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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEESON ENERGY, INC. 061799
REDD STATE WELL #: 1 RRCID -> 232716 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 15886 PERF.14434 - 15148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROW S ENERGY OPERATING, LLC 100104
ASE SOUTH WELL #: A200GR RRCID -> 299834 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 12250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT	IN	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 6270 PERF. 6220 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 8112 PERF.13857 - 13860

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

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266690 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF.13758 - 13820

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

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271554 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211602 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12776 - 12788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12718					N	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN WELL #: 8 RRCID -> 252860 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 16393 PERF.13990 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
CASHFLOW EXPLORATION, INC. 139559
RAMSEY WELL #: 2 RRCID -> 140604 COMPL. DATE 02/20/1991 TOTAL DEPTH 1518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00002 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HUNTER CREDIT TRUST WELL #: 1 RRCID -> 275876 COMPL. DATE 12/22/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7808 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 279475 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	497	1	732	2	Y	-0-					90
04	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	424	1	1005	2	Y	24	24	1			90
							26	9									
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	376	1	865	2	Y	-0-					90
06	1200	N	677	-0-	-523	-0-	210	1	467	2	Y	-0-					90
*07	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	292	1	732	2	Y	-0-					90
*08	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	339	1	987	2	Y	25	25	1			90
							28	9									

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

03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	532	1	784	2	Y	47	73	1			51
							52	9									
04	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	357	1	847	2	Y	52					103
							57	9									
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	360	1	828	2	Y	55	77	1			81
							61	9									
06	1200	N	407	-0-	-793	-0-	118	1	263	2	Y	24					105
							26	9									
*07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	324	1	811	2	Y	25	77	1			53
							28	9									
*08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	302	1	878	2	Y	53					106
							58	9									

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

03	620	N	528	-0-	-92	-0-	210	1	310	2	Y	7					25
							8	9									
04	993	N	993	-0-	-0-	-0-	289	1	686	2	Y	16					41
							18	9									
05	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	346	1	795	2	Y	26					67
							29	9									
06	510	N	345	-0-	-165	-0-	107	1	238	2	Y	-0-					67
07	1023	N	572	-0-	-451	-0-	163	1	409	2	Y	-0-					67
08	1178	N	495	-0-	-683	-0-	120	1	350	2	Y	23	23	1			67
							25	9									

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

03	124	N	94	-0-	-30	-0-	38	1	56	2	Y	-0-					37
04	150	N	128	-0-	-22	-0-	38	1	90	2	Y	-0-					37
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	57	1	130	2	Y	-0-					37
06	90	N	32	-0-	-58	-0-	10	1	22	2	Y	-0-					37
07	124	N	73	-0-	-51	-0-	21	1	52	2	Y	-0-					37
08	155	N	105	-0-	-50	-0-	25	1	74	2	Y	5	5	1			37
							6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					27
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	84	1	199	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	75	1	172	2	Y	-0-					27
06	267	N	267	-0-	-0-	-0-	83	1	184	2	Y	-0-					27
*07	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	502	1	1257	2	Y	-0-					27
*08	3100	N	3548	-0-	448	448	889	1	2586	2	Y	66	66	1			27
							73	9									

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

03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	14	1	20	2	Y	-0-					4
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	12	1	29	2	Y	-0-					4
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	43	1	99	2	Y	-0-					4
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	38	1	85	2	Y	-0-					4
*07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	56	1	140	2	Y	-0-					4
*08	763	N	763	-0-	-0-	-0-	185	1	539	2	Y	35	35	1			4
							39	9									

BPX OPERATING COMPANY 085408
RYAN WELL #: 2H RRCID -> 271427 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11532 PERF.11715 - 14194

03	2077	N	1649	-0-	-428	-0-	29	1	1620	3	Y	-0-					46
04	1740	N	1271	-0-	-469	-0-	22	1	1249	3	Y	-0-					46
05	1705	N	1655	-0-	-50	-0-	26	1	1629	3	Y	-0-					46
06	1590	N	1412	-0-	-178	-0-	20	1	1374	3	Y	-0-					46
							18	4									
07	1302	N	1265	-0-	-37	-0-	18	1	1228	3	Y	-0-					46
							19	4									
08	1643	N	1524	-0-	-119	-0-	1513	3	11	4	Y	-0-					46

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

03	3100	N	2199	-0-	-901	405	38	1	2161	3	N	-0-					-0-
04	2310	N	1660	-0-	-650	-0-	29	1	1631	3	N	-0-					-0-
05	2883	X	2259	-0-	-624	-0-	35	1	2224	3	N	-0-					-0-
06	2790	X	2027	-0-	-763	-0-	29	1	1998	3	N	-0-					-0-
07	2883	X	2076	-0-	-807	-0-	27	1	1834	3	N	195	195	1			-0-
							215	9									
08	2263	X	393	-0-	-1870	-0-	393	3			N	-0-					-0-

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

03	3162	X	34	-0-	-3128	-0-	8	3	26	4	N	-0-					70
04	2700	X	73	-0-	-2627	-0-	1	1	72	3	N	-0-					70
05	2790	X	972	-0-	-1818	-0-	15	1	957	3	N	-0-					70
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					70
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-					70
08	961	X	14	-0-	-947	-0-	14	3			N	-0-					70

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

03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-					187
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					N	3					190
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					190
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	10					200
07	9	X	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					200
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					200

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 5 RRCID -> 106497 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9539 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	137	-0-	-142	-0-	19	1	115	3	Y	3					18
							3	9									
04	300	N	99	-0-	-201	-0-	12	1	86	3	Y	1	9	1			10
							1	9									
05	178	N	178	-0-	-0-	-0-	5	1	173	3	Y	-0-	2	1			8
06	475	N	475	-0-	-0-	-0-	37	1	434	3	Y	4					12
							4	9									
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	43	1	456	3	Y	7					19
							8	9									
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	27	1	348	3	Y	8	15	1			12
							9	9									

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

03	310	N	171	-0-	-139	-0-	24	1	143	3	Y	4					26
							4	9									
04	240	N	143	-0-	-97	-0-	17	1	124	3	Y	2	13	1			15
							2	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	4	1			11
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	5					16
							6	9									
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	39	1	407	3	Y	6					22
							7	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	359	3	Y	8	17	1			13
							9	9									

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	1					7
							1	9									
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	3	Y	-0-	4	1			3
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-	1	1			2
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					2
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	3	1	9	Y	1					3
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	1	2	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 5 RRCID -> 108342 COMPL. DATE 10/08/1983 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9451 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	29	3	Y	1					5
							1	9									
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	88	3	Y	1	4	1			2
							1	9									
05	177	N	177	-0-	-0-	-0-	5	1	172	3	Y	-0-	1	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

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

03	T. A.		34	-0-	34	109	5	1	29	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		103	-0-	103	212	12	1	91	3	Y	-0-					-0-
05	436	X	224	-0-	-212	-0-	7	1	217	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	42	1	249	3	Y	3					20
							3	9									
04	450	N	254	-0-	-196	-0-	30	1	223	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	7	1	219	3	Y	-0-	3	1			8
06	382	N	382	-0-	-0-	-0-	29	1	346	3	Y	6					14
							7	9									
07	529	N	529	-0-	-0-	-0-	45	1	475	3	Y	8					22
							9	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-	25	1	312	3	Y	8	17	1			13
							9	9									

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		69	-0-	69	831	69	3			Y	-0-					2
04	T. A.		246	-0-	246	1077	246	3			Y	-0-					2
05	T. A.		338	-0-	338	1415	338	3			Y	-0-					2
06	1511	X	96	-0-	-1415	-0-	96	3			Y	-0-					2
07	189	X	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					2
08	341	N	145	-0-	-196	-0-	145	3			Y	-0-					2

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	140	-0-	-15	-0-	19	1	115	3	Y	5					29
							6	9									
04	150	N	111	-0-	-39	-0-	13	1	97	3	Y	1	14	1			16
							1	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-	4	1			12
06	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	352	3	Y	4					16
							4	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	47	1	496	3	Y	7					23
							8	9									
08	389	N	389	-0-	-0-	-0-	28	1	353	3	Y	7	17	1			13
							8	9									

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	11	X	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	10	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	13	1	164	3	Y	-0-					-0-

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

03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	10	1	57	3	Y	1					7
							1	9									
04	104	N	104	-0-	-0-	-0-	12	1	91	3	Y	1	4	1			4
							1	9									
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	6	1	212	3	Y	-0-	1	1			3
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	8	3	Y	1	2	1			2
							1	9									

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

03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	5	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		574	-0-	574	1428	574	3			Y	-0-					16
04	T. A.		230	-0-	230	1658	229	3	1	9	Y	1					17
05	T. A.		170	-0-	170	1828	170	3			Y	-0-					17
06	1939	X	111	-0-	-1828	-0-	111	3			Y	-0-					17
07	166	X	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					17
08	155	N	14	-0-	-141	-0-	14	3			Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

03	279	N	147	-0-	-132	-0-	21	1	123	3	Y	3					23
							3	9									
04	360	N	126	-0-	-234	-0-	15	1	110	3	Y	1	11	1			13
							1	9									
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	185	3	Y	-0-	3	1			10
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	2					12
							2	9									
07	517	N	517	-0-	-0-	-0-	44	1	465	3	Y	7					19
							8	9									
08	350	N	350	-0-	-0-	-0-	25	1	318	3	Y	6	14	1			11
							7	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	T. A.		94	-0-	94	308	94	3			Y	-0-					7
04	T. A.		160	-0-	160	468	159	3	1	9	Y	1					8
05	901	X	433	-0-	-468	-0-	433	3			Y	-0-					8
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	3			Y	-0-					8
07	155	N	123	-0-	-32	-0-	123	3			Y	-0-					8
08	434	N	86	-0-	-348	-0-	86	3			Y	-0-					8

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
03	T. A.		75	-0-	75	189	75	3			Y	-0-					11
04	T. A.		380	-0-	380	569	373	3	7	9	Y	6					17
05	734	X	165	-0-	-569	-0-	165	3			Y	-0-					17
06	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	3			Y	-0-					17
07	124	N	101	-0-	-23	-0-	101	3			Y	-0-					17
08	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					17

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		113	-0-	113	252	113	3			Y	-0-					8
04	T. A.		82	-0-	82	334	76	3	6	9	Y	5					13
05	631	X	297	-0-	-334	-0-	297	3			Y	-0-					13
06	120	N	35	-0-	-85	-0-	35	3			Y	-0-					13
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			Y	-0-					13
08	310	N	48	-0-	-262	-0-	48	3			Y	-0-					13

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
03	T. A.		65	-0-	65	159	65	3			Y	-0-					12
04	T. A.		719	-0-	719	878	709	3	10	9	Y	9					21
05	1017	X	139	-0-	-878	-0-	139	3			Y	-0-					21
06	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	3			Y	-0-					21
07	155	N	49	-0-	-106	-0-	49	3			Y	-0-					21
*08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					21

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
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		299	-0-	299	331	299	3			Y	-0-					-0-
04	T. A.		406	-0-	406	737	404	3	2	9	Y	2					2
05	T. A.		136	-0-	136	873	136	3			Y	-0-					2
06	1052	X	179	-0-	-873	-0-	179	3			Y	-0-					2
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					2
08	124	N	38	-0-	-86	-0-	38	3			Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0	X	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1678	-0-	1678	1678	1678	2			Y	-0-					-0-
07	1678	X	-0-	-0-	-1678	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	93	N	23	-0-	-70	-0-	23	3			Y	-0-					1
04	180	N	132	-0-	-48	-0-	6	1	126	3	Y	-0-					1
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					1
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					1
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
*08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	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
03	T. A.		6	-0-	6	184	6	3			Y	-0-					2
04	T. A.		199	-0-	199	383	196	3	3	9	Y	3					5
05	470	X	87	-0-	-383	-0-	87	3			Y	-0-					5
06	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					5
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	31	-0-	-62	-0-	31	3			Y	-0-					5

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
08	14B2	EXT	-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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	1424	-0-	1424	1424	147	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	14B	DENY	1446	-0-	1446	2870	114	1	1332	2	N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WHEELER, CLIFTON WELL #: 8B RRCID -> 119998 COMPL. DATE 12/14/1985 TOTAL DEPTH 10632 PERF.10468 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELER, CLIFTON WELL #: 9B RRCID -> 126711 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10450 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	14B2	EXT	244	-0-	244	244	19	1	225	2	N	-0-					30

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	185	-0-	-94	-0-	168	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	235	3	13	9	Y	12	11	1			4
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	109	3	15	9	Y	14	15	1			3
06	207	N	207	-0-	-0-	-0-	205	3	2	9	Y	2	3	1			2
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-	1	1			1
08	124	N	120	-0-	-4	-0-	117	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
03	279	N	29	-0-	-250	-0-	27	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	14	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	69	3	7	9	Y	6	5	1			1
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	41	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	62	N	21	-0-	-41	-0-	20	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	899	N	507	-0-	-392	-0-	72	1	429	3	Y	5					27
							6	9									
04	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	Y	-0-	13	1			14
05	589	N	131	-0-	-458	-0-	4	1	127	3	Y	-0-	3	1			11
06	604	N	604	-0-	-0-	-0-	47	1	549	3	Y	7					18
							8	9									
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	48	1	505	3	Y	8					26
							9	9									
08	568	N	568	-0-	-0-	-0-	41	1	517	3	Y	9	20	1			15
							10	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	157	-0-	-122	-0-	22	1	132	3	Y	3					20
							3	9									
04	330	N	109	-0-	-221	-0-	13	1	95	3	Y	1	10	1			11
							1	9									
05	186	N	173	-0-	-13	-0-	5	1	168	3	Y	-0-	2	1			9
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	54	1	631	3	Y	7					16
							8	9									
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	547	3	Y	8					24
							9	9									
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	32	1	407	3	Y	8	18	1			14
							9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	65	-0-	-183	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			Y	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	58	-0-	-2	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	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
03	14B DENY		10	-0-	10	36	10	3			Y	-0-					-0-
04	14B DENY		240	-0-	240	276	240	3			Y	-0-					-0-
05	531	N	255	-0-	-276	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	22	-0-	-164	-0-	22	3			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
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	781	3	14	9	Y	13	13	1			3
04	660	X	313	-0-	-347	-0-	303	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	259	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	780	X	218	-0-	-562	-0-	209	3	9	9	Y	8	8	1			2
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	53	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	279	N	107	-0-	-172	-0-	103	3	4	9	Y	4	3	1			3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	186	N	91	-0-	-95	-0-	12	1	72	3	Y	6					39
							7	9									
04	390	N	94	-0-	-296	-0-	11	1	82	3	Y	1	19	1			21
							1	9									
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	6	1	182	3	Y	-0-	5	1			16
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	7					23
							8	9									
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	54	1	571	3	Y	18					41
							20	9									
08	553	N	553	-0-	-0-	-0-	39	1	493	3	Y	19	34	1			26
							21	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
03	620	N	348	-0-	-272	-0-	50	1	295	3	Y	3					22
							3	9									
04	240	N	214	-0-	-26	-0-	26	1	188	3	Y	-0-	10	1			12
05	341	N	193	-0-	-148	-0-	6	1	186	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	35	1	409	3	Y	4					14
							4	9									
07	458	N	458	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	Y	6					20
							7	9									
08	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	225	3	Y	5	14	1			11
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	126	-0-	-91	-0-	16	1	97	3	Y	12					76
							13	9									
04	330	N	91	-0-	-239	-0-	11	1	77	3	Y	3	38	1			41
							3	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	-0-	9	1			32
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	33	1	394	3	Y	19					51
							21	9									
07	545	N	545	-0-	-0-	-0-	45	1	472	3	Y	25					76
							28	9									
08	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	192	3	Y	17	51	1			42
							19	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	245	-0-	-158	-0-	35	1	206	3	Y	4					28
							4	9									
04	360	N	204	-0-	-156	-0-	24	1	179	3	Y	1	14	1			15
							1	9									
05	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	238	3	Y	-0-	3	1			12
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	37	1	431	3	Y	7					19
							8	9									
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	446	3	Y	7					26
							8	9									
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	328	3	Y	7	18	1			15
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	961	N	932	-0-	-29	-0-	133	1	790	3	Y	8					52
							9	9									
04	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	134	1	985	3	Y	4	29	1			27
							4	9									
05	1209	N	268	-0-	-941	-0-	8	1	260	3	Y	-0-	5	1			22
06	900	N	610	-0-	-290	-0-	47	1	553	3	Y	9					31
							10	9									
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	55	1	582	3	Y	8					39
							9	9									
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	7	25	1			21
							8	9									

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	26	1	194	3	Y	-0-					15
05	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					15
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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

03	465	N	264	-0-	-201	-0-	38	1	223	3	Y	3					23
							3	9									
04	420	N	256	-0-	-164	-0-	31	1	225	3	Y	-0-	11	1			12
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	Y	1	3	1			10
							1	9									
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					10
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	23	1	243	3	Y	3					13
							3	9									
08	254	N	254	-0-	-0-	-0-	18	1	230	3	Y	5	10	1			8
							6	9									

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

03	899	N	385	-0-	-514	-0-	55	1	326	3	Y	4					37
							4	9									
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	59	1	433	3	Y	2	19	1			20
							2	9									
05	589	N	221	-0-	-368	-0-	7	1	214	3	Y	-0-	4	1			16
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	40	1	474	3	Y	10					26
							11	9									
07	739	N	739	-0-	-0-	-0-	63	1	662	3	Y	13					39
							14	9									
08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	31	1	393	3	Y	12	28	1			23
							13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 13 RRCID -> 144632 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9535 - 9581

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	342	-0-	-464	-0-	49	1	289	3	Y	4					28
							4	9									
04	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	444	3	Y	2	16	1			14
							2	9									
05	527	N	233	-0-	-294	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	3	1			11
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	34	1	401	3	Y	4					15
							4	9									
07	354	N	354	-0-	-0-	-0-	30	1	317	3	Y	6					21
							7	9									
08	279	N	279	-0-	-0-	-0-	20	1	253	3	Y	5	14	1			12
							6	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	63	-0-	-371	-0-	60	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	390	N	14	-0-	-376	-0-	12	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	81	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	60	N	48	-0-	-12	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	61	-0-	-32	-0-	59	3	2	9	Y	2	1	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	185	-0-	-187	-0-	184	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	257	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	180	N	97	-0-	-83	-0-	91	3	6	9	Y	5	4	1			1
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	43	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	93	N	28	-0-	-65	-0-	25	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	380	-0-	-302	-0-	54	1	323	3	Y	3					22
							3	9									
04	420	N	281	-0-	-139	-0-	34	1	247	3	Y	-0-	10	1			12
05	310	N	186	-0-	-124	-0-	6	1	180	3	Y	-0-	3	1			9
06	497	N	497	-0-	-0-	-0-	38	1	447	3	Y	11					20
							12	9									
07	DLQ	G-10	536	-0-	536	536	45	1	476	3	Y	14					34
							15	9									
08	DLQ	G-10	475	-0-	475	1011	33	1	423	3	Y	17	29	1			22
							19	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	107	-0-	-79	-0-	15	1	92	3	Y	-0-					-0-
04	240	N	135	-0-	-105	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	24	1	285	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	463	-0-	463	463	40	1	423	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	73	-0-	73	536	5	1	68	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN ET AL WELL #: 69 RRCID -> 152867 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9734 - 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
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
04	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	5	1	167	3	Y	-0-					-0-
06	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	496	N	230	-0-	-266	-0-	33	1	195	3	Y	2					19
							2	9									
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	384	3	Y	1	10	1			10
							1	9									
05	372	N	233	-0-	-139	-0-	7	1	226	3	Y	-0-	2	1			8
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	35	1	412	3	Y	4					12
							4	9									
07	DLQ G-10		312	-0-	312	312	27	1	281	3	Y	4					16
							4	9									
08	DLQ G-10		214	-0-	214	526	15	1	195	3	Y	4	11	1			9
							4	9									

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

03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	545	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	270	N	261	-0-	-9	-0-	258	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	365	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	540	N	190	-0-	-350	-0-	188	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	DLQ G-10		174	-0-	174	174	172	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		255	-0-	255	429	254	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	746	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	765	N	765	-0-	-0-	-0-	759	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	341	N	226	-0-	-115	-0-	223	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	720	N	485	-0-	-235	-0-	481	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	DLQ G-10		378	-0-	378	378	376	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	DLQ G-10		490	-0-	490	868	487	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3					17
							3	9									
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-	8	1			9
05	341	N	189	-0-	-152	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	2	1			7
06	414	N	414	-0-	-0-	-0-	32	1	379	3	Y	3					10
							3	9									
07	329	N	329	-0-	-0-	-0-	28	1	295	3	Y	5					15
							6	9									
08	197	N	197	-0-	-0-	-0-	14	1	180	3	Y	3	10	1			8
							3	9									

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
03	4278	X	2451	-0-	-1827	-0-	353	1	2095	3	Y	3					17
							3	9									
04	4140	X	3478	-0-	-662	-0-	417	1	3059	3	Y	2	10	1			9
							2	9									
05	4278	X	239	-0-	-4039	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	2	1			7
06	2370	X	429	-0-	-1941	-0-	33	1	392	3	Y	4					11
							4	9									
07	620	X	620	-0-	-0-	-0-	53	1	558	3	Y	8					19
							9	9									
08	3596	X	346	-0-	-3250	-0-	25	1	314	3	Y	6	14	1			11
							7	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
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	234	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	180	N	176	-0-	-4	-0-	170	3	6	9	Y	5	5	1			2
05	155	N	94	-0-	-61	-0-	85	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	240	N	208	-0-	-32	-0-	202	3	6	9	Y	5	6	1			1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	105	3	4	9	Y	4	3	1			2
08	93	N	33	-0-	-60	-0-	31	3	2	9	Y	2	2	1			2

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
03	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1876	3	17	9	Y	15	13	1			3
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1123	3	14	9	Y	13	12	1			4
05	653	N	653	-0-	-0-	-0-	639	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	960	N	509	-0-	-451	-0-	506	3	3	9	Y	3	4	1			2
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	251	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	651	N	457	-0-	-194	-0-	450	3	7	9	Y	6	4	1			3

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
03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	417	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	392	N	392	-0-	-0-	-0-	384	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	79	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	420	N	62	-0-	-358	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	98	N	98	-0-	-0-	-0-	97	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	216	N	216	-0-	-0-	-0-	215	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	37	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	586	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
05	155	N	136	-0-	-19	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	135	-0-	-435	-0-	135	3			Y	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	1465	-0-	1465	2838	1465	3			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	688	-0-	688	3526	688	3			Y	-0-					-0-
05	4101	X	575	-0-	-3526	-0-	575	3			Y	-0-					-0-
06	1410	N	159	-0-	-1251	-0-	158	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	713	N	59	-0-	-654	-0-	58	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	589	N	306	-0-	-283	-0-	303	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			Y	-0-					-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			Y	-0-					-0-
07	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	717	N	717	-0-	-0-	-0-	716	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	940	N	940	-0-	-0-	-0-	939	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	910	N	910	-0-	-0-	-0-	909	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	690	X	528	-0-	-162	-0-	526	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	496	X	496	-0-	-0-	-0-	493	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	961	X	109	-0-	-852	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1

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

03	310	N	184	-0-	-126	-0-	176	3	8	9	Y	7	7	1			1
04	251	N	251	-0-	-0-	-0-	240	3	11	9	Y	10	8	1			3
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	220	3	8	9	Y	7	8	1			2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-	1	1			1
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					1
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	3			Y	-0-	1	1			-0-

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

03	521	N	521	-0-	-0-	-0-	515	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	692	N	692	-0-	-0-	-0-	686	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	589	N	587	-0-	-2	-0-	581	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	510	X	178	-0-	-332	-0-	175	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	186	X	186	-0-	-0-	-0-	184	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	713	X	35	-0-	-678	-0-	34	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	217	N	156	-0-	-61	-0-	155	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	123	N	123	-0-	-0-	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	61	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	150	N	48	-0-	-102	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	62	3	3	9	Y	3	2	1			1
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	96	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	603	3	11	9	Y	10	15	1			2
04	624	N	624	-0-	-0-	-0-	614	3	10	9	Y	9	8	1			3
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	650	3	15	9	Y	14	14	1			3
06	712	N	712	-0-	-0-	-0-	704	3	8	9	Y	7	8	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	651	N	418	-0-	-233	-0-	412	3	6	9	Y	5	3	1			3

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
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	729	3	10	9	Y	9	10	1			2
04	480	N	119	-0-	-361	-0-	117	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	527	N	484	-0-	-43	-0-	478	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	720	N	454	-0-	-266	-0-	451	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	496	N	285	-0-	-211	-0-	284	3	1	9	Y	1	1	1			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
03	248	N	230	-0-	-18	-0-	227	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	330	N	282	-0-	-48	-0-	279	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	291	N	291	-0-	-0-	-0-	285	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	213	N	213	-0-	-0-	-0-	211	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	759	3	17	9	Y	15	18	1			3
04	383	N	383	-0-	-0-	-0-	373	3	10	9	Y	9	9	1			3
05	651	N	477	-0-	-174	-0-	468	3	9	9	Y	8	9	1			2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	530	3	6	9	Y	5	5	1			2
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	284	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1053	3	8	9	Y	7	4	1			4

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
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	179	1	1065	3	Y	11					65
							12	9									
04	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	174	1	1279	3	Y	5	36	1			34
							6	9									
05	1240	N	120	-0-	-1120	-0-	4	1	116	3	Y	-0-	6	1			28
06	1050	N	506	-0-	-544	-0-	39	1	460	3	Y	6					34
							7	9									
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	40	1	426	3	Y	7					41
							8	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	34	1	428	3	Y	10	28	1			23
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	64	-0-	-116	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	82	-0-	-135	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
06	450	N	261	-0-	-189	-0-	261	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	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
03	217	N	59	-0-	-158	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	24	-0-	-36	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	3			Y	-0-					-0-
07	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	89	1	1250	2	Y	60	36	1			41
							66	9									
04	1320	X	723	-0-	-597	-0-	35	1	667	2	Y	19	31	1			29
							21	9									
05	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	111	1	1409	2	Y	6	30	1			5
							7	9									
06	1966	X	1966	-0-	-0-	-0-	98	1	1840	2	Y	25					30
							28	9									
07	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	100	1	869	2	Y	28	48	1			10
							31	9									
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	125	1	1460	2	Y	47					57
							52	9									

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
03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	3	1	489	3	Y	-0-					-0-
04	403	N	403	-0-	-0-	-0-	18	1	385	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	171	-0-	-108	-0-	16	1	155	3	Y	-0-					-0-
06	480	N	424	-0-	-56	-0-	23	1	401	3	Y	-0-					-0-
07	429	N	429	-0-	-0-	-0-	23	1	406	3	Y	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	3	Y	-0-					-0-

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
03	1054	N	339	-0-	-715	-0-	20	1	278	2	Y	37	20	1			25
							41	9									
04	561	N	561	-0-	-0-	-0-	27	1	517	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
05	651	N	372	-0-	-279	-0-	27	1	343	2	Y	2	15	1			7
							2	9									
06	749	N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	704	2	Y	7					14
							8	9									
07	438	N	438	-0-	-0-	-0-	44	1	384	2	Y	9	19	1			4
							10	9									
08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	934	2	Y	25					29
							28	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	95	1	1333	2	Y	42	30	1			30
							46	9									
04	1740	X	844	-0-	-896	-0-	42	1	783	2	Y	17	24	1			23
							19	9									
05	1798	X	1700	-0-	-98	-0-	124	1	1572	2	Y	4	23	1			4
							4	9									
06	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-	112	1	2102	2	Y	16					20
							18	9									
07	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	126	1	1094	2	Y	14	28	1			6
							15	9									
08	1705	N	1346	-0-	-359	-0-	104	1	1217	2	Y	23					29
							25	9									

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

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
05	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		35	-0-	35	35	35	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	35					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 28 RRCID -> 157242 COMPL. DATE 01/02/1996 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10254 - 10324

03	372	N	192	-0-	-180	-0-	1	1	191	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	191	-0-	-109	-0-	9	1	182	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	103	-0-	-83	-0-	9	1	94	3	Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	24	1	409	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	20	1	352	3	Y	-0-					-0-
08	452	N	452	-0-	-0-	-0-	26	1	426	3	Y	-0-					-0-

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

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	4	1	571	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
04	562	N	562	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	Y	35	28	1			10
							39	9									
05	372	N	228	-0-	-144	-0-	18	1	182	3	Y	25	29	1			6
							28	9									
06	570	N	362	-0-	-208	-0-	20	1	342	3	Y	-0-	3	1			3
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	305	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
08	337	N	337	-0-	-0-	-0-	19	1	318	3	Y	-0-	1	1			1

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

03	248	N	203	-0-	-45	-0-	203	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	156	-0-	-24	-0-	156	3			Y	-0-					-0-
05	496	N	377	-0-	-119	-0-	377	3			Y	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			Y	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	226	-0-	-146	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	347	3	Y	-0-					-0-
04	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	371	-0-	-187	-0-	34	1	337	3	Y	-0-					-0-
06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	27	1	463	3	Y	-0-					-0-
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	21	1	377	3	Y	-0-					-0-
08	372	N	337	-0-	-35	-0-	19	1	318	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
03	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	1054	N	634	-0-	-420	-0-	633	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	720	N	461	-0-	-259	-0-	460	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
08	620	N	353	-0-	-267	-0-	353	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	278	-0-	-218	-0-	40	1	235	3	Y	3					21
							3	9									
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	26	1	188	3	Y	1	11	1			11
							1	9									
05	248	N	173	-0-	-75	-0-	5	1	167	3	Y	1	3	1			9
							1	9									
06	416	N	416	-0-	-0-	-0-	32	1	381	3	Y	3					12
							3	9									
07	258	N	258	-0-	-0-	-0-	22	1	233	3	Y	3					15
							3	9									
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	237	3	Y	5	11	1			9
							6	9									

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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	938	3	10	9	Y	9	11	1			2
04	728	N	728	-0-	-0-	-0-	714	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	248	N	140	-0-	-108	-0-	126	3	14	9	Y	13	14	1			3
06	900	N	208	-0-	-692	-0-	201	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	24	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	589	3	7	9	Y	6	4	1			4

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
03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	40	3	Y	2					9
							2	9									
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	Y	-0-	2	1			2
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	16	1	192	3	Y	2					4
							2	9									
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	68	3	Y	2					6
							2	9									
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	Y	3	5	1			4
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	961	X	282	-0-	-679	-0-	17	1	241	2	Y	22	12	1			15
							24	9									
04	930	X	282	-0-	-648	-0-	13	1	252	2	Y	15	15	1			15
							17	9									
05	961	X	246	-0-	-715	-0-	18	1	225	2	Y	3	16	1			2
							3	9									
06	420	X	170	-0-	-250	-0-	8	1	152	2	Y	9					11
							10	9									
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	27	1	238	2	Y	9	16	1			4
							10	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	46	1	535	2	Y	13					17
							14	9									

F.T. WELL #: 4 RRCID -> 157299 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10558 - 10617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	235	-0-	-540	-0-	15	1	206	2	Y	13	5	1			8
							14	9									
04	210	N	144	-0-	-66	-0-	7	1	133	2	Y	4	6	1			6
							4	9									
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	26	1	335	2	Y	1	7	1			-0-
							1	9									
06	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	989	2	Y	11					11
							12	9									
07	708	N	708	-0-	-0-	-0-	72	1	622	2	Y	13	20	1			4
							14	9									
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	86	1	1001	2	Y	23					27
							25	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	197	-0-	-175	-0-	1	1	193	3	Y	3	7	1			1
							3	9									
04	450	N	419	-0-	-31	-0-	18	1	386	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	651	N	153	-0-	-498	-0-	13	1	130	3	Y	9	11	1			2
							10	9									
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	451	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	22	1	381	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	20	1	319	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	509	-0-	-483	-0-	30	1	421	2	Y	53	44	1			39
							58	9									
04	2730	N	1752	-0-	-978	-0-	86	1	1621	2	Y	41	40	1			40
							45	9									
05	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	212	1	2701	2	Y	9	43	1			6
							10	9									
06	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	111	1	2076	2	Y	14					20
							15	9									
07	595	N	595	-0-	-0-	-0-	60	1	520	2	Y	14	28	1			6
							15	9									
08	2480	N	1617	-0-	-863	-0-	126	1	1470	2	Y	19					25
							21	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	851	-0-	-48	-0-	52	1	733	2	Y	60	47	1			43
							66	9									
04	1470	N	1015	-0-	-455	-0-	49	1	932	2	Y	31	37	1			37
							34	9									
05	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	142	1	1809	2	Y	7	37	1			7
							8	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	99	1	1862	2	Y	15					22
							17	9									
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	84	1	730	2	Y	12	27	1			7
							13	9									
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	106	1	1235	2	Y	22					29
							24	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	374	-0-	374	680	71	1	303	2	Y	-0-					-0-
04		14B DENY	419	-0-	419	1099	56	1	363	2	Y	-0-					-0-
05		14B DENY	260	-0-	260	1359	44	1	216	2	Y	-0-					-0-
06	1675	X	316	-0-	-1359	-0-	46	1	262	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	118	X	118	-0-	-0-	-0-	40	1	70	2	Y	7	5	1			4
							8	9									
08	248	N	174	-0-	-74	-0-	48	1	119	2	Y	6	5	1			5
							7	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	279	N	111	-0-	-168	-0-	19	1	83	2	Y	8	12	1			7
							9	9									
04	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	165	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	26	11	1			19
							29	9									
06	189	N	189	-0-	-0-	-0-	27	1	154	2	Y	7	22	1			4
							8	9									
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
08	372	N	90	-0-	-282	-0-	25	1	61	2	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-						Y	-0-					-0-
04	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	230	3		Y	-0-					-0-
05	217	N	174	-0-	-43	-0-	16	1	158	3		Y	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3		Y	-0-					-0-
07	415	N	415	-0-	-0-	-0-	22	1	393	3		Y	-0-					-0-
08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	3		Y	-0-					-0-

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

03	H15	VIOL	87	-0-	87	1295	87	3				Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	815	-0-	815	2110	815	3				Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	358	-0-	358	2468	358	3				Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	393	-0-	393	2861	391	3	2	9		Y	2	2	1			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2861						Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	2861						Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	4	1	543	3	Y	7	8	1		2
							8	9								
04	311	N	311	-0-	-0-	-0-	14	1	286	3	Y	10	9	1		3
							11	9								
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	17	1	165	3	Y	11	12	1		2
							12	9								
06	540	N	332	-0-	-208	-0-	18	1	307	3	Y	6	6	1		2
							7	9								
07	512	N	512	-0-	-0-	-0-	27	1	477	3	Y	7	6	1		3
							8	9								
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	7	5	1		5
							8	9								

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

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	559	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
04	120	N	76	-0-	-44	-0-	76	3			Y	-0-				-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-				-0-
06	540	N	206	-0-	-334	-0-	206	3			Y	-0-				-0-
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			Y	-0-				-0-
08	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-				-0-

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

03	H15	VIOL	23	-0-	23	55	23	3			Y	-0-				-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	55					Y	-0-				-0-

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

03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	51	1	220	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
04	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	163	2	Y	2	2	1		1
							2	9								
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	66	1	318	2	Y	2	1	1		2
							2	9								
06	270	N	164	-0-	-106	-0-	24	1	138	2	Y	2	3	1		1
							2	9								
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	1	1	1		1
							1	9								
08	372	N	31	-0-	-341	-0-	9	1	21	2	Y	1	1	1		1
							1	9								

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

03	341	N	306	-0-	-35	-0-	306	3			Y	-0-				-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	3			Y	-0-				-0-
05	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-				-0-
06	300	N	237	-0-	-63	-0-	235	3	2	9	Y	2	2	1		-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	71	3	1	9	Y	1	1	1		-0-
08	651	N	372	-0-	-279	-0-	368	3	4	9	Y	4	2	1		2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 55 RRCID -> 158597 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 10161 PERF. 9950 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	125	-0-	125	125	125	3			Y	-0-					-0-

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

03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	426	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	360	N	195	-0-	-165	-0-	9	1	183	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	11	1	105	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	420	N	403	-0-	-17	-0-	22	1	375	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	358	N	358	-0-	-0-	-0-	19	1	333	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	440	N	440	-0-	-0-	-0-	25	1	406	3	Y	8	5	1			5
							9	9									

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

03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	320	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	270	N	112	-0-	-158	-0-	110	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	360	N	360	-0-	-0-	-0-	352	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	273	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			1
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	347	3	7	9	Y	6	4	1			3

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

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	1	179	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	279	N	36	-0-	-243	-0-	3	1	31	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
06	438	N	438	-0-	-0-	-0-	24	1	403	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
07	405	N	405	-0-	-0-	-0-	21	1	375	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	17	1	281	3	Y	8	6	1			5
							9	9									

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

03	560	N	560	-0-	-0-	-0-	4	1	552	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	16	1	333	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	279	N	163	-0-	-116	-0-	14	1	143	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	540	N	297	-0-	-243	-0-	16	1	273	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	415	N	415	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	10	7	1			6
							11	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	2	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	262	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	90	-0-	-189	-0-	8	1	81	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	240	N	203	-0-	-37	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	253	N	253	-0-	-0-	-0-	13	1	236	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	160	N	160	-0-	-0-	-0-	9	1	148	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

03	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	42	-0-	-228	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
05	434	N	180	-0-	-254	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	71	-0-	-115	-0-	71	3			Y	-0-					-0-

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

03	341	N	155	-0-	-186	-0-	155	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	24	-0-	-66	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
06	150	N	63	-0-	-87	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	N	84	-0-	-102	-0-	84	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 59 RRCID -> 158711 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10450 - 10466

03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	240	N	190	-0-	-50	-0-	8	1	174	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	12	1	201	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	147	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	109	N	109	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	T. A.		37	-0-	37	45	37	3			Y	-0-					-0-
06	T. A.		43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	88					Y	-0-					-0-
08	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	279	N	196	-0-	-83	-0-	192	3	4	9	Y	4	7	1			1
04	420	N	311	-0-	-109	-0-	307	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	335	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	438	3	10	9	Y	9	8	1			2
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	78	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	341	N	66	-0-	-275	-0-	65	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	279	N	66	-0-	-213	-0-	66	3			Y	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 58 RRCID -> 158775 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF.10186 - 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
03	341	N	256	-0-	-85	-0-	255	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
06	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 64 RRCID -> 159020 COMPL. DATE 06/24/1996 TOTAL DEPTH 10325 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	138	-0-	-203	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	372	N	268	-0-	-104	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	222	3	4	9	Y	4	3	1			1
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	243	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	T. A.		358	-0-	358	358	356	3	2	9	Y	2	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	281	-0-	-91	-0-	2	1	275	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	420	3	Y	15	12	1			4
							17	9									
05	403	N	175	-0-	-228	-0-	15	1	151	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	395	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	27	1	476	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	28	1	459	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	122	-0-	-250	-0-	1	1	119	3	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	17	13	1			4
							19	9									
05	186	N	120	-0-	-66	-0-	10	1	97	3	Y	12	13	1			3
							13	9									
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			2
07	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	298	3	Y	-0-	1	1			1
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	219	3	Y	-0-					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	128	-0-	-120	-0-	127	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	505	N	505	-0-	-0-	-0-	502	3	3	9	Y	3	2	1			1
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	456	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	336	N	336	-0-	-0-	-0-	333	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	216	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	465	N	158	-0-	-307	-0-	157	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	226	-0-	-53	-0-	2	1	224	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	233	-0-	-37	-0-	11	1	222	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	128	-0-	-120	-0-	12	1	116	3	Y	-0-					-0-
06	210	N	164	-0-	-46	-0-	9	1	155	3	Y	-0-					-0-
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	3	Y	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	12	1	189	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	139	-0-	-202	-0-	133	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	330	N	48	-0-	-282	-0-	46	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	480	3	8	9	Y	7	7	1			1
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	306	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	109	N	109	-0-	-0-	-0-	108	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	853	3	7	9	Y	6	4	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	180	-0-	-68	-0-	174	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	248	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	330	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	160	3			Y	-0-					1
07	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	241	-0-	-100	-0-	241	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
05	527	N	391	-0-	-136	-0-	390	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	326	-0-	-15	-0-	317	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	373	3	4	9	Y	4	4	1			2
05	589	N	322	-0-	-267	-0-	319	3	3	9	Y	3	4	1			1
06	330	N	221	-0-	-109	-0-	218	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	513	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	466	3	6	9	Y	5	3	1			3

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 75 RRCID -> 159826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10615 PERF.10386 - 10422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	243	-0-	-67	-0-	2	1	238	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	330	N	157	-0-	-173	-0-	7	1	144	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	123	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	16	1	269	3	Y	8	5	1			5
							9	9									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	3	1	370	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
04	281	N	281	-0-	-0-	-0-	12	1	258	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	186	N	149	-0-	-37	-0-	13	1	125	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	28	1	484	3	Y	-0-	1	1			1
07	387	N	387	-0-	-0-	-0-	21	1	365	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	280	3	Y	-0-	1	1			-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	3	1	366	3	Y	7	16	1			2
							8	9									
04	510	N	173	-0-	-337	-0-	7	1	157	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
05	992	N	99	-0-	-893	-0-	8	1	82	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	360	N	243	-0-	-117	-0-	13	1	230	3	Y	-0-	1	1			1
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	309	3	Y	-0-					1
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	Y	-0-	1	1			-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	434	N	40	-0-	-394	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	-0-					-0-
05	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	372	X	353	-0-	-19	-0-	23	1	328	2	Y	2					20
							2	9									
04	660	X	293	-0-	-367	-0-	15	1	275	2	Y	3					23
							3	9									
05	682	X	399	-0-	-283	-0-	29	1	367	2	Y	3					26
							3	9									
06	660	X	501	-0-	-159	-0-	25	1	470	2	Y	5					31
							6	9									
07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	2	Y	-0-					31
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					31

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 79 RRCID -> 160167 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9940 - 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
03	248	N	55	-0-	-193	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	1020	N	208	-0-	-812	-0-	208	3			Y	-0-					-0-
05	1240	N	207	-0-	-1033	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
06	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	125	-0-	-92	-0-	125	3			Y	-0-					-0-

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

03	310	N	267	-0-	-43	-0-	2	1	261	3	Y	4	10	1			1
							4	9									
04	540	N	216	-0-	-324	-0-	9	1	199	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	1	2	1			1
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	294	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		341	-0-	341	816	23	1	318	2	Y	-0-					-0-
04	14B DENY		150	-0-	150	966	8	1	142	2	Y	-0-					-0-
05	1369	X	403	-0-	-966	-0-	29	1	374	2	Y	-0-					-0-
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	2					2
							2	9									
07	171	N	171	-0-	-0-	-0-	14	1	157	2	Y	-0-					2
08	403	N	95	-0-	-308	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					2

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

03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	2	1	322	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	179	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	186	N	80	-0-	-106	-0-	7	1	65	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	330	N	239	-0-	-91	-0-	13	1	223	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	281	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	3	1	417	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	15	1	320	3	Y	12	10	1			3
							13	9									
05	139	N	139	-0-	-0-	-0-	12	1	117	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	420	N	321	-0-	-99	-0-	17	1	295	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	268	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SBR WELL #: 85 RRCID -> 160453 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 10533 PERF.10354 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	242	-0-		-37	-0-	2	1	238	3	Y	2	4	1			1
								2	9									
04	250	N	250	-0-		-0-	-0-	11	1	231	3	Y	7	6	1			2
								8	9									
05	310	N	210	-0-		-100	-0-	18	1	179	3	Y	12	12	1			2
								13	9									
06	255	N	255	-0-		-0-	-0-	14	1	235	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
07	319	N	319	-0-		-0-	-0-	17	1	298	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
08	217	N	143	-0-		-74	-0-	8	1	132	3	Y	3	2	1			3
								3	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	12	1	1801	3	Y	23	21	1			5
								25	9									
04	597	N	597	-0-		-0-	-0-	26	1	549	3	Y	20	18	1			7
								22	9									
05	310	N	302	-0-		-8	-0-	26	1	257	3	Y	17	20	1			4
								19	9									
06	1770	N	742	-0-		-1028	-0-	40	1	677	3	Y	23	22	1			5
								25	9									
07	725	N	725	-0-		-0-	-0-	38	1	665	3	Y	20	18	1			7
								22	9									
08	651	N	651	-0-		-0-	-0-	36	1	591	3	Y	22	15	1			14
								24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	616	-0-		-159	-0-	39	1	547	2	Y	27	27	1			18
								30	9									
04	870	N	335	-0-		-535	-0-	16	1	300	2	Y	17	26	1			9
								19	9									
05	806	N	225	-0-		-581	-0-	15	1	196	2	Y	13	10	1			12
								14	9									
06	600	N	163	-0-		-437	-0-	8	1	152	2	Y	3	13	1			2
								3	9									
07	423	N	423	-0-		-0-	-0-	34	1	382	2	Y	6	4	1			4
								7	9									
08	492	N	492	-0-		-0-	-0-	33	1	455	2	Y	4	4	1			4
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	235	-0-		-44	-0-	16	1	218	2	Y	1					11
								1	9									
04	435	N	435	-0-		-0-	-0-	22	1	411	2	Y	2					13
								2	9									
05	372	N	323	-0-		-49	-0-	23	1	298	2	Y	2					15
								2	9									
06	477	N	477	-0-		-0-	-0-	24	1	447	2	Y	5					20
								6	9									
07	326	N	326	-0-		-0-	-0-	27	1	299	2	Y	-0-					20
08	381	N	381	-0-		-0-	-0-	25	1	356	2	Y	-0-					20

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	1	1	163	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
04	210	N	149	-0-	-61	-0-	7	1	138	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	81	-0-	-74	-0-	7	1	68	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	151	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	187	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	1	1	207	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	14	11	1			4
							15	9									
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	8	10	1			2
							9	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	237	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	365	N	365	-0-	-0-	-0-	19	1	340	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	14	1	227	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	37	1	158	2	Y	15	20	1			12
							17	9									
04	226	N	226	-0-	-0-	-0-	28	1	181	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
05	372	N	159	-0-	-213	-0-	24	1	117	2	Y	16	10	1			13
							18	9									
06	210	N	189	-0-	-21	-0-	28	1	157	2	Y	4	14	1			3
							4	9									
07	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	59	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
08	219	N	219	-0-	-0-	-0-	61	1	152	2	Y	5	4	1			4
							6	9									

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	372	N	272	-0-	-100	-0-	2	1	266	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	149	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	67	-0-	-88	-0-	6	1	57	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
06	270	N	154	-0-	-116	-0-	8	1	144	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	118	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	3	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	3	1	431	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
04	360	N	260	-0-	-100	-0-	11	1	238	3	Y	10	8	1			3
							11	9									
05	248	N	104	-0-	-144	-0-	9	1	87	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
06	420	N	266	-0-	-154	-0-	14	1	243	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	428	N	428	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	11	8	1			7
							12	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		1845	-0-	1845	1845	1845	2			Y	-0-					4
07	6573	X	4728	-0-	-1845	-0-	4728	2			Y	-0-					4
08	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	539	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	402	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	434	N	424	-0-	-10	-0-	415	3	9	9	Y	8	8	1			2
06	540	N	290	-0-	-250	-0-	288	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	60	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	434	N	156	-0-	-278	-0-	155	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	61	-0-	-156	-0-	4	1	44	2	Y	12	6	1			11
							13	9									
04	228	N	228	-0-	-0-	-0-	11	1	203	2	Y	13	11	1			13
							14	9									
05	186	N	133	-0-	-53	-0-	13	1	100	2	Y	18					31
							20	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	30	1			1
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	47	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	135	N	135	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	4	3	1			2
							4	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					5
04	393	X	393	-0-	-0-	-0-	18	1	375	3	Y	-0-					5
05	279	X	187	-0-	-92	-0-	17	1	170	3	Y	-0-					5
06	447	X	447	-0-	-0-	-0-	47	1	400	3	Y	-0-					5
07	286	N	286	-0-	-0-	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					5
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	573	-0-	573	2568	4	1	569	3	Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	263	-0-	263	2831	12	1	251	3	Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	369	-0-	369	3200	34	1	335	3	Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	628	-0-	628	3828	66	1	562	3	Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	310	-0-	310	4138	39	1	271	3	Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	313	-0-	313	4451	16	1	297	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	277	-0-	-64	-0-	2	1	275	3	Y	-0-					21
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					21
05	124	N	73	-0-	-51	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					21
06	390	X	390	-0-	-0-	-0-	41	1	349	3	Y	-0-					21
07	162	X	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	Y	-0-					21
08	279	X	159	-0-	-120	-0-	8	1	151	3	Y	-0-					21

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					18
04	330	N	223	-0-	-107	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					18
05	155	N	73	-0-	-82	-0-	7	1	66	3	Y	-0-					18
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	3	Y	-0-					18
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					18
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					18

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
03	439	N	439	-0-	-0-	-0-	3	1	429	3	Y	6	8	1			1
							7	9									
04	344	N	344	-0-	-0-	-0-	15	1	315	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	403	N	244	-0-	-159	-0-	21	1	208	3	Y	14	15	1			3
							15	9									
06	420	N	394	-0-	-26	-0-	21	1	366	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	18	1	317	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	324	N	324	-0-	-0-	-0-	18	1	299	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
06	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		162	-0-	162	162	162	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		1263	-0-	1263	1263	1263	2			Y	-0-					2
07	2902	X	1639	-0-	-1263	-0-	1639	2			Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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

03	186	N	149	-0-	-37	-0-	8	1	96	2	Y	41	22	1			39
							45	9									
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	8	1	146	2	Y	22	26	1			35
							24	9									
05	248	N	53	-0-	-195	-0-	4	1	32	2	Y	15					50
							17	9									
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	1	49	1			2
07	136	N	136	-0-	-0-	-0-	16	1	116	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	6	4	1			3
							7	9									

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

03	H15 VIOL		331	-0-	331	911	331	3			Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		361	-0-	361	1272	361	3			Y	-0-					-0-
05	1792	N	520	-0-	-1272	-0-	520	3			Y	-0-					-0-
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	386	3	10	9	Y	9	8	1			1
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	117	3	3	9	Y	3	3	1			1
08	527	N	390	-0-	-137	-0-	379	3	11	9	Y	10	6	1			5

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

03	155	N	129	-0-	-26	-0-	22	1	96	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
04	120	N	114	-0-	-6	-0-	14	1	91	2	Y	8	12	1			4
							9	9									
05	217	N	116	-0-	-101	-0-	17	1	85	2	Y	13	7	1			10
							14	9									
06	128	N	128	-0-	-0-	-0-	19	1	106	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	33	1	58	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
08	124	N	93	-0-	-31	-0-	26	1	65	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	341	X	285	-0-	-56	-0-	51	1	217	2	Y	15	18	1			11
							17	9									
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	31	1	201	2	Y	11	16	1			6
							12	9									
05	403	X	287	-0-	-116	-0-	45	1	219	2	Y	21	11	1			16
							23	9									
06	390	X	276	-0-	-114	-0-	40	1	224	2	Y	11	22	1			5
							12	9									
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	55	1	96	2	Y	8	7	1			6
							9	9									
08	279	N	177	-0-	-102	-0-	48	1	120	2	Y	8	7	1			7
							9	9									

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
03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	32	1	136	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	33	1	215	2	Y	9	11	1			4
							10	9									
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	30	1	145	2	Y	16	8	1			12
							18	9									
06	180	N	174	-0-	-6	-0-	18	1	103	2	Y	48	45	1			15
							53	9									
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	49	1	85	2	Y	65	42	1			38
							72	9									
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	32	1	79	2	Y	33	34	1			37
							36	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	1805	-0-	1805	1805	1802	2	3	9	Y	3					5
07	3514	X	1709	-0-	-1805	-0-	1709	2			Y	-0-					5
08	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			Y	-0-					5

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
03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	2	1	282	3	Y	-0-					14
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					14
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	16	1	164	3	Y	-0-					14
06	287	N	287	-0-	-0-	-0-	30	1	257	3	Y	-0-					14
07	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					14
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	397	N	397	-0-	-0-	-0-		26	1	371	2	Y	-0-					12
04	360	N	341	-0-	-19	-0-		17	1	323	2	Y	1					13
								1	9									
05	465	N	374	-0-	-91	-0-		27	1	345	2	Y	2					15
								2	9									
06	535	N	535	-0-	-0-	-0-		27	1	502	2	Y	5					20
								6	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-		30	1	333	2	Y	-0-					20
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-		26	1	366	2	Y	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-						Y	-0-	1	1			-0-
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-		13	1	242	2	Y	11	6	1			5
								12	9									
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-		16	1	117	2	Y	24					29
								26	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-	28	1			1
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-		15	1	111	2	Y	30	26	1			5
								33	9									
08	287	N	287	-0-	-0-	-0-		18	1	233	2	Y	33	23	1			15
								36	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	477	N	477	-0-	-0-	-0-		3	1	464	3	Y	9	11	1			2
								10	9									
04	182	N	182	-0-	-0-	-0-		8	1	165	3	Y	8	7	1			3
								9	9									
05	279	N	107	-0-	-172	-0-		9	1	88	3	Y	9	10	1			2
								10	9									
06	450	N	332	-0-	-118	-0-		18	1	308	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
07	435	N	435	-0-	-0-	-0-		23	1	405	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
08	442	N	442	-0-	-0-	-0-		25	1	408	3	Y	8	5	1			5
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	361	N	361	-0-	-0-	-0-		2	1	352	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-		10	1	221	3	Y	14	11	1			4
								15	9									
05	155	N	101	-0-	-54	-0-		8	1	84	3	Y	8	10	1			2
								9	9									
06	360	N	319	-0-	-41	-0-		17	1	296	3	Y	5	5	1			2
								6	9									
07	295	N	295	-0-	-0-	-0-		16	1	275	3	Y	4	4	1			2
								4	9									
08	346	N	346	-0-	-0-	-0-		20	1	320	3	Y	5	4	1			3
								6	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	4	1	538	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	52	-0-	-248	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	13	1	127	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	378	-0-	-132	-0-	40	1	338	3	Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	27	1	228	3	Y	-0-					2
07	T. A.		53	-0-	53	53	7	1	46	3	Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	53					Y	-0-					2

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
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	102	2	Y	1					8
							1	9									
04	300	N	188	-0-	-112	-0-	9	1	178	2	Y	1					9
							1	9									
05	279	N	198	-0-	-81	-0-	14	1	183	2	Y	1					10
							1	9									
06	120	N	108	-0-	-12	-0-	5	1	102	2	Y	1					11
							1	9									
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					11
08	298	N	298	-0-	-0-	-0-	20	1	278	2	Y	-0-					11

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2642	N	543	-0-	-2099	-0-	36	1	507	2	Y	-0-	3	1			3
04	1950	X	1200	-0-	-750	-0-	67	1	1133	2	Y	-0-	3	1			-0-
05	2015	X	1200	-0-	-815	-0-	87	1	1113	2	Y	-0-					-0-
06	1650	X	1247	-0-	-403	-0-	36	1	1113	2	Y	89	2	1			87
							98	9									
07	830	X	830	-0-	-0-	-0-	66	1	739	2	Y	23	39	1			71
							25	9									
08	1240	X	748	-0-	-492	-0-	49	1	695	2	Y	4	37	1			38
							4	9									

SWR WELL #: 2 RRCID -> 161675 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10738 - 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
03	226	X	226	-0-	-0-	-0-	43	1	183	2	Y	-0-					-0-
04	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	2	Y	-0-					-0-
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
06	210	N	81	-0-	-129	-0-	11	1	62	2	Y	7	5	1			2
							8	9									
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	21	1	37	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
08	124	N	36	-0-	-88	-0-	9	1	23	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					15
04	300	N	241	-0-	-59	-0-	11	1	230	3	Y	-0-					15
05	372	N	112	-0-	-260	-0-	10	1	102	3	Y	-0-					15
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	17	1	143	3	Y	-0-					15
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	41	1	291	3	Y	-0-					15
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					15

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	585	-0-	585	1677	585	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	444	-0-	444	2121	444	3			Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	390	-0-	390	2511	390	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	265	-0-	265	2776	258	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	14B	DENY	163	-0-	163	2939	161	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	H15	VIOL	127	-0-	127	3066	124	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	133	-0-	133	133	133	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B	DENY	1250	-0-	1250	1250	1249	2	1	9	Y	1					2
07	14B	DENY	1663	-0-	1663	2913	1663	2			Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	2913					Y	-0-					2

SBR WELL #: 114 RRCID -> 162026 COMPL. DATE 01/28/1997 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10700 - 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					13
04	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	3	Y	-0-					13
05	310	N	214	-0-	-96	-0-	20	1	194	3	Y	-0-					13
06	485	N	485	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	-0-					13
07	298	N	298	-0-	-0-	-0-	37	1	261	3	Y	-0-					13
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	458	-0-	-286	-0-	29	1	406	2	Y	21	24	1			15
							23	9									
04	750	X	314	-0-	-436	-0-	15	1	280	2	Y	17	24	1			8
							19	9									
05	868	X	135	-0-	-733	-0-	9	1	119	2	Y	6	7	1			7
							7	9									
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	6	1	107	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
08	124	N	18	-0-	-106	-0-	1	1	15	2	Y	2	3	1			4
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	21	298	2	Y	29	20	1			35
							32		9							
04	690	N	354	-0-	-336	-0-	17	285	2	Y	47	54	1			28
							52		9							
05	248	N	150	-0-	-98	-0-	4	57	2	Y	81	32	1			77
							89		9							
06	330	N	65	-0-	-265	-0-	1	43	2	Y	19	39	1			57
							21		9							
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	13	142	2	Y	4	22	1			39
							4		9							
08	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	285	2	Y	2	20	1			21
							2		9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	709	-0-	-4	-0-	46	643	2	Y	18	17	1			12
							20		9							
04	870	N	521	-0-	-349	-0-	25	481	2	Y	14	19	1			7
							15		9							
05	775	N	299	-0-	-476	-0-	21	265	2	Y	12	8	1			11
							13		9							
06	690	N	70	-0-	-620	-0-	3	59	2	Y	7	15	1			3
							8		9							
07	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	18	2	Y	3	3	1			3
							3		9							
08	380	N	380	-0-	-0-	-0-	24	342	2	Y	13	9	1			7
							14		9							

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	232	-0-	-419	-0-	15	206	2	Y	10	8	1			13
							11		9							
04	630	X	267	-0-	-363	-0-	13	223	2	Y	28	24	1			17
							31		9							
05	372	X	35	-0-	-337	-0-	1	19	2	Y	14	17	1			14
							15		9							
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-				Y	-0-	7	1			7
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	3	1			4
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-	2	1			2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	57	804	2	Y	47	41	1			29
							52		9							
04	1050	N	632	-0-	-418	-0-	30	562	2	Y	36	48	1			17
							40		9							
05	744	N	412	-0-	-332	-0-	28	353	2	Y	28	20	1			25
							31		9							
06	870	N	367	-0-	-503	-0-	18	338	2	Y	10	29	1			6
							11		9							
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	25	274	2	Y	11	9	1			8
							12		9							
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	43	602	2	Y	10	9	1			9
							11		9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					-0-

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

03	248	N	137	-0-	-111	-0-	1 3	1 9	133	3	Y	3	4	1			1
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	326	3	Y	11	9	1			3
05	248	N	151	-0-	-97	-0-	13 10	1 9	128	3	Y	9	10	1			2
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	25 8	1 9	428	3	Y	7	7	1			2
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	16 4	1 9	281	3	Y	4	4	1			2
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	310	3	Y	6	4	1			4

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

03	403	N	282	-0-	-121	-0-	2	1	280	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	134	-0-	-226	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
05	216	N	216	-0-	-0-	-0-	20	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	270	N	228	-0-	-42	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	11	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	136	-0-	-81	-0-	8	1	128	3	Y	-0-					-0-

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

03	372	N	247	-0-	-125	-0-	2	1	245	3	Y	-0-					-0-
04	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12 1	1 9	262	3	Y	1	1	1			-0-
05	279	N	96	-0-	-183	-0-	9 1	1 9	86	3	Y	1	1	1			-0-
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	442	3	Y	1	1	1			-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	482	3	Y	1	1	1			-0-
08	421	N	421	-0-	-0-	-0-	24	1	397	3	Y	-0-					-0-

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

03	868	N	868	-0-	-0-	-0-	6	1	862	3	Y	-0-					-0-
04	664	N	664	-0-	-0-	-0-	30	1	634	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	343	-0-	-29	-0-	31	1	312	3	Y	-0-					-0-
06	840	N	609	-0-	-231	-0-	64	1	545	3	Y	-0-					-0-
07	474	N	474	-0-	-0-	-0-	59	1	415	3	Y	-0-					-0-
08	341	N	22	-0-	-319	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	124	N	113	-0-	-11	-0-	20	1	84	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
04	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	Y	8	10	1			4
							9	9									
05	124	N	79	-0-	-45	-0-	12	1	58	2	Y	8	5	1			7
							9	9									
06	120	N	117	-0-	-3	-0-	15	1	87	2	Y	14	16	1			5
							15	9									
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	39	2	Y	22	14	1			13
							24	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	27	1	66	2	Y	13	13	1			13
							14	9									

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
08	1357	X	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					-0-

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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		713	-0-	713	741	36	1	677	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B DENY		1279	-0-	1279	1279	1279	2			Y	-0-					1
07	14B DENY		1978	-0-	1978	3257	1978	2			Y	-0-					1
08	14B DENY		3187	-0-	3187	6444	3187	2			Y	-0-					1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	330	-0-		-197	-0-	20	1	286	2	Y	22	21	1			14
								24	9									
04	450	N	395	-0-		-55	-0-	19	1	351	2	Y	23	27	1			10
								25	9									
05	465	N	246	-0-		-219	-0-	16	1	207	2	Y	21	13	1			18
								23	9									
06	330	N	133	-0-		-197	-0-	6	1	114	2	Y	12	24	1			6
								13	9									
07	191	N	191	-0-		-0-	-0-	13	1	142	2	Y	33	20	1			19
								36	9									
08	335	N	335	-0-		-0-	-0-	20	1	280	2	Y	32	26	1			25
								35	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	203	N	203	-0-		-0-	-0-	38	1	163	2	Y	2	2	1			1
								2	9									
04	180	N	143	-0-		-37	-0-	19	1	124	2	Y	-0-	1	1			-0-
05	341	N	244	-0-		-97	-0-	41	1	201	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
06	234	N	234	-0-		-0-	-0-	34	1	190	2	Y	9	7	1			3
								10	9									
07	108	N	108	-0-		-0-	-0-	37	1	64	2	Y	6	5	1			4
								7	9									
08	248	N	218	-0-		-30	-0-	60	1	149	2	Y	8	6	1			6
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	138	-0-		-234	-0-	1	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	378	N	378	-0-		-0-	-0-	17	1	361	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	177	-0-		-164	-0-	16	1	161	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-		-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	462	N	462	-0-		-0-	-0-	25	1	437	3	Y	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-		-0-	-0-	17	1	276	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	207	-0-		-165	-0-	1	1	205	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	360	N	293	-0-		-67	-0-	13	1	273	3	Y	6	4	1			2
								7	9									
05	248	N	135	-0-		-113	-0-	12	1	119	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
06	399	N	399	-0-		-0-	-0-	22	1	376	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
07	40	N	40	-0-		-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	124	N	105	-0-		-19	-0-	6	1	99	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

WR "K" WELL #: 8 RRCID -> 162609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10753 PERF.10482 - 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
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	41	1	581	2	Y	57	32	1			64
							63	9									
04	607	N	607	-0-	-0-	-0-	29	1	495	2	Y	75	95	1			44
							83	9									
05	558	N	209	-0-	-349	-0-	7	1	84	2	Y	107	48	1			103
							118	9									
06	660	N	62	-0-	-598	-0-	8	2	54	9	Y	49	53	1			99
07	348	N	348	-0-	-0-	-0-	27	1	302	2	Y	17	41	1			75
							19	9									
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	Y	7	42	1			40
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	298	-0-	-415	-0-	19	1	261	2	Y	16	11	1			20
							18	9									
04	480	N	327	-0-	-153	-0-	16	1	277	2	Y	31	32	1			19
							34	9									
05	279	N	248	-0-	-31	-0-	13	1	161	2	Y	67	22	1			64
							74	9									
06	300	N	58	-0-	-242	-0-	1	1	35	2	Y	20	33	1			51
							22	9									
07	140	N	140	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	3	19	1			35
							3	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	Y	2	19	1			18
							2	9									

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
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	42	1	583	2	Y	17	16	1			11
							19	9									
04	240	N	196	-0-	-44	-0-	10	1	180	2	Y	5	12	1			4
							6	9									
05	248	N	39	-0-	-209	-0-	3	1	34	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	13	1	238	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	20	1	221	2	Y	9	6	1			5
							10	9									
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	42	1	588	2	Y	10	8	1			7
							11	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	96	-0-	-90	-0-	81	3	15	9	Y	14	35	1			1
04	180	N	144	-0-	-36	-0-	130	3	14	9	Y	13					14
05	746	N	746	-0-	-0-	-0-	735	3	11	9	Y	10	21	1			3
06	90	N	64	-0-	-26	-0-	62	3	2	9	Y	2					5
07	220	N	220	-0-	-0-	-0-	205	3	15	9	Y	14	11	1			8
08	744	N	184	-0-	-560	-0-	178	3	6	9	Y	5					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	214	-0-	-146	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	160	-0-	-119	-0-	15	1	145	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	399	-0-	-111	-0-	21	1	366	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	16	11	1			6
							18	9									
08	418	N	418	-0-	-0-	-0-	23	1	381	3	Y	13	10	1			9
							14	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		390	-0-	390	864	3	1	384	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	T. A.		107	-0-	107	971	5	1	98	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	1003	X	32	-0-	-971	-0-	3	1	27	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	390	N	90	-0-	-300	-0-	5	1	82	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-

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
03	279	N	166	-0-	-113	-0-	163	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	180	N	46	-0-	-134	-0-	46	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	155	N	39	-0-	-116	-0-	38	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	150	N	42	-0-	-108	-0-	41	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	610	3			Y	-0-					-0-
05	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
06	420	N	357	-0-	-63	-0-	357	3			Y	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
08	744	N	439	-0-	-305	-0-	439	3			Y	-0-					-0-

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
03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	4	1	63	2	Y	1					6
							1	9									
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					6
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					6
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					6
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					6
08	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					6

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	371	-0-	-1	-0-	3	1	368	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	293	-0-	-67	-0-	13	1	280	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	130	-0-	-149	-0-	12	1	118	3	Y	-0-					-0-
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	340	3	Y	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	11	1	196	3	Y	-0-					-0-
08	303	N	303	-0-	-0-	-0-	17	1	286	3	Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	N	63	-0-	-30	-0-	62	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12 39	1 9	139	2	Y	35	19	1			32
04	180	N	41	-0-	-139	-0-	2 4	1 9	35	2	Y	4	14	1			22
05	279	N	108	-0-	-171	-0-	10 23	1 9	75	2	Y	21					43
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	41	1			2
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7 8	1 9	53	2	Y	7	7	1			2
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14 33	1 9	175	2	Y	30	19	1			13

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	191	-0-	-150	-0-	187	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	271	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	356	N	356	-0-	-0-	-0-	352	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	180	N	177	-0-	-3	-0-	175	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	131	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	341	N	151	-0-	-190	-0-	150	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	314	-0-	-58	-0-	2 4	1 9	308	3	Y	4	5	1			1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	15 12	1 9	318	3	Y	11	9	1			3
05	248	N	163	-0-	-85	-0-	14 11	1 9	138	3	Y	10	11	1			2
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29 9	1 9	504	3	Y	8	8	1			2
07	326	N	326	-0-	-0-	-0-	17 4	1 9	305	3	Y	4	4	1			2
08	343	N	343	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	317	3	Y	6	4	1			4

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
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
04	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-					-0-
05	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	3			Y	-0-					-0-
04	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	104	-0-	-82	-0-	104	3			Y	-0-					-0-
06	330	X	113	-0-	-217	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
08	341	X	339	-0-	-2	-0-	339	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	84	-0-	-195	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-					-0-
07	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	13	-0-	-235	-0-	13	3			Y	-0-	5	1			-0-
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	333	3	8	9	Y	7	5	1			2
05	527	N	201	-0-	-326	-0-	197	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	317	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	170	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	186	N	128	-0-	-58	-0-	125	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
03	297	N	297	-0-	-0-	-0-	293	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	90	N	85	-0-	-5	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	93	N	61	-0-	-32	-0-	61	3			Y	-0-	1	1			-0-
06	300	N	176	-0-	-124	-0-	174	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	46	N	46	-0-	-0-	-0-	45	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1349	3	13	9	Y	12	17	1			3
04	1020	N	960	-0-	-60	-0-	948	3	12	9	Y	11	10	1			4
05	1457	N	553	-0-	-904	-0-	546	3	7	9	Y	6	8	1			2
06	1320	N	254	-0-	-1066	-0-	252	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	187	N	187	-0-	-0-	-0-	186	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	558	N	233	-0-	-325	-0-	232	3	1	9	Y	1	1	1			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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	34					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	404	3	10	9	Y	9	12	1			2
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	668	3	15	9	Y	14	12	1			4
05	374	N	374	-0-	-0-	-0-	361	3	13	9	Y	12	13	1			3
06	405	N	405	-0-	-0-	-0-	398	3	7	9	Y	6	7	1			2
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	56	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	372	N	91	-0-	-281	-0-	88	3	3	9	Y	3	2	1			2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	139	-0-		-16	-0-	1	1	135	3	Y	3	4	1			1
								3	9									
04	249	N	249	-0-		-0-	-0-	11	1	228	3	Y	9	7	1			3
								10	9									
05	217	N	110	-0-		-107	-0-	9	1	94	3	Y	6	7	1			2
								7	9									
06	180	N	180	-0-		-0-	-0-	10	1	163	3	Y	6	6	1			2
								7	9									
07	108	N	108	-0-		-0-	-0-	6	1	99	3	Y	3	3	1			2
								3	9									
08	242	N	242	-0-		-0-	-0-	13	1	221	3	Y	7	5	1			4
								8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	224	-0-		-24	-0-	2	1	221	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	300	N	300	-0-		-0-	-0-	13	1	281	3	Y	5	4	1			1
								6	9									
05	279	N	152	-0-		-127	-0-	13	1	133	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
06	336	N	336	-0-		-0-	-0-	18	1	312	3	Y	5	5	1			1
								6	9									
07	467	N	467	-0-		-0-	-0-	25	1	435	3	Y	6	5	1			2
								7	9									
08	480	N	480	-0-		-0-	-0-	27	1	444	3	Y	8	5	1			5
								9	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	98	-0-		-88	-0-	1	1	96	3	Y	1	2	1			-0-
								1	9									
04	186	N	186	-0-		-0-	-0-	8	1	170	3	Y	7	5	1			2
								8	9									
05	124	N	95	-0-		-29	-0-	8	1	80	3	Y	6	7	1			1
								7	9									
06	235	N	235	-0-		-0-	-0-	13	1	218	3	Y	4	4	1			1
								4	9									
07	360	N	360	-0-		-0-	-0-	19	1	335	3	Y	5	4	1			2
								6	9									
08	218	N	218	-0-		-0-	-0-	12	1	202	3	Y	4	3	1			3
								4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	273	-0-		-68	-0-	2	1	270	3	Y	1	3	1			-0-
								1	9									
04	436	N	436	-0-		-0-	-0-	19	1	408	3	Y	8	6	1			2
								9	9									
05	465	N	250	-0-		-215	-0-	22	1	219	3	Y	8	8	1			2
								9	9									
06	529	N	529	-0-		-0-	-0-	28	1	484	3	Y	15	14	1			3
								17	9									
07	501	N	501	-0-		-0-	-0-	26	1	460	3	Y	14	12	1			5
								15	9									
08	417	N	417	-0-		-0-	-0-	23	1	381	3	Y	12	9	1			8
								13	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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	EOM BALANCE
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	3	1	410	3	Y	4	6	1	1
							4	9							
04	445	N	445	-0-	-0-	-0-	20	1	411	3	Y	13	10	1	4
							14	9							
05	248	N	219	-0-	-29	-0-	19	1	185	3	Y	14	15	1	3
							15	9							
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	27	1	454	3	Y	7	8	1	2
							8	9							
07	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	523	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	23	1	374	3	Y	7	5	1	5
							8	9							

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

03	279	N	164	-0-	-115	-0-	157	3	7	9	Y	6	7	1	1
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	259	3	8	9	Y	7	6	1	2
05	217	N	120	-0-	-97	-0-	117	3	3	9	Y	3	4	1	1
06	150	N	113	-0-	-37	-0-	111	3	2	9	Y	2	2	1	1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
08	124	N	123	-0-	-1	-0-	122	3	1	9	Y	1	1	1	-0-

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

03	248	N	148	-0-	-100	-0-	26	1	113	2	Y	8	10	1	6
							9	9							
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	164	2	Y	9	11	1	4
							10	9							
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	36	1	176	2	Y	17	8	1	13
							19	9							
06	299	N	299	-0-	-0-	-0-	43	1	242	2	Y	13	21	1	5
							14	9							
07	134	N	134	-0-	-0-	-0-	43	1	76	2	Y	14	10	1	9
							15	9							
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	63	1	156	2	Y	11	10	1	10
							12	9							

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

03	341	N	151	-0-	-190	-0-	1	1	149	3	Y	1	4	1	-0-
							1	9							
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	274	3	Y	11	8	1	3
							12	9							
05	279	N	167	-0-	-112	-0-	14	1	142	3	Y	10	11	1	2
							11	9							
06	312	N	312	-0-	-0-	-0-	17	1	289	3	Y	5	5	1	2
							6	9							
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	519	3	Y	8	7	1	3
							9	9							
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	21	1	350	3	Y	7	5	1	5
							8	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	DLQ G-10		101	-0-	101	259	1	1	100	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	568	N	309	-0-	-259	-0-	14	1	289	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	158	N	158	-0-	-0-	-0-	14	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
06	131	N	131	-0-	-0-	-0-	7	1	123	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	439	N	439	-0-	-0-	-0-	23	1	413	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	15	1	249	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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

03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1205					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		66	-0-	66	1271	66	3			Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		50	-0-	50	1321	50	3			Y	-0-					-0-
06	400	N	164	-0-	-236	1085	163	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	1085					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 126 RRCID -> 163573 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10116 - 10130

03	588	X	588	-0-	-0-	-0-	582	3	6	9	Y	5	10	1			1
04	960	N	425	-0-	-535	-0-	417	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	1178	N	266	-0-	-912	-0-	260	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	1	1	1			1
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 142 RRCID -> 163574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF.10442 - 10466

03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	239	3	10	9	Y	9	9	1			2
04	467	N	467	-0-	-0-	-0-	460	3	7	9	Y	6	6	1			2
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	562	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	554	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	619	N	619	-0-	-0-	-0-	615	3	4	9	Y	4	3	1			2

SBR WELL #: 127 RRCID -> 163575 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10235 PERF.10074 - 10084

03	310	N	213	-0-	-97	-0-	212	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
04	570	N	243	-0-	-327	-0-	241	3	2	9	Y	2	1	1			1
05	682	N	331	-0-	-351	-0-	328	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	210	N	152	-0-	-58	-0-	151	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	341	N	330	-0-	-11	-0-	326	3	4	9	Y	4	2	1			2

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

03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			Y	-0-					-0-
06	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	32	-0-	-30	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	546	N	546	-0-	-0-	-0-	545	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	510	N	291	-0-	-219	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	494	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	540	N	498	-0-	-42	-0-	498	3			Y	-0-					-0-
07	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
08	496	N	422	-0-	-74	-0-	422	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
03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	780	3	12	9	Y	11	12	1			2
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	776	3	14	9	Y	13	11	1			4
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	416	3	9	9	Y	8	10	1			2
06	780	N	444	-0-	-336	-0-	437	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	181	3	1	9	Y	1	2	1			1
08	434	N	133	-0-	-301	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	310	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	155	N	110	-0-	-45	-0-	9	1	93	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
06	300	N	206	-0-	-94	-0-	11	1	192	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
08	231	N	231	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

SBR WELL #: 148 RRCID -> 163671 COMPL. DATE 06/30/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10118 - 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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	59	-0-	59	59	59	3			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	N	158	-0-	-121	-0-	155	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	690	N	262	-0-	-428	-0-	259	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	372	N	316	-0-	-56	-0-	309	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	201	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	310	N	231	-0-	-79	-0-	228	3	3	9	Y	3	2	1			1

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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	8	1	76	3	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		79	-0-	79	79	10	1	69	3	Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	79					Y	-0-					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267	N	267	-0-	-0-	-0-	264	3	3	9	Y	3	7	1			1
04	870	N	67	-0-	-803	-0-	66	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	1364	N	126	-0-	-1238	-0-	125	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	270	N	133	-0-	-137	-0-	132	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	212	3	1	9	Y	1	1	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	459	3	4	9	Y	4	3	1			1
05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	291	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	413	3	6	9	Y	5	5	1			1
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	70	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	310	N	263	-0-	-47	-0-	260	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
03	310	X	63	-0-	-247	-0-	62	3	1	9	Y	1	3	1			1
04	270	X	148	-0-	-122	-0-	146	3	2	9	Y	2					3
05	248	X	197	-0-	-51	-0-	189	3	8	9	Y	7	5	1			5
06	T. A.		212	-0-	212	212	208	3	4	9	Y	4	6	1			3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	212					Y	-0-					3
08	T. A.		58	-0-	58	270	58	3			Y	-0-					3

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
03	324	N	324	-0-	-0-	-0-	22	1	301	2	Y	1					8
							1	9									
04	270	N	183	-0-	-87	-0-	9	1	173	2	Y	1					9
							1	9									
05	279	N	228	-0-	-51	-0-	16	1	210	2	Y	2					11
							2	9									
06	300	N	220	-0-	-80	-0-	11	1	209	2	Y	-0-					11
07	DLQ G-10		92	-0-	92	92	8	1	84	2	Y	-0-					11
08	DLQ G-10		445	-0-	445	537	30	1	415	2	Y	-0-					11

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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	1					9
							1	9									
04	390	N	169	-0-	-221	-0-	8	1	160	2	Y	1					10
							1	9									
05	310	N	248	-0-	-62	-0-	18	1	227	2	Y	3					13
							3	9									
06	240	N	32	-0-	-208	-0-	2	1	29	2	Y	1					14
							1	9									
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	14	1	152	2	Y	-0-					14
08	248	N	208	-0-	-40	-0-	14	1	194	2	Y	-0-					14

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	476	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	210	N	196	-0-	-14	-0-	193	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	191	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	450	N	121	-0-	-329	-0-	119	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	237	3	3	9	Y	3	2	1			1

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	19	-0-	19	19	19	3			Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 162 RRCID -> 164351 COMPL. DATE 08/07/1997 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10224 - 10264

03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			Y	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	324	-0-	-17	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
06	570	N	218	-0-	-352	-0-	218	3			Y	-0-					-0-
07	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	427	N	427	-0-	-0-	-0-	3	1	424	3	Y	-0-					19
04	420	N	301	-0-	-119	-0-	14	1	287	3	Y	-0-					19
05	310	N	97	-0-	-213	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					19
06	917	N	917	-0-	-0-	-0-	96	1	821	3	Y	-0-					19
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	29	1	205	3	Y	-0-					19
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					19

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	311	N	311	-0-	-0-	-0-	2	1	305	3	Y	4	8	1			1
							4	9									
04	480	N	272	-0-	-208	-0-	12	1	251	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
05	682	N	136	-0-	-546	-0-	12	1	114	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	24	1	412	3	Y	10	10	1			2
							11	9									
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	28	1	502	3	Y	11	9	1			4
							12	9									
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	16	1	267	3	Y	7	5	1			6
							8	9									

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

03	340	N	340	-0-	-0-	-0-	2	1	338	3	Y	-0-					1
04	345	N	345	-0-	-0-	-0-	16	1	329	3	Y	-0-					1
05	217	N	186	-0-	-31	-0-	17	1	169	3	Y	-0-					1
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	57	1	485	3	Y	-0-					1
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					1
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					1

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	555	-0-	555	555	555	2			Y	-0-					2
07	555	X	-0-	-0-	-555	-0-					Y	-0-					2
08	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			Y	-0-					2

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	195					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	83	-0-	83	278	83	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	36	-0-	36	314	36	3			Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	314					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	310	N	169	-0-	-141	-0-	1	1	165	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	10	1	203	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	310	N	257	-0-	-53	-0-	22	1	217	3	Y	16	15	1			3
							18	9									
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	6	7	1			2
							7	9									
07	489	N	489	-0-	-0-	-0-	25	1	450	3	Y	13	11	1			4
							14	9									
08	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	15	10	1			9
							17	9									

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	258	X	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					4
04	270	X	162	-0-	-108	-0-	8	1	153	2	Y	1					5
							1	9									
05	279	X	115	-0-	-164	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					5
06	270	X	226	-0-	-44	-0-	11	1	212	2	Y	3					8
							3	9									
07	172	N	172	-0-	-0-	-0-	14	1	158	2	Y	-0-					8
08	245	N	245	-0-	-0-	-0-	16	1	229	2	Y	-0-					8

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

03	155	N	151	-0-	-4	-0-	1	1	147	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
04	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	341	N	168	-0-	-173	-0-	14	1	144	3	Y	9	10	1			2
							10	9									
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	226	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	22	1	394	3	Y	5	5	1			2
							6	9									
08	155	N	138	-0-	-17	-0-	8	1	128	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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

03	343	X	343	-0-	-0-	-0-	23	1	320	2	Y	-0-					7
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					7
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	31	1	397	2	Y	1					8
							1	9									
06	512	N	512	-0-	-0-	-0-	26	1	480	2	Y	5					13
							6	9									
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	20	1	225	2	Y	-0-					13
08	434	N	213	-0-	-221	-0-	14	1	199	2	Y	-0-					13

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
04	400	N	400	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	97	-0-	-182	-0-	9	1	88	3	Y	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	71	1	610	3	Y	-0-					-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	21	1	148	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	478	N	478	-0-	-0-	-0-	32 1	1 9	445	2	Y	1					5
04	450	N	211	-0-	-239	-0-	11 1	1 9	199	2	Y	1					6
05	386	N	386	-0-	-0-	-0-	28 2	1 9	356	2	Y	2					8
06	450	N	185	-0-	-265	-0-	9	1	176	2	Y	-0-					8
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	59	5	1	54	2	Y	-0-					8
08	DLQ	G-10	268	-0-	268	327	18	1	250	2	Y	-0-					8

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1188	-0-	1188	1188	1188	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1611	-0-	1611	2799	1611	2			Y	-0-					-0-
08	3707	X	908	-0-	-2799	-0-	908	2			Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	25					Y	-0-					1
04	25	X	-0-	-0-	-25	-0-					Y	-0-					1
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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
03	155	N	152	-0-	-3	-0-	27 11	1 9	114	2	Y	10	9	1			6
04	120	N	64	-0-	-56	-0-	8 6	1 9	50	2	Y	5	8	1			3
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	25 20	1 9	121	2	Y	18	8	1			13
06	150	N	29	-0-	-121	-0-	4 1	1 9	24	2	Y	1	12	1			2
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	36	2	Y	4	3	1			3
08	155	N	104	-0-	-51	-0-	28 6	1 9	70	2	Y	5	4	1			4

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	455	N	455	-0-	-0-	-0-	30	1	425	2	Y	-0-					-0-
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-					-0-
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	34	1	428	2	Y	-0-					-0-
06	674	N	674	-0-	-0-	-0-	34	1	640	2	Y	-0-					-0-
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	431	-0-	-34	-0-	29	1	402	2	Y	-0-					-0-

ZR UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 165572 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10360 - 10420

03	341	N	126	-0-	-215	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
05	186	N	109	-0-	-77	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
06	120	N	95	-0-	-25	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	32	-0-	-92	-0-	32	3			Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	198					Y	-0-					8
04	439	X	241	-0-	-198	-0-	12	1	229	2	Y	-0-					8
05	54	X	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	2	Y	-0-					8
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					8
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					8

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

03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					10
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	211	2	Y	-0-					10
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	35	1	244	2	Y	-0-					10
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10

ZR UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 166046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10660 PERF.10378 - 10398

03	279	N	103	-0-	-176	-0-	90	3	13	9	Y	12	23	1			4
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	114	3	9	9	Y	8					12
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	184	3	44	9	Y	40	21	1			31
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	78	3	30	9	Y	27	37	1			21
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
08	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	3			Y	-0-					21

ZR UNIT "C" WELL #: 6 RRCID -> 166052 COMPL. DATE 12/02/1997 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10394 - 10420

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-

ZR "A" WELL #: 5 RRCID -> 166448 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 11444 PERF.11116 - 11140

03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	155	N	100	-0-	-55	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					5
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					23
04	14B	DENY	289	-0-	289	419	15	1	274	2	Y	-0-					23
05	534	N	115	-0-	-419	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					23

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	56	N	56	-0-	-0-	-0-	55	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	191	N	191	-0-	-0-	-0-	185	3	6	9	Y	5	4	1			1
06	173	N	173	-0-	-0-	-0-	171	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60					Y	-0-					3
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					3
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

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
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	2	Y	-0-					2
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	2	Y	-0-					2
05	217	N	180	-0-	-37	-0-	13	1	166	2	Y	1					3
							1	9									
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-					3
07	DLQ	G-10	109	-0-	109	109	9	1	100	2	Y	-0-					3
08	DLQ	G-10	85	-0-	85	194	6	1	79	2	Y	-0-					3

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
03	14B2	EXT	258	-0-	258	1500	17	1	241	2	Y	-0-					7
04	14B2	EXT	375	-0-	375	1875	19	1	356	2	Y	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1875					Y	-0-					7
06	1875	X	-0-	-0-	-1875	-0-					Y	-0-					7
07	114	X	114	-0-	-0-	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-	1	1			-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	282	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	63	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	21	1	364	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	270	N	270	-0-	-0-	-0-	15	1	248	3	Y	6	4	1			4
							7	9									

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
03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	235	2	Y	1					8
							1	9									
04	420	N	211	-0-	-209	-0-	11	1	199	2	Y	1					9
							1	9									
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	299	2	Y	2					11
							2	9									
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	20	1	378	2	Y	5					16
							6	9									
07	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	2	Y	-0-					16
08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	23	1	324	2	Y	-0-					16

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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	264	3	4	9	Y	4	5	1			1
04	690	N	97	-0-	-593	-0-	95	3	2	9	Y	2	2	1			1
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	304	3	6	9	Y	5	5	1			1
06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	327	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	310	N	157	-0-	-153	-0-	156	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	498	3	10	9	Y	9	11	1			2
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	273	3	9	9	Y	8	7	1			3
05	310	N	275	-0-	-35	-0-	269	3	6	9	Y	5	7	1			1
06	480	N	334	-0-	-146	-0-	325	3	9	9	Y	8	7	1			2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
08	279	N	55	-0-	-224	-0-	54	3	1	9	Y	1	1	1			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
03	372	N	187	-0-	-185	-0-	181	3	6	9	Y	5	9	1			1
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	525	3	12	9	Y	11	9	1			3
05	626	N	626	-0-	-0-	-0-	614	3	12	9	Y	11	12	1			2
06	544	N	544	-0-	-0-	-0-	541	3	3	9	Y	3	3	1			2
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	3			Y	-0-	1	1			1
08	620	N	402	-0-	-218	-0-	400	3	2	9	Y	2	2	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	275	N	275	-0-	-0-	-0-	271	3	4	9	Y	4	6	1			1
04	600	N	508	-0-	-92	-0-	501	3	7	9	Y	6	5	1			2
05	527	N	447	-0-	-80	-0-	440	3	7	9	Y	6	7	1			1
06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	585	3	4	9	Y	4	4	1			1
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	434	N	234	-0-	-200	-0-	231	3	3	9	Y	3	2	1			2

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
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	611	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	540	N	83	-0-	-457	-0-	81	3	2	9	Y	2	3	1			1
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	575	3	7	9	Y	6	6	1			1
06	600	N	211	-0-	-389	-0-	209	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	187	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589	N	119	-0-	-470	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	39	-0-	-141	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
05	217	N	39	-0-	-178	-0-	39	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	49	-0-	-281	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	376	3	6	9	Y	5	6	1			1
04	450	N	191	-0-	-259	-0-	188	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	341	N	222	-0-	-119	-0-	219	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	360	N	164	-0-	-196	-0-	162	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	217	N	53	-0-	-164	-0-	53	3			Y	-0-					-0-

BRACKEN "E" WELL #: 2075 RRCID -> 168200 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10448 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	84	3	3	9	Y	3	3	1			1
04	120	N	14	-0-	-106	-0-	14	3			Y	-0-	1	1			-0-
05	117	N	117	-0-	-0-	-0-	115	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	118	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					10
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-					10
05	341	N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-					10
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					10
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			Y	-0-					10
*08	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			Y	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	635	3	9	9	Y	8	8	1			2
04	560	N	560	-0-	-0-	-0-	552	3	8	9	Y	7	7	1			2
05	594	N	594	-0-	-0-	-0-	584	3	10	9	Y	9	9	1			2
06	630	N	536	-0-	-94	-0-	533	3	3	9	Y	3	4	1			1
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	201	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	589	N	79	-0-	-510	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
MCCLAUGHERTY, I. O. WELL #: 6 RRCID -> 168807 COMPL. DATE 06/02/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9759 - 9787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	1	-0-	1	2	1	3			Y	-0-					-0-
05	251	N	249	-0-	-2	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	657	N	657	-0-	-0-	-0-	651	3	6	9	Y	5	7	1			1
04	660	N	660	-0-	-0-	-0-	650	3	10	9	Y	9	7	1			3
05	620	N	594	-0-	-26	-0-	587	3	7	9	Y	6	7	1			2
06	630	N	310	-0-	-320	-0-	308	3	2	9	Y	2	3	1			1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	91	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	589	N	137	-0-	-452	-0-	136	3	1	9	Y	1	1	1			1

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
03	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					77
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	509	2	Y	-0-					77
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	70	1	1150	2	Y	-0-					77
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					77
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					77
08	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					77

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	18	1	290	2	Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	101	N	101	-0-	-0-	-0-	13	1	88	2	Y	-0-					2
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	61	-0-	61	2625	61	3			Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	307	-0-	307	2932	307	3			Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	242	-0-	242	3174	242	3			Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	180	-0-	180	3354	178	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	14B	DENY	89	-0-	89	3443	88	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	14B	DENY	30	-0-	30	3473	30	3			Y	-0-					-0-

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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
SWR "J" WELL #: 3 RRCID -> 169212 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11170 PERF.10922 - 10945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	930	N	316	-0-	-614	-0-	21	1	295	2	Y	-0-					5
04	650	N	650	-0-	-0-	-0-	33	1	617	2	Y	-0-					5
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	62	1	1011	2	Y	-0-					5
06	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					5
07	38	X	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	2	Y	-0-					5
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					5

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

03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					2
04	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	602	2	Y	-0-					2
05	681	N	681	-0-	-0-	-0-	39	1	642	2	Y	-0-					2
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	30	1	256	2	Y	-0-					2
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	2	Y	-0-					2
08	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					2

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

03	279	N	141	-0-	-138	-0-	1	1	140	3	Y	-0-	2	1			-0-
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
05	341	N	188	-0-	-153	-0-	17	1	165	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
06	319	N	319	-0-	-0-	-0-	17	1	296	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	493	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
*08	464	N	464	-0-	-0-	-0-	26	1	430	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					9
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	23	1	484	3	Y	-0-					9
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					9
06	464	N	464	-0-	-0-	-0-	49	1	415	3	Y	-0-					9
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	3	Y	-0-					9
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9

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

03	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	3			Y	-0-					-0-
04	150	N	118	-0-	-32	-0-	118	3			Y	-0-					-0-
05	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	3			Y	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					-0-
07	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
*08	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-	6	1			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	576					Y	-0-					-0-
06	400	N	8	-0-	-392	184	1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	14B	DENY	113	-0-	113	297	14	1	99	3	Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	297					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 1 RRCID -> 172042 COMPL. DATE 01/14/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10676 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	753	-0-	753	1429	53	1	679	3	Y	19	19	1			3
							21	9									
04	H15	VIOL	316	-0-	316	1745	21	1	282	3	Y	12	8	1			7
							13	9									
05	H15	VIOL	389	-0-	389	2134	27	1	356	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
06	400	N	319	-0-	-81	2053	33	1	280	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
07	14B	DENY	659	-0-	659	2712	81	1	567	3	Y	10	6	1			7
							11	9									
08	H15	VIOL	201	-0-	201	2913	10	1	191	3	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	294	-0-	-2031	-0-	21	1	272	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
04	2250	X	11	-0-	-2239	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	930	X	26	-0-	-904	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	900	X	57	-0-	-843	-0-	6	1	50	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 183 RRCID -> 175405 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10362 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	1	1	196	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	10	1	205	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
05	155	N	102	-0-	-53	-0-	9	1	86	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	211	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	15	1	263	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
08	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	115	3	Y	5	4	1			4
							6	9									

BRACKEN, R. WELL #: 3 RRCID -> 175781 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10734 - 10762

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

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	279	N	218	-0-	-61	-0-	1	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	107	-0-	-73	-0-	5	1	102	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	85	-0-	-39	-0-	8	1	76	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	210	N	176	-0-	-34	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	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
03	341	N	130	-0-	-211	-0-	1	1	128	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
04	330	N	288	-0-	-42	-0-	13	1	264	3	Y	10	7	1			3
							11	9									
05	310	N	253	-0-	-57	-0-	22	1	214	3	Y	15	15	1			3
							17	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	34	1	587	3	Y	10	10	1			3
							11	9									
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
08	396	N	396	-0-	-0-	-0-	22	1	366	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	14	1	295	3	Y	11	8	1			3
							12	9									
05	186	N	42	-0-	-144	-0-	4	1	35	3	Y	3	5	1			1
							3	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	14	1	240	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
*08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	84	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	393	3	6	9	Y	5	5	1			1
04	270	N	89	-0-	-181	-0-	88	3	1	9	Y	1	1	1			1
05	248	N	234	-0-	-14	-0-	233	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
06	390	N	356	-0-	-34	-0-	352	3	4	9	Y	4	3	1			1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*08	312	N	312	-0-	-0-	-0-	310	3	2	9	Y	2	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	1	1	133	3	Y	-0-					-0-
04	391	N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	373	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	217	-0-	-0-	-0-	20	1	197	3	Y	-0-					-0-
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	22	1	382	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	23	1	411	3	Y	-0-					-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	9	1	154	3	Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
05	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			Y	-0-					-0-
06	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
08	372	N	61	-0-	-311	-0-	61	3			Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	403	3	Y	-0-					4
04	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	3	Y	-0-					4
05	310	N	201	-0-	-109	-0-	18	1	183	3	Y	-0-					4
06	834	N	834	-0-	-0-	-0-	87	1	747	3	Y	-0-					4
07	163	N	163	-0-	-0-	-0-	20	1	143	3	Y	-0-					4
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					4

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	153	-0-	-126	-0-	10	1	142	2	Y	1					10
							1	9									
04	300	N	208	-0-	-92	-0-	10	1	196	2	Y	2					12
							2	9									
05	372	N	193	-0-	-179	-0-	14	1	177	2	Y	2					14
							2	9									
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	235	2	Y	4					18
							4	9									
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					18
08	186	N	119	-0-	-67	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					18

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	652	-0-	-526	-0-	93	1	552	3	Y	6					42
							7	9									
04	977	N	977	-0-	-0-	-0-	117	1	857	3	Y	3	24	1			21
							3	9									
05	775	N	250	-0-	-525	-0-	7	1	242	3	Y	1	5	1			17
							1	9									
06	793	N	793	-0-	-0-	-0-	61	1	714	3	Y	16					33
							18	9									
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	49	1	511	3	Y	14					47
							15	9									
08	361	N	361	-0-	-0-	-0-	25	1	321	3	Y	14	34	1			27
							15	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	293	-0-	-79	-0-	2	1	287	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
04	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	323	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	217	N	207	-0-	-10	-0-	18	1	175	3	Y	13	14	1			3
							14	9									
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	27	1	461	3	Y	7	8	1			2
							8	9									
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	232	3	Y	4	4	1			2
							4	9									
08	438	N	438	-0-	-0-	-0-	25	1	405	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	2	-0-	2	2	2	2	3		Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

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

03	310	N	169	-0-	-141	-0-	1	1	168	3	Y	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	111	-0-	-137	-0-	10	1	101	3	Y	-0-					-0-
06	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	12	1	81	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	3	1	398	3	Y	5	10	1			1
							6	9									
04	420	N	405	-0-	-15	-0-	18	1	373	3	Y	13	10	1			4
							14	9									
05	806	N	103	-0-	-703	-0-	9	1	87	3	Y	6	8	1			2
							7	9									
06	390	N	207	-0-	-183	-0-	11	1	194	3	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	314	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	4	1	510	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	237	N	237	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
05	279	N	104	-0-	-175	-0-	9	1	92	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
06	510	N	220	-0-	-290	-0-	12	1	201	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	216	N	216	-0-	-0-	-0-	11	1	198	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
*08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	230	3	Y	7	5	1			4
							8	9									

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

03	279	N	171	-0-	-108	-0-	1	1	170	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	48	-0-	-200	-0-	4	1	44	3	Y	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	13	1	216	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	15	1	262	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	355	3	Y	7	4	1			4
							8	9									

SBR WELL #: 192 RRCID -> 179789 COMPL. DATE 10/06/2000 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10696 - 10724

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	4402	X	337	-0-	-4065	-0-	23	1	300	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	1890	X	1865	-0-	-25	-0-	125	1	1720	3	Y	18	10	1			9
							20	9									
05	1643	X	413	-0-	-1230	-0-	29	1	377	3	Y	6	9	1			6
							7	9									
06	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-	2	1			4
07	132	N	132	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4

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

03	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	Y	1					11
							1	9									
04	390	N	128	-0-	-262	-0-	6	1	121	2	Y	1					12
							1	9									
05	248	N	165	-0-	-83	-0-	12	1	152	2	Y	1					13
							1	9									
06	210	N	196	-0-	-14	-0-	10	1	183	2	Y	3					16
							3	9									
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	Y	-0-					16
08	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	20	1	259	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
04	442	X	442	-0-	-0-	-0-	30	1	406	3	Y	5	3	1			3
							6	9									
05	88	X	88	-0-	-0-	-0-	6	1	81	3	Y	1	2	1			2
							1	9									
06	270	X	49	-0-	-221	-0-	5	1	41	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	86	-0-	-286	-0-	1	1	84	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
04	270	N	232	-0-	-38	-0-	10	1	213	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	14	1	135	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	255	N	255	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
08	253	N	253	-0-	-0-	-0-	14	1	235	3	Y	4	3	1			3
							4	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	177	-0-	-133	-0-	25	1	146	3	Y	5					26
							6	9									
04	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	126	1	926	3	Y	4	20	1			10
							4	9									
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	174	3	Y	1	3	1			8
							1	9									
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	179	3	Y	1					9
							1	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					9
08	186	N	43	-0-	-143	-0-	3	1	40	3	Y	-0-	5	1			4

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	X	832	-0-	-0-	-0-	59	1	761	3	Y	11	14	1			1
							12	9									
04	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	73	1	1007	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
05	775	N	726	-0-	-49	-0-	52	1	671	3	Y	3	6	1			5
							3	9									
06	750	N	728	-0-	-22	-0-	76	1	649	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
07	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	233	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	12	1	247	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
05	186	N	96	-0-	-90	-0-	8	1	82	3	Y	5	7	1			1
							6	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	270	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	13	1	222	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	11	1	175	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	-0-					-0-
04	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
05	142	N	142	-0-	-0-	-0-	13	1	129	3	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	85	1	725	3	Y	-0-					-0-
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	29	1	201	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	329	N	329	-0-	-0-	-0-	2	1	326	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	14	1	144	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	330	N	242	-0-	-88	-0-	13	1	229	3	Y	-0-					-0-
07	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	127	-0-	-28	-0-	7	1	119	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									

BRACKEN, R. WELL #: 10 RRCID -> 185083 COMPL. DATE 06/24/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10668 - 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
03	14B2 EXT		2276	-0-	2276	2555	163	1	2109	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
04	14B2 EXT		2240	-0-	2240	4795	152	1	2085	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
05	14B2 EXT		1977	-0-	1977	6772	141	1	1835	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	7579	X	807	-0-	-6772	-0-	81	1	693	3	Y	30	31	1			-0-
							33	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	32	1	226	3	Y	15	7	1			8
							17	9									
08	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	2	1	238	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
04	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	261	3	Y	11	9	1			3
							12	9									
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	11	1	110	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
06	240	N	181	-0-	-59	-0-	10	1	168	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	124	N	69	-0-	-55	-0-	4	1	64	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, "A" WELL #: 104 RRCID -> 191801 COMPL. DATE 01/14/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	4	1	610	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	17	1	365	3	Y	-0-					-0-
05	310	N	163	-0-	-147	-0-	15	1	148	3	Y	-0-					-0-
06	600	N	228	-0-	-372	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
07	432	N	432	-0-	-0-	-0-	23	1	409	3	Y	-0-					-0-
08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	23	1	384	3	Y	-0-					-0-

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

03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	2	1	354	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	15	1	324	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	8	1	80	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	458	N	458	-0-	-0-	-0-	25	1	432	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	DLQ	G-10	167	-0-	167	167	9	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	174	-0-	174	341	10	1	164	3	Y	-0-					-0-

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

03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	2	1	361	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	437	N	437	-0-	-0-	-0-	20	1	414	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
05	775	N	247	-0-	-528	-0-	22	1	222	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
06	360	N	278	-0-	-82	-0-	15	1	263	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	DLQ	G-10	293	-0-	293	293	16	1	276	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	DLQ	G-10	203	-0-	203	496	12	1	191	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

SBR WELL #: 204 RRCID -> 198776 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10111 - 10201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	118	-0-	-223	-0-	1	1	117	3	Y	-0-	1	1			-0-
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	251	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	171	3	Y	12	12	1			2
							13	9									
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	20	1	343	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	26	1	463	3	Y	7	6	1			3
							8	9									
08	444	N	444	-0-	-0-	-0-	25	1	411	3	Y	7	5	1			5
							8	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	303	N	303	-0-	-0-	-0-	2	1	301	3	Y	-0-					14
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	28	1	586	3	Y	-0-					14
05	403	N	312	-0-	-91	-0-	29	1	283	3	Y	-0-					14
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	68	1	584	3	Y	-0-					14
07	723	N	723	-0-	-0-	-0-	90	1	633	3	Y	-0-					14
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					14
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	3	Y	-0-					14
05	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	Y	-0-					14
06	959	N	959	-0-	-0-	-0-	100	1	859	3	Y	-0-					14
07	536	N	536	-0-	-0-	-0-	67	1	469	3	Y	-0-					14
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	1	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	19	1	411	3	Y	-0-					-0-
05	899	N	153	-0-	-746	-0-	14	1	139	3	Y	-0-					-0-
06	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	17	1	300	3	Y	-0-					-0-
08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	11	1	180	3	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	133	-0-	-239	-0-	1	1	130	3	Y	2	8	1			1
							2	9									
04	570	N	150	-0-	-420	-0-	7	1	139	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
05	961	N	164	-0-	-797	-0-	14	1	139	3	Y	10	9	1			2
							11	9									
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	272	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	520	3	Y	9	7	1			3
							10	9									
08	261	N	261	-0-	-0-	-0-	15	1	243	3	Y	3	3	1			3
							3	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	404	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	296	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	434	N	411	-0-	-23	-0-	408	3	3	9	Y	3	3	1			1
06	432	N	432	-0-	-0-	-0-	429	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			1
08	403	N	388	-0-	-15	-0-	385	3	3	9	Y	3	2	1			2

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

03	3720	X	464	-0-	-3256	-0-	32	1	409	3	Y	21	30	1			1
							23	9									
04	2520	X	555	-0-	-1965	-0-	37	1	503	3	Y	14	8	1			7
							15	9									
05	2604	X	489	-0-	-2115	-0-	34	1	446	3	Y	8	10	1			5
							9	9									
06	1800	X	348	-0-	-1452	-0-	36	1	304	3	Y	7	9	1			3
							8	9									
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					4

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2914	X	550	-0-	-2364	-0-	39	1	505	3	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
04	2820	X	368	-0-	-2452	-0-	25	1	339	3	Y	4	2	1			2
							4	9									
05	2914	X	242	-0-	-2672	-0-	17	1	224	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
06	1320	X	169	-0-	-1151	-0-	17	1	145	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
07	161	N	161	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 13 RRCID -> 201827 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10705 - 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
03	797	X	797	-0-	-0-	-0-	55	1	705	3	Y	34	43	1			3
							37	9									
04	2040	N	500	-0-	-1540	-0-	33	1	449	3	Y	16	10	1			9
							18	9									
05	1705	N	471	-0-	-1234	-0-	33	1	430	3	Y	7	10	1			6
							8	9									
06	780	N	339	-0-	-441	-0-	34	1	291	3	Y	13	15	1			4
							14	9									
07	345	N	345	-0-	-0-	-0-	42	1	292	3	Y	10	6	1			8
							11	9									
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					8

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

03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	2	1	268	3	Y	-0-					-0-
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	23	1	478	3	Y	-0-					-0-
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	38	1	379	3	Y	-0-					-0-
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	21	1	360	3	Y	-0-					-0-
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	14	1	250	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	342	-0-	-61	-0-	20	1	322	3	Y	-0-					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		1411	-0-	1411	1411	1411	2			Y	-0-					2
08	2489	X	1078	-0-	-1411	-0-	1078	2			Y	-0-					2

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

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	400	N	605	-0-	205	205	63	1	542	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		380	-0-	380	585	47	1	333	3	Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	585					Y	-0-					-0-

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	48					Y	-0-					3

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	345	X	345	-0-	-0-	-0-	25	1	320	3	Y	-0-					-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	23	1	319	3	Y	-0-					-0-
05	1054	N	319	-0-	-735	-0-	23	1	296	3	Y	-0-					-0-
06	330	N	282	-0-	-48	-0-	29	1	245	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					2

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
03	3193	X	961	-0-	-2232	-0-	68	1	879	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	3090	X	1245	-0-	-1845	-0-	84	1	1149	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
05	2232	X	1263	-0-	-969	-0-	90	1	1169	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1980	X	817	-0-	-1163	-0-	85	1	724	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	38	1	269	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					4

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
03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
04	270	N	143	-0-	-127	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
05	620	N	474	-0-	-146	-0-	474	3			Y	-0-					-0-
06	394	X	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	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
03	217	N	14	-0-	-203	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN "A" WELL #: 2016 RRCID -> 209286 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9926 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	6	-0-	-335	-0-	5	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	126	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	230	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	76	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	297	3	2	9	Y	2	1	1			1

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	92	-0-	-32	-0-	1	1	91	3	Y	-0-					-0-
04	429	N	429	-0-	-0-	-0-	19	1	410	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	310	-0-	-434	-0-	28	1	282	3	Y	-0-					-0-
06	197	N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	183	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	233	N	233	-0-	-0-	-0-	12	1	217	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	310	N	286	-0-	-24	-0-	16	1	264	3	Y	5	3	1			3
							6	9									

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

03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
04	240	N	15	-0-	-225	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
05	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	26	-0-	-191	-0-	26	3			Y	-0-					-0-

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	548	3	13	9	Y	12	12	1			3
04	420	N	367	-0-	-53	-0-	360	3	7	9	Y	6	7	1			2
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	431	3	6	9	Y	5	6	1			1
06	540	N	388	-0-	-152	-0-	385	3	3	9	Y	3	3	1			1
07	513	N	513	-0-	-0-	-0-	511	3	2	9	Y	2	2	1			1
*08	685	N	685	-0-	-0-	-0-	679	3	6	9	Y	5	3	1			3

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

03	527	N	491	-0-	-36	-0-	32	1	448	2	Y	10	10	1			7
							11	9									
04	450	N	447	-0-	-3	-0-	22	1	411	2	Y	13	15	1			5
							14	9									
05	434	N	140	-0-	-294	-0-	10	1	122	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
06	480	N	151	-0-	-329	-0-	7	1	140	2	Y	4	9	1			2
							4	9									
07	212	N	212	-0-	-0-	-0-	17	1	189	2	Y	5	4	1			3
							6	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	39	1	546	2	Y	9	6	1			6
							10	9									

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

03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
06	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	390	N	288	-0-	-102	-0-	288	3			Y	-0-					-0-
05	868	N	454	-0-	-414	-0-	454	3			Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
08	465	N	320	-0-	-145	-0-	320	3			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
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	244	3	Y	9	7	1			2
							10	9									
05	341	N	292	-0-	-49	-0-	25	1	247	3	Y	18	17	1			3
							20	9									
06	208	N	208	-0-	-0-	-0-	11	1	195	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	Y	-0-	1	1			1
08	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	225	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

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
03	310	N	249	-0-	-61	-0-	2	1	247	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	368	-0-	-142	-0-	17	1	351	3	Y	-0-					-0-
05	558	N	238	-0-	-320	-0-	22	1	216	3	Y	-0-					-0-
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	65	1	553	3	Y	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	152	-0-	-58	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	140	3	3	9	Y	3					3
07	210	N	210	-0-	-0-	-0-	201	3	9	9	Y	8	6	1			5
08	1488	N	211	-0-	-1277	-0-	207	3	4	9	Y	4					9

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
03	403	N	79	-0-	-324	-0-	76	3	3	9	Y	3	5	1			1
04	150	N	139	-0-	-11	-0-	131	3	8	9	Y	7	6	1			2
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	117	3	8	9	Y	7	7	1			2
06	90	N	84	-0-	-6	-0-	83	3	1	9	Y	1	2	1			1
07	53	N	53	-0-	-0-	-0-	51	3	2	9	Y	2	2	1			1
08	124	N	79	-0-	-45	-0-	78	3	1	9	Y	1	1	1			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
03	186	N	59	-0-	-127	-0-	59	3			Y	-0-					21
04	60	N	54	-0-	-6	-0-	48	3	6	9	Y	5					26
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					26
06	60	N	57	-0-	-3	-0-	57	3			Y	-0-					26
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					26
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					26

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	1	5	1			4
04	300	N	215	-0-	-85	-0-	215	3			Y	-0-					4
05	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			Y	-0-					4
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					4
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	310	N	117	-0-	-193	-0-	117	3			Y	-0-					4

SBR WELL #: 231 RRCID -> 214574 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10390 - 10499

03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	Y	-0-					-0-
04	167	N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	3	Y	-0-					-0-
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	16	1	156	3	Y	-0-					-0-
06	269	N	269	-0-	-0-	-0-	15	1	254	3	Y	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	11	1	194	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	178	-0-	-8	-0-	10	1	168	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 16 RRCID -> 215738 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 10752 - 10845

03	3472	X	766	-0-	-2706	-0-	55	1	711	3	Y	-0-					-0-
04	3360	X	1055	-0-	-2305	-0-	72	1	983	3	Y	-0-					-0-
05	2325	X	1106	-0-	-1219	-0-	79	1	1027	3	Y	-0-					-0-
06	1590	X	584	-0-	-1006	-0-	61	1	522	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	283	X	283	-0-	-0-	-0-	35	1	248	3	Y	-0-					-0-
08	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

WHITEHURST WELL #: 8 RRCID -> 220091 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10218 - 10286

03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
07	84	N	84	-0-	-0-	-0-	83	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
08	124	N	39	-0-	-85	-0-	38	3	1	9	Y	1					1

WHITEHURST WELL #: 10 RRCID -> 220166 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 10208 - 10300

03	124	N	77	-0-	-47	-0-	77	3			Y	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
05	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3			Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	89	3	6	9	Y	5					5
07	138	N	138	-0-	-0-	-0-	126	3	12	9	Y	11	10	1			6
08	744	N	131	-0-	-613	-0-	123	3	8	9	Y	7					13

WHITEHURST WELL #: 9 RRCID -> 220904 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 10360 - 10438

03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	3			Y	-0-					-0-
05	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-					-0-
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	139	3	2	9	Y	2					2
07	267	N	267	-0-	-0-	-0-	256	3	11	9	Y	10	5	1			7
08	1023	N	107	-0-	-916	-0-	105	3	2	9	Y	2					9

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 21 RRCID -> 221211 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10816 - 10896

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	461	-0-	-2732	-0-	32	1	412	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
04	3090	X	544	-0-	-2546	-0-	36	1	496	3	Y	11	6	1			6
							12	9									
05	1581	X	613	-0-	-968	-0-	44	1	565	3	Y	4	6	1			4
							4	9									
06	1380	X	581	-0-	-799	-0-	60	1	513	3	Y	7	9	1			2
							8	9									
07	308	X	308	-0-	-0-	-0-	37	1	263	3	Y	7	4	1			5
							8	9									
08	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					5

SBR WELL #: 232 RRCID -> 221579 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10710 - 10808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	280	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
05	279	N	224	-0-	-55	-0-	20	1	203	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24	1	419	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	22	1	357	3	Y	3	2	1			2
							3	9									

BRACKEN "G" WELL #: 201 RRCID -> 222205 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9955 PERF. 9718 - 9810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 234 RRCID -> 223697 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10310 - 10363

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	2	1	343	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
04	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	220	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	403	N	134	-0-	-269	-0-	11	1	113	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	330	N	163	-0-	-167	-0-	9	1	154	3	Y	-0-	1	1			1
07	412	N	412	-0-	-0-	-0-	22	1	389	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
08	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									

SBR WELL #: 235 RRCID -> 223829 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10384 - 10450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	372	3	14	9	Y	13	15	1			3
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	345	3	8	9	Y	7	7	1			3
05	930	N	350	-0-	-580	-0-	346	3	4	9	Y	4	6	1			1
06	360	N	329	-0-	-31	-0-	328	3	1	9	Y	1	1	1			1
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	N	226	-0-	-115	-0-	226	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			3
06	14B2	EXT	1575	-0-	1575	1575	1575	2	Y	-0-			3
07	14B2	EXT	1758	-0-	1758	3333	1758	2	Y	-0-			3
08	4344	X	1011	-0-	-3333	-0-	1011	2	Y	-0-			3

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	54 34	1 9	Y	31	39	1	3
04	1890	N	915	-0-	-975	-0-	61 21	1 9	Y	19	12	1	10
05	1395	N	645	-0-	-750	-0-	45 11	1 9	Y	10	13	1	7
06	750	N	530	-0-	-220	-0-	55 8	1 9	Y	7	10	1	4
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16 6	1 9	Y	5	4	1	5
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-			Y	-0-			5

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	819	-0-	-2560	-0-	59 2	1 9	Y	758	3	Y	2	4	1	-0-
04	3270	X	2301	-0-	-969	-0-	156 2	1 9	Y	2143	3	Y	2	1	1	1
05	2838	X	2838	-0-	-0-	-0-	203 1	1 9	Y	2634	3	Y	1	1	1	1
06	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	160 2	1 9	Y	1368	3	Y	2	3	1	-0-
07	212	X	212	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	Y	182	3	Y	4	2	1	2
08	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-			2			

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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	83	-0-	83	83	6 6	1 9	Y	71	3	Y	5	4	1	1
04	14B2	EXT	159	-0-	159	242	10 11	1 9	Y	138	3	Y	10	6	1	5
05	14B2	EXT	337	-0-	337	579	24 3	1 9	Y	310	3	Y	3	5	1	3
06	840	X	261	-0-	-579	-0-	27 7	1 9	Y	227	3	Y	6	7	1	2
07	205	X	205	-0-	-0-	-0-	25 6	1 9	Y	174	3	Y	5	3	1	4
08	341	N	-0-	-0-	-341	-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	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	448	3	3 9	Y	3	3 1	1
04	187	N	187	-0-	-0-	-0-	185	3	2 9	Y	2	2 1	1
05	310	N	102	-0-	-208	-0-	99	3	3 9	Y	3	3 1	1
06	450	N	117	-0-	-333	-0-	115	3	2 9	Y	2	2 1	1
07	166	N	166	-0-	-0-	-0-	164	3	2 9	Y	2	2 1	1
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	156	3	3 9	Y	3	2 1	2

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		45	-0-	45	45	45	3			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		43	-0-	43	88	43	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		41	-0-	41	129	41	3			Y	-0-					-0-
*08	182	X	53	-0-	-129	-0-	53	3			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
03	14B2 EXT		260	-0-	260	260	19	1	241	3	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1837	-0-	1837	2097	125	1	1712	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		204	-0-	204	2301	15	1	189	3	Y	-0-					-0-
06	2301	X	-0-	-0-	-2301	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN, R. WELL #: 24 RRCID -> 232726 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10760 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	T. A.		675	-0-	675	3694	42	1	543	3	Y	82	113	1			2
							90	9									
04	T. A.		366	-0-	366	4060	22	1	300	3	Y	40	22	1			20
							44	9									
05	4762	X	702	-0-	-4060	-0-	49	1	629	3	Y	22	29	1			13
							24	9									
06	1680	X	423	-0-	-1257	-0-	44	1	375	3	Y	4	9	1			8
							4	9									
07	1209	X	286	-0-	-923	-0-	35	1	249	3	Y	2	4	1			6
							2	9									
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					6

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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	2	1	331	3	Y	-0-					-0-
04	294	N	294	-0-	-0-	-0-	13	1	281	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	77	-0-	-171	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
06	331	N	331	-0-	-0-	-0-	18	1	313	3	Y	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	17	1	297	3	Y	-0-					-0-
08	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
04	210	N	100	-0-	-110	-0-	100	3			Y	-0-					-0-
05	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
06	330	N	185	-0-	-145	-0-	185	3			Y	-0-					-0-
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
08	93	N	72	-0-	-21	-0-	72	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
03	925	X	925	-0-	-0-	-0-	65	1	834	3	Y	24	33	1			1
							26	9									
04	1620	N	1355	-0-	-265	-0-	90	1	1239	3	Y	24	13	1			12
							26	9									
05	1519	N	1214	-0-	-305	-0-	86	1	1118	3	Y	9	14	1			7
							10	9									
06	900	N	825	-0-	-75	-0-	86	1	733	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	46	1	326	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					4

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
03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	3	1	464	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
04	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	382	3	Y	7	6	1			2
							8	9									
05	372	N	133	-0-	-239	-0-	12	1	117	3	Y	4	5	1			1
							4	9									
06	450	N	338	-0-	-112	-0-	19	1	318	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
07	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	3	Y	-0-	1	1			-0-
*08	242	N	242	-0-	-0-	-0-	14	1	228	3	Y	-0-					-0-

SBR WELL #: 241 RRCID -> 233828 COMPL. DATE 01/20/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10400 - 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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1323	3	17	9	Y	15	16	1			3
04	501	N	501	-0-	-0-	-0-	492	3	9	9	Y	8	8	1			3
05	835	N	835	-0-	-0-	-0-	825	3	10	9	Y	9	10	1			2
06	810	N	667	-0-	-143	-0-	656	3	11	9	Y	10	10	1			2
07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	103	3	2	9	Y	2	2	1			2
08	837	N	799	-0-	-38	-0-	787	3	12	9	Y	11	7	1			6

BRACKEN, R. WELL #: 26 RRCID -> 238973 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10658 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2173	-0-	2173	3690	155	1	2000	3	Y	16	22	1			1
							18	9									
04	T. A.		1513	-0-	1513	5203	103	1	1406	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	5203	X	-0-	-0-	-5203	-0-					Y	-0-	1	1			1
06	1650	N	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	1	1	1			1
07	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

HUFF WELL #: 13 RRCID -> 241826 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10942 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			Y	-0-					-0-
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-

BRACKEN WELL #: 95 RRCID -> 241830 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9726 - 9760

03	465	N	193	-0-	-272	-0-	27	1	163	3	Y	3					18
							3	9									
04	510	N	265	-0-	-245	-0-	32	1	232	3	Y	1	10	1			9
							1	9									
05	248	N	174	-0-	-74	-0-	5	1	169	3	Y	-0-	2	1			7
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	19	1	226	3	Y	1					8
							1	9									
07	339	N	339	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	6					14
							7	9									
08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	20	1	256	3	Y	8	13	1			9
							9	9									

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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B	DENY	1725	-0-	1725	1725	1725	2			Y	-0-					4

SBR WELL #: 246 RRCID -> 241923 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9944 - 9992

03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	413	3	7	9	Y	6	7	1			1
04	433	N	433	-0-	-0-	-0-	430	3	3	9	Y	3	3	1			1
05	418	N	418	-0-	-0-	-0-	414	3	4	9	Y	4	4	1			1
06	420	N	306	-0-	-114	-0-	304	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	403	N	87	-0-	-316	-0-	85	3	2	9	Y	2	1	1			1

SBR WELL #: 242 RRCID -> 242977 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10656 - 10710

03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	3	1	412	3	Y	-0-					16
04	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	184	3	Y	-0-					16
05	341	N	99	-0-	-242	-0-	9	1	90	3	Y	-0-					16
06	825	N	825	-0-	-0-	-0-	86	1	739	3	Y	-0-					16
07	321	N	321	-0-	-0-	-0-	40	1	281	3	Y	-0-					16
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					16

SBR WELL #: 243 RRCID -> 243033 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10730 - 10822

03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	3	1	391	3	Y	-0-					17
04	402	N	402	-0-	-0-	-0-	18	1	384	3	Y	-0-					17
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					17
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	98	1	836	3	Y	-0-					17
07	281	N	281	-0-	-0-	-0-	35	1	246	3	Y	-0-					17
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					17

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

BRACKEN, R. WELL #: 28 RRCID -> 243054 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10722 - 10842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		736	-0-	736	2771	51	1	657	3	Y	25	32	1			2
							28	9									
04	14B2 EXT		941	-0-	941	3712	63	1	864	3	Y	13	8	1			7
							14	9									
05	4705	X	993	-0-	-3712	-0-	70	1	913	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
06	1380	X	539	-0-	-841	-0-	55	1	474	3	Y	9	11	1			3
							10	9									
07	1426	X	430	-0-	-996	-0-	53	1	370	3	Y	6	4	1			5
							7	9									
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					5

MCCLAUGHERTY, L. S. WELL #: 16 RRCID -> 243060 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9326 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	217	-0-	-186	-0-	30	1	180	3	Y	6					33
							7	9									
04	330	N	218	-0-	-112	-0-	26	1	190	3	Y	2	17	1			18
							2	9									
05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	7	1	232	3	Y	-0-	4	1			14
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	358	3	Y	4					18
							4	9									
07	278	N	278	-0-	-0-	-0-	24	1	250	3	Y	4					22
							4	9									
08	349	N	349	-0-	-0-	-0-	25	1	316	3	Y	7	16	1			13
							8	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	241	X	241	-0-	-0-	-0-	16	1	223	2	Y	2					8
							2	9									
04	353	X	353	-0-	-0-	-0-	18	1	332	2	Y	3					11
							3	9									
05	310	X	134	-0-	-176	-0-	10	1	124	2	Y	-0-					11
06	300	X	249	-0-	-51	-0-	12	1	233	2	Y	4					15
							4	9									
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	73	2	Y	-0-					15
08	177	N	177	-0-	-0-	-0-	12	1	165	2	Y	-0-					15

BRACKEN, R. WELL #: 29 RRCID -> 243062 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10800 - 10850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		723	-0-	723	3735	51	1	658	3	Y	13	17	1			1
							14	9									
04	T. A.		1057	-0-	1057	4792	71	1	975	3	Y	10	6	1			5
							11	9									
05	6020	X	1228	-0-	-4792	-0-	87	1	1134	3	Y	6	8	1			3
							7	9									
06	1860	X	620	-0-	-1240	-0-	63	1	537	3	Y	18	19	1			2
							20	9									
07	1209	X	314	-0-	-895	-0-	38	1	264	3	Y	11	6	1			7
							12	9									
08	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					7

SBR WELL #: 247 RRCID -> 243071 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9952 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	106	-0-	-142	-0-	103	3	3	9	Y	3	4	1			1
04	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1107	3	6	9	Y	5	4	1			2
05	754	N	754	-0-	-0-	-0-	750	3	4	9	Y	4	5	1			1
06	238	X	238	-0-	-0-	-0-	236	3	2	9	Y	2	2	1			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	1147	X	34	-0-	-1113	-0-	34	3			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	279	N	212	-0-	-67	-0-	209	3	3	9	Y	3	6	1			1
04	450	N	348	-0-	-102	-0-	344	3	4	9	Y	4	4	1			1
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	570	3	11	9	Y	10	9	1			2
06	530	N	530	-0-	-0-	-0-	523	3	7	9	Y	6	6	1			2
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-	1	1			1
08	589	N	573	-0-	-16	-0-	569	3	4	9	Y	4	3	1			2

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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	318	N	318	-0-	-0-	-0-	310	3	8	9	Y	7					7
05	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	8	1			-0-
06	93	X	93	-0-	-0-	-0-	92	3	1	9	Y	1					1
07	49	X	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-	1	1			-0-
08	341	X	150	-0-	-191	-0-	149	3	1	9	Y	1					1

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
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	30	1	418	2	N	-0-					-0-
04	974	N	974	-0-	-0-	-0-	49	1	925	2	N	-0-					-0-
05	372	N	196	-0-	-176	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	42	1	358	2	N	-0-					-0-
07	372	N	56	-0-	-316	-0-	7	1	49	2	N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	6448	X	2567	-0-	-3881	-0-	184	1	2383	3	Y	-0-					-0-
04	6240	X	4296	-0-	-1944	-0-	292	1	4004	3	Y	-0-					-0-
05	5766	X	4508	-0-	-1258	-0-	323	1	4185	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3275	-0-	-475	-0-	342	1	2921	3	Y	11	10	1			1
							12	9									
07	1464	X	1464	-0-	-0-	-0-	181	1	1268	3	Y	14	7	1			8
							15	9									
08	3875	X	903	-0-	-2972	-0-	45	1	858	3	Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	465	N	121	-0-	-344	-0-	17	1	103	3	Y	1					13
							1	9									
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	116	1	853	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
05	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	183	3	Y	1	2	1			3
							1	9									
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	17	1	199	3	Y	3					6
							3	9									
07	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	20					26
							22	9									
08	326	N	326	-0-	-0-	-0-	22	1	278	3	Y	24	30	1			20
							26	9									

HUFF WELL #: 14 RRCID -> 247637 COMPL. DATE 12/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10227 - 11186

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	14B2 EXT		1290	-0-	1290	1290	1290	2			Y	-0-					1
07	2615	X	1325	-0-	-1290	-0-	1325	2			Y	-0-					1
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	24					Y	-0-					-0-
05	24	X	-0-	-0-	-24	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		93	-0-	93	93	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	93					Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 12 RRCID -> 248150 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10822 - 10918

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1475	-0-	1475	1475	1475	2			Y	-0-					-0-
07	2798	X	1323	-0-	-1475	-0-	1323	2			Y	-0-					-0-
08	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 15 RRCID -> 248932 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11032 - 11084

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		1150	-0-	1150	1150	1150	2			Y	-0-					2
07	3003	X	1853	-0-	-1150	-0-	1853	2			Y	-0-					2
08	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			Y	-0-					2

BRACKEN "A" WELL #: 2018 RRCID -> 249882 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9934 - 9980

03	279	N	247	-0-	-32	-0-	247	3			Y	-0-					26
04	545	N	545	-0-	-0-	-0-	544	3	1	9	Y	1					27
05	434	N	212	-0-	-222	-0-	212	3			Y	-0-					27
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	3			Y	-0-					27
07	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					27
08	217	N	72	-0-	-145	-0-	72	3			Y	-0-					27

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	2480	X	1259	-0-	-1221	-0-	90	1	1157	3	Y	11	13	1			1
							12	9									
04	2400	X	1536	-0-	-864	-0-	104	1	1424	3	Y	7	4	1			4
							8	9									
05	2480	X	1819	-0-	-661	-0-	130	1	1687	3	Y	2	4	1			2
							2	9									
06	1860	X	1255	-0-	-605	-0-	130	1	1115	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
07	441	X	441	-0-	-0-	-0-	54	1	378	3	Y	8	4	1			5
							9	9									
08	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					5

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
03	3813	X	1622	-0-	-2191	-0-	116	1	1502	3	Y	4	6	1			-0-
							4	9									
04	4110	X	3502	-0-	-608	-0-	238	1	3257	3	Y	6	3	1			3
							7	9									
05	4247	X	4048	-0-	-199	-0-	290	1	3756	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
06	4110	X	3058	-0-	-1052	-0-	318	1	2721	3	Y	17	18	1			1
							19	9									
07	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	133	1	932	3	Y	17	8	1			10
							19	9									
08	4061	X	1465	-0-	-2596	-0-	73	1	1392	3	Y	-0-					10

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
03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	543	1	4104	3	Y	578	689	1			1
							636	9									
04	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	948	1	5258	3	Y	385	335	1			51
							424	9									
05	5710	X	5710	-0-	-0-	-0-	875	1	4580	3	Y	232	269	1			14
							255	9									
06	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	788	1	2725	3	Y	16	13	1			17
							18	9									
07	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	563	1	1907	3	Y	52	58	1			11
							57	9									
08	6851	X	3446	-0-	-3405	-0-	685	1	2708	3	Y	48	37	1			22
							53	9									

BRACKEN, R. WELL #: 35H RRCID -> 255873 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9460 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	3012	-0-	-3343	-0-	215	1	2784	3	Y	12	16	1			1
							13	9									
04	6150	X	4871	-0-	-1279	-0-	330	1	4524	3	Y	15	8	1			8
							17	9									
05	5270	X	5120	-0-	-150	-0-	366	1	4747	3	Y	6	9	1			5
							7	9									
06	5100	X	2909	-0-	-2191	-0-	302	1	2584	3	Y	21	23	1			3
							23	9									
07	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	212	1	1487	3	Y	26	13	1			16
							29	9									
08	5115	X	2004	-0-	-3111	-0-	100	1	1904	3	Y	-0-					16

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
BRACKEN, R. WELL #: 36H RRCID -> 256159 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11230 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	5036	-0-	-668	-0-	360	1	4653	3	Y	21	22	1			3
							23	9									
04	8685	X	8685	-0-	-0-	-0-	589	1	8072	3	Y	22	13	1			12
							24	9									
05	10643	X	10643	-0-	-0-	-0-	761	1	9874	3	Y	7	12	1			7
							8	9									
06	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	635	1	5429	3	Y	87	91	1			3
							96	9									
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	374	1	2625	3	Y	124	58	1			69
							136	9									
08	4960	X	2035	-0-	-2925	-0-	101	1	1934	3	Y	-0-					69

HUFF WELL #: 1H RRCID -> 257695 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 11042 PERF.10955 - 14176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	3153	X	3153	-0-	-0-	-0-	3153	2			Y	-0-					3
08	6305	X	6305	-0-	-0-	-0-	6305	2			Y	-0-					3

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 2H RRCID -> 257947 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10708 - 15192

03	3038	X	2363	-0-	-675	-0-	251	1	1900	3	Y	193	266	1			2
							212	9									
04	2940	X	1004	-0-	-1936	-0-	140	1	779	3	Y	77	69	1			10
							85	9									
05	3038	X	1159	-0-	-1879	-0-	180	1	945	3	Y	31	41	1			-0-
							34	9									
06	2940	X	2179	-0-	-761	-0-	486	1	1683	3	Y	9	5	1			4
							10	9									
07	991	X	991	-0-	-0-	-0-	196	1	778	3	Y	15	16	1			3
							17	9									
08	2356	X	957	-0-	-1399	-0-	189	1	747	3	Y	19	14	1			8
							21	9									

WHITEHURST WELL #: 1H RRCID -> 260166 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10457 PERF.10545 - 14722

03	992	N	736	-0-	-256	-0-	233	1	409	3	Y	85	62	1			28
							94	9									
04	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	820	1	723	3	Y	64	69	1			23
							70	9									
05	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	874	1	886	3	Y	51	53	1			21
							56	9									
06	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	634	1	657	3	Y	63	47	1			37
							69	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	538	1	673	3	Y	82	87	1			32
							90	9									
08	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	658	1	861	3	Y	97	97	1			32
							107	9									

LESTER OL WELL #: 1H RRCID -> 260169 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 11206 PERF.11189 - 14962

03	4898	X	3471	-0-	-1427	-0-	3471	3			N	-0-					92
04	4740	X	4708	-0-	-32	-0-	4708	3			N	-0-					92
05	4898	X	4051	-0-	-847	-0-	4051	3			N	-0-					92
06	4740	X	4292	-0-	-448	-0-	4292	3			N	-0-					92
07	4898	X	4191	-0-	-707	-0-	4191	3			N	-0-					92
08	4867	X	3467	-0-	-1400	-0-	3467	3			N	-0-					92

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 3H RRCID -> 261043 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11040 - 15144

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	666	-0-		-171	-0-	67	1	507	3	Y	84	130	1			-0-
								92	9									
04	570	N	59	-0-		-511	-0-	8	1	43	3	Y	7	6	1			1
								8	9									
05	837	N	667	-0-		-170	-0-	100	1	523	3	Y	40	25	1			16
								44	9									
06	630	X	357	-0-		-273	-0-	79	1	272	3	Y	5	7	1			14
								6	9									
07	366	X	366	-0-		-0-	-0-	72	1	286	3	Y	7	19	1			2
								8	9									
08	682	X	135	-0-		-547	-0-	27	1	105	3	Y	3	3	1			2
								3	9									

BRACKEN, R. WELL #: 37H RRCID -> 261044 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 10870 PERF.11155 - 14228

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7955	X	7955	-0-		-0-	-0-	571	1	7380	3	Y	4	3	1			1
								4	9									
04	8779	X	8779	-0-		-0-	-0-	596	1	8180	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
05	7074	X	7074	-0-		-0-	-0-	506	1	6567	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
06	5580	X	165	-0-		-5415	-0-	16	1	138	3	Y	10	10	1			1
								11	9									
07	302	X	302	-0-		-0-	-0-	36	1	255	3	Y	10	5	1			6
								11	9									
08	5766	X	-0-	-0-		-5766	-0-					Y	-0-					6

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 4H RRCID -> 261456 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 10829 PERF.10714 - 15630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	2170	-0-		-2511	-0-	222	1	1682	3	Y	242	309	1			2
								266	9									
04	4530	X	3391	-0-		-1139	-0-	480	1	2660	3	Y	228	189	1			41
								251	9									
05	4681	X	2711	-0-		-1970	-0-	407	1	2133	3	Y	155	196	1			-0-
								171	9									
06	3810	X	1822	-0-		-1988	-0-	403	1	1395	3	Y	22	13	1			9
								24	9									
07	2740	X	2740	-0-		-0-	-0-	536	1	2121	3	Y	75	68	1			16
								83	9									
08	3503	X	2840	-0-		-663	-0-	561	1	2218	3	Y	55	45	1			26
								61	9									

BRACKEN, R. WELL #: 38H RRCID -> 261613 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11198 - 16883

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	5042	-0-		-5095	-0-	360	1	4657	3	Y	23	33	1			1
								25	9									
04	12571	X	12571	-0-		-0-	-0-	852	1	11690	3	Y	26	14	1			13
								29	9									
05	10018	X	10018	-0-		-0-	-0-	716	1	9292	3	Y	9	14	1			8
								10	9									
06	5746	X	5746	-0-		-0-	-0-	600	1	5134	3	Y	11	16	1			3
								12	9									
07	3181	X	3181	-0-		-0-	-0-	395	1	2773	3	Y	12	7	1			8
								13	9									
08	3444	X	3444	-0-		-0-	-0-	172	1	3272	3	Y	-0-					8

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
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
03	4359	X	1780	-0-	-2579	-0-	128	1	1649	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	3000	X	1671	-0-	-1329	-0-	113	1	1556	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	470	1	6094	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
06	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	372	1	3181	3	Y	28	29	1			-0-
							31	9									
07	1969	X	1969	-0-	-0-	-0-	241	1	1691	3	Y	34	16	1			18
							37	9									
08	2542	X	340	-0-	-2202	-0-	17	1	323	3	Y	-0-					18

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
03	3658	X	3248	-0-	-410	-0-	347	1	2623	3	Y	253	244	1			13
							278	9									
04	3390	X	1650	-0-	-1740	-0-	233	1	1292	3	Y	114	122	1			5
							125	9									
05	3503	X	1495	-0-	-2008	-0-	204	1	1069	3	Y	202	123	1			84
							222	9									
06	3150	X	1961	-0-	-1189	-0-	342	1	1184	3	Y	395	257	1			222
							435	9									
07	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	332	1	1252	3	Y	985	999	1			208
							1084	9									
08	3255	X	1796	-0-	-1459	-0-	232	1	915	3	Y	590	509	1			289
							649	9									

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
03	6820	X	4730	-0-	-2090	-0-	4730	3			N	-0-					16
04	6600	X	4595	-0-	-2005	-0-	4595	3			N	-0-					16
05	6820	X	5887	-0-	-933	-0-	5887	3			N	-0-					16
06	6600	X	5257	-0-	-1343	-0-	5257	3			N	-0-					16
07	6820	X	3895	-0-	-2925	-0-	3895	3			N	-0-					16
08	5890	X	3869	-0-	-2021	-0-	3869	3			N	-0-					16

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 7H RRCID -> 264203 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10686 - 16956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4313	X	4313	-0-	-0-	-0-	496	1	3751	3	Y	60	57	1			3
							66	9									
04	6827	X	6827	-0-	-0-	-0-	1031	1	5718	3	Y	71	71	1			3
							78	9									
05	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	1165	1	6100	3	Y	73	48	1			28
							80	9									
06	4170	X	3409	-0-	-761	-0-	762	1	2636	3	Y	10	13	1			25
							11	9									
07	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	1081	1	4282	3	Y	37	54	1			8
							41	9									
08	7347	X	5226	-0-	-2121	-0-	1048	1	4141	3	Y	34	26	1			16
							37	9									

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
R. BRACKEN WELL #: 41H RRCID -> 266276 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11153 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	1276	-0-	-3498	-0-	130	1	986	3	Y	145	138	1			9
							160	9									
04	4620	X	4482	-0-	-138	-0-	649	1	3598	3	Y	214	211	1			12
							235	9									
05	4774	X	3701	-0-	-1073	-0-	559	1	2929	3	Y	194	138	1			68
							213	9									
06	1753	X	1753	-0-	-0-	-0-	386	1	1337	3	Y	27	34	1			61
							30	9									
07	DLQ	G-10	3822	-0-	3822	3822	748	1	2963	3	Y	101	140	1			22
							111	9									
08	DLQ	G-10	3473	-0-	3473	7295	686	1	2712	3	Y	68	57	1			33
							75	9									

ANTHONY FOREST PRODUCTS WELL #: 11H RRCID -> 266953 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10932 - 15558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	1717	-0-	1717	1717	194	1	1470	3	Y	48	45	1			3
							53	9									
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1717					Y	-0-	3	1			-0-
05	14B2	EXT	8571	-0-	8571	10288	1355	1	7097	3	Y	108	58	1			50
							119	9									
06	13626	X	3338	-0-	-10288	-0-	745	1	2576	3	Y	15	22	1			43
							17	9									
07	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	1042	1	4124	3	Y	54	85	1			12
							59	9									
08	8556	X	3610	-0-	-4946	-0-	720	1	2846	3	Y	40	33	1			19
							44	9									

SIDDONS OL WELL #: 4H RRCID -> 270305 COMPL. DATE 11/10/2013 TOTAL DEPTH 10960 PERF.11210 - 15305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	3619	-0-	-2240	-0-	3619	3			N	-0-					56
04	5670	X	5412	-0-	-258	-0-	5412	3			N	-0-					56
05	5859	X	4871	-0-	-988	-0-	4871	3			N	-0-					56
06	5670	X	4151	-0-	-1519	-0-	4151	3			N	-0-					56
07	5859	X	3678	-0-	-2181	-0-	3678	3			N	-0-					56
08	5580	X	3990	-0-	-1590	-0-	3990	3			N	-0-					56

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824

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
03	14B2	EXT	6851	-0-	6851	6854	328	1	6390	3	Y	121	72	1			49
							133	9									
04	14B2	EXT	1444	-0-	1444	8298	89	1	1324	3	Y	28	74	1			3
							31	9									
05	8344	X	46	-0-	-8298	-0-	2	1	29	3	Y	14	11	1			6
							15	9									
06	102	X	102	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	Y	59	33	1			32
							65	9									
07	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
08	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 78 RRCID -> 277775 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 10236 PERF.10047 - 10076

03	93	N	36	-0-	-57	-0-	5	1	31	3	N	-0-					-0-
04	210	N	45	-0-	-165	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	18	1	214	3	N	-0-					-0-
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	22	1	227	3	N	-0-					-0-
08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	17	1	211	3	N	-0-					-0-

BRACKEN ET AL WELL #: 91 RRCID -> 277776 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10060 - 10100

03	124	N	40	-0-	-84	-0-	6	1	34	3	N	-0-					-0-
04	191	N	191	-0-	-0-	-0-	23	1	168	3	N	-0-					-0-
05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	5	1	166	3	N	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	413	N	413	-0-	-0-	-0-	36	1	377	3	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	371	3	N	-0-					-0-

SBR WELL #: 22 RRCID -> 277777 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9948 - 9954

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			N	-0-					-0-
04	330	N	162	-0-	-168	-0-	162	3			N	-0-					-0-
05	279	N	138	-0-	-141	-0-	138	3			N	-0-					-0-
06	270	N	193	-0-	-77	-0-	193	3			N	-0-					-0-
07	155	N	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					-0-
08	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	3			N	-0-					-0-

SBR WELL #: 195 RRCID -> 279036 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10390 PERF.10070 - 10090

03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	3	1	9	N	1	1	1			-0-
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	N	2	2	1			-0-
06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	N	1	1	1			-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
DORADO DRILLING, INC. 223295
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
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					121

EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SBR WELL #: 71 RRCID -> 159447 COMPL. DATE 07/07/1996 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10212 - 10260

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	62	-0-	62	62	62	3			Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-

QUINTANILLA WELL #: 4 RRCID -> 254480 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9296 - 9356

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

ORX RESOURCES, L.L.C. 627136
TYLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 257603 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9021 PERF. 8846 - 8876

03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	209	2	3	9	N	3					184
04	330 N	93	-0-	-237	-0-	93	2			N	-0-					184
05	279 N	50	-0-	-229	-0-	50	2			N	-0-					184
06	210 N	65	-0-	-145	-0-	65	2			N	-0-					184
07	93 N	26	-0-	-67	-0-	26	2			N	-0-					184
08	100 N	100	-0-	-0-	-0-	88	2	12	9	N	11					195

PEELER WELL #: 1 RRCID -> 257604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8778 - 8796

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ORX RESOURCES, L.L.C. //CONT.// 627136
PEELER WELL #: 2 RRCID -> 281920 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8801 - 8825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

PEELER WELL #: 4 RRCID -> 281926 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8840 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

PEELER WELL #: 6 RRCID -> 281948 COMPL. DATE 12/01/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8786 - 8808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SAN MIGUEL RANCH OL WELL #: 2 RRCID -> 260471 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 9160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	18042	X	15831	-0-	-2211	-0-	1002	1	13333	3	Y	52	49	1			9
							1439	4	57	9							
04	17460	X	15940	-0-	-1520	-0-	1014	1	13023	3	Y	57	51	1			15
							1840	4	63	9							
05	17112	X	10935	-0-	-6177	-0-	931	1	8690	3	Y	51	60	1			6
							1258	4	56	9							
06	16560	X	3028	-0-	-13532	-0-	214	1	2437	3	Y	8	13	1			1
							368	4	9	9							
07	DLQ	G-10	6717	-0-	6717	6717	314	1	5927	3	Y	65	50	1			16
							404	4	72	9							
08	DLQ	G-10	16270	-0-	16270	22987	620	1	15387	3	Y	185	193	1			8
							59	4	204	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
04	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-
06	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	201	1	2295	3	Y	17	15	1			2
							347	4	19	9							
07	DLQ G-10		1319	-0-	1319	1319	59	1	1117	3	Y	61	48	1			15
							76	4	67	9							
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2097	28	1	688	3	Y	54	67	1			2
							3	4	59	9							

STS 'A' WELL #: 6H RRCID -> 279804 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9705 - 16441

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 8H RRCID -> 279805 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9700 - 15151

03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	41	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	DLQ G-10		13	-0-	13	13	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

STS 'A' WELL #: 10H RRCID -> 279806 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 9690 - 15531

03	1488	X	1315	-0-	-173	-0-	84	1	1111	3	Y	-0-					-0-
							120	4									
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	85	1	1085	3	Y	-0-					-0-
							153	4									
05	1426	N	788	-0-	-638	-0-	67	1	630	3	Y	-0-					-0-
							91	4									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	3	3	1			-0-
							93	4	3	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		3934	-0-	3934	3934	150	1	3711	3	Y	54	52	1			2
							14	4	59	9							

STS 'A' WELL #: 7H RRCID -> 280114 COMPL. DATE 08/30/2015 TOTAL DEPTH 9069 PERF. 9600 - 16261

03	4898	X	4255	-0-	-643	-0-	266	1	3544	3	Y	56	52	1			10
							383	4	62	9							
04	6090	X	5316	-0-	-774	-0-	336	1	4316	3	Y	49	46	1			13
							610	4	54	9							
05	6293	X	4755	-0-	-1538	-0-	400	1	3736	3	Y	71	76	1			8
							541	4	78	9							
06	6090	X	4064	-0-	-2026	-0-	285	1	3255	3	Y	29	34	1			3
							492	4	32	9							
07	DLQ G-10		2311	-0-	2311	2311	109	1	2055	3	Y	6	8	1			1
							140	4	7	9							
08	DLQ G-10		4898	-0-	4898	7209	188	1	4661	3	Y	28	28	1			1
							18	4	31	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
STS 'D' WELL #: 1H RRCID -> 281506 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10470 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1392	-0-	-344	-0-	1236	3	156	9	N	142					247
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-	192	1			55
05	2139	X	1886	-0-	-253	-0-	1680	3	206	9	N	187					242
06	2070	X	941	-0-	-1129	-0-	864	3	77	9	N	70					312
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					312
08	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	1856	3	150	9	N	136					448

STS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 281690 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 8887 PERF. 9800 - 19446

03	12462	X	11162	-0-	-1300	-0-	687	1	9136	3	Y	321	314	1			56
							986	4	353	9							
04	11910	X	9980	-0-	-1930	-0-	606	1	7778	3	Y	452	388	1			120
							1099	4	497	9							
05	8835	X	7476	-0-	-1359	-0-	625	1	5828	3	Y	164	265	1			19
							843	4	180	9							
06	8550	X	8374	-0-	-176	-0-	540	1	6158	3	Y	678	626	1			71
							930	4	746	9							
07	DLQ G-10		1489	-0-	1489	1489	66	1	1254	3	Y	76	129	1			18
							85	4	84	9							
08	DLQ G-10		11112	-0-	11112	12601	416	1	10330	3	Y	296	302	1			12
							40	4	326	9							

STS 'A' WELL #: 18H RRCID -> 284164 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9620 - 20651

03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	569	1	7575	3	Y	18	16	1			3
							818	4	20	9							
04	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	305	1	3911	3	Y	15	14	1			4
							552	4	17	9							
05	20212	X	3	-0-	-20209	-0-	3	3			Y	-0-	4	1			-0-
06	19560	X	5109	-0-	-14451	-0-	358	1	4083	3	Y	46	41	1			5
							617	4	51	9							
07	DLQ G-10		9206	-0-	9206	9206	429	1	8101	3	Y	113	91	1			27
							552	4	124	9							
08	DLQ G-10		20836	-0-	20836	30042	801	1	19874	3	Y	77	101	1			3
							76	4	85	9							

STS A - NMC UNIT 1 WELL #: 17H RRCID -> 284239 COMPL. DATE 11/07/2017 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9543 - 19969

03	10664	X	2379	-0-	-8285	-0-	151	1	2011	3	Y	-0-	28	1			-0-
							217	4									
04	10320	X	9090	-0-	-1230	-0-	579	1	7432	3	Y	26	19	1			7
							1050	4	29	9							
05	16027	X	10414	-0-	-5613	-0-	888	1	8285	3	Y	38	41	1			4
							1199	4	42	9							
06	15510	X	6551	-0-	-8959	-0-	462	1	5272	3	Y	19	21	1			2
							796	4	21	9							
07	DLQ G-10		7568	-0-	7568	7568	353	1	6679	3	Y	74	58	1			18
							455	4	81	9							
08	DLQ G-10		15369	-0-	15369	22937	567	1	14082	3	Y	605	598	1			25
							54	4	666	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SR ALTUVE WELL #: 27H RRCID -> 286600 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9417 - 19456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	939	-0-	-4455	-0-	123	1	755	3	Y	55	151	1			21
							61	9									
04	4740	X	3507	-0-	-1233	-0-	449	1	2924	3	Y	122	94	1			49
							134	9									
05	5425	X	1323	-0-	-4102	-0-	129	1	1059	3	Y	123	135	1			37
							135	9									
06	5250	X	995	-0-	-4255	-0-	73	1	879	3	Y	39	61	1			15
							43	9									
07	DLQ G-10		3381	-0-	3381	3381	453	1	2689	3	Y	217	160	1			72
							239	9									
08	DLQ G-10		3388	-0-	3388	6769	255	1	2867	3	Y	242	259	1			55
							266	9									

SR BREGMAN WELL #: 2H RRCID -> 287448 COMPL. DATE 02/01/2019 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9474 - 18593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	4398	-0-	-1957	-0-	565	1	3473	3	Y	327	271	1			126
							360	9									
04	6150	X	1176	-0-	-4974	-0-	135	1	878	3	Y	148	214	1			60
							163	9									
05	5580	X	79	-0-	-5501	-0-	9	1	70	3	Y	-0-	60	1			-0-
06	3540	X	10	-0-	-3530	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		208	-0-	208	208	28	1	165	3	Y	14	9	1			5
							15	9									
08	DLQ G-10		37	-0-	37	245	2	1	25	3	Y	9	12	1			2
							10	9									

STS 'A' STATE UNIT WELL #: 20H RRCID -> 290365 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9801 - 18984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	15367	-0-	-6116	-0-	949	1	12624	3	Y	392	363	1			68
							1363	4	431	9							
04	22350	X	14835	-0-	-7515	-0-	909	1	11669	3	Y	554	475	1			147
							1648	4	609	9							
05	23095	X	13292	-0-	-9803	-0-	1100	1	10260	3	Y	406	506	1			47
							1485	4	447	9							
06	22350	X	15685	-0-	-6665	-0-	1098	1	12524	3	Y	156	187	1			16
							1891	4	172	9							
07	DLQ G-10		12124	-0-	12124	12124	551	1	10420	3	Y	403	322	1			97
							710	4	443	9							
08	DLQ G-10		15597	-0-	15597	27721	584	1	14483	3	Y	431	510	1			18
							56	4	474	9							

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
03	26846	X	19921	-0-	-6925	-0-	1206	1	16048	3	Y	850	979	1			148
							1732	4	935	9							
04	25950	X	17426	-0-	-8524	-0-	1059	1	13600	3	Y	769	713	1			204
							1921	4	846	9							
05	26815	X	14161	-0-	-12654	-0-	1153	1	10758	3	Y	630	761	1			73
							1557	4	693	9							
06	25950	X	15681	-0-	-10269	-0-	1078	1	12303	3	Y	402	433	1			42
							1858	4	442	9							
07	DLQ G-10		11056	-0-	11056	11056	500	1	9449	3	Y	421	362	1			101
							644	4	463	9							
08	DLQ G-10		11206	-0-	11206	22262	432	1	10709	3	Y	22	122	1			1
							41	4	24	9							

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	23219	X	17604	-0-	-5615	-0-	1103	1	14671	3	Y	224	219	1			39
							1584	4	246	9							
04	25530	X	16940	-0-	-8590	-0-	1064	1	13664	3	Y	256	227	1			68
							1930	4	282	9							
05	26381	X	14915	-0-	-11466	-0-	1253	1	11689	3	Y	256	294	1			30
							1691	4	282	9							
06	25530	X	16320	-0-	-9210	-0-	1139	1	12999	3	Y	199	208	1			21
							1963	4	219	9							
07	DLQ G-10		12204	-0-	12204	12204	552	1	10433	3	Y	462	372	1			111
							711	4	508	9							
08	DLQ G-10		14119	-0-	14119	26323	530	1	13154	3	Y	350	447	1			14
							50	4	385	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
03	16275	X	13574	-0-	-2701	-0-	1783	1	10953	3	Y	762	680	1			293
							838	9									
04	15750	X	11957	-0-	-3793	-0-	1469	1	9560	3	Y	844	795	1			342
							928	9									
05	16275	X	10090	-0-	-6185	-0-	994	1	8147	3	Y	863	945	1			260
							949	9									
06	14430	X	10797	-0-	-3633	-0-	770	1	9222	3	Y	732	709	1			283
							805	9									
07	DLQ G-10		9996	-0-	9996	9996	1321	1	7835	3	Y	764	793	1			254
							840	9									
08	DLQ G-10		10641	-0-	10641	20637	820	1	9199	3	Y	565	690	1			129
							622	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
03	40393	X	33748	-0-	-6645	-0-	2099	1	27924	3	Y	646	579	1			113
							3014	4	711	9							
04	38040	X	32789	-0-	-5251	-0-	2058	1	26427	3	Y	518	493	1			138
							3734	4	570	9							
05	34379	X	27868	-0-	-6511	-0-	2329	1	21732	3	Y	602	670	1			70
							3145	4	662	9							
06	33270	X	29873	-0-	-3397	-0-	2076	1	23685	3	Y	486	505	1			51
							3577	4	535	9							
07	DLQ G-10		20530	-0-	20530	20530	941	1	17786	3	Y	537	459	1			129
							1212	4	591	9							
08	DLQ G-10		27853	-0-	27853	48383	1051	1	26083	3	Y	563	669	1			23
							100	4	619	9							

SPARKMAN ENERGY, LLC 807295
EDWARDS SWD WELL #: 1H RRCID -> 281766 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 12797 PERF. N/A

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. 945936
HORTON, R. P. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 105663 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9470 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			Y	-0-					-0-
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
06	420	N	362	-0-	-58	-0-	362	2			Y	-0-					-0-
07	465	N	324	-0-	-141	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
08	434	N	357	-0-	-77	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 107332 COMPL. DATE 08/19/1983 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9396 - 9436

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, C. C. WELL #: 2 RRCID -> 111687 COMPL. DATE 06/06/1984 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 9636 - 9679

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON WELL #: 12 RRCID -> 111801 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9468 - 9518

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	248	N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-					-0-
06	240	N	98	-0-	-142	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
08	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					-0-

A.W.P. (OLMOS) //CONT.// 00256 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

HORTON, R. P. WELL #: 23 RRCID -> 125176 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9478 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HORTON, R. P. WELL #: 24 RRCID -> 126364 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9508 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 1 RRCID -> 134576 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9109 - 9139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLM "A" WELL #: 2 RRCID -> 134577 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9055 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					16
04	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					16
*05	527	N	470	-0-	-57	-0-	470	2			Y	-0-					16
*06	480	N	93	-0-	-387	-0-	93	2			Y	-0-					16
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					16
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	772	2	6	9	Y	5					21

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			Y	-0-					-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
06	480	N	420	-0-	-60	-0-	420	2			Y	-0-					-0-
07	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
08	496	N	414	-0-	-82	-0-	414	2			Y	-0-					-0-

SMITH WELL #: 4 RRCID -> 162514 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9582 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
SMITH, C. C. WELL #: 6 RRCID -> 164306 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9611 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5					26
04	199	N	199	-0-	-0-	-0-	196	2	3	9	Y	3					29
05	310	N	99	-0-	-211	-0-	98	2	1	9	Y	1					30
06	240	N	123	-0-	-117	-0-	121	2	2	9	Y	2					32
07	217	N	159	-0-	-58	-0-	157	2	2	9	Y	2					34
08	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			Y	-0-	26	1			8

SMITH, C. C. WELL #: 7 RRCID -> 164515 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9620 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	517	N	517	-0-	-0-	-0-	507	2	10	9	Y	9					80
04	530	N	530	-0-	-0-	-0-	526	2	4	9	Y	4					84
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	501	2	4	9	Y	4					88
06	510	N	426	-0-	-84	-0-	420	2	6	9	Y	5					93
07	558	N	382	-0-	-176	-0-	376	2	6	9	Y	5					98
08	496	N	420	-0-	-76	-0-	414	2	6	9	Y	5	79	1			24

SMITH, C. C. WELL #: 8 RRCID -> 164766 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9658 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	534	N	534	-0-	-0-	-0-	524	2	10	9	Y	9					80
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	544	2	4	9	Y	4					84
05	523	N	523	-0-	-0-	-0-	519	2	4	9	Y	4					88
06	510	N	440	-0-	-70	-0-	434	2	6	9	Y	5					93
07	558	N	393	-0-	-165	-0-	389	2	4	9	Y	4					97
08	527	N	436	-0-	-91	-0-	429	2	7	9	Y	6	79	1			24

WILLIAMS, GRANT H. -A- WELL #: 1A RRCID -> 299629 COMPL. DATE 02/01/2024 TOTAL DEPTH 10167 PERF. 9950 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-
08	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

BILLINGS, A. WELL #: 5 RRCID -> 299660 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 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
*05	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC 036587
FASELER, DORA M. WELL #: 2A RRCID -> 063935 COMPL. DATE 09/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
04	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
05	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-
08	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 5A RRCID -> 064312 COMPL. DATE 10/10/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
04	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-

FASELER, DORA M. WELL #: 10A RRCID -> 064313 COMPL. DATE 10/04/1975 TOTAL DEPTH 1000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					-0-
07	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 075088 COMPL. DATE 01/01/1930 TOTAL DEPTH 1200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 1A RRCID -> 082205 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 992 PERF. 962 - 968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKEY WELL #: 6 RRCID -> 210944 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 1140 PERF. 948 - 976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587

HICKEY WELL #: 2 RRCID -> 214486 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 971 PERF. 925 - 971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 3 RRCID -> 214487 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 997 PERF. 975 - 997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 4 RRCID -> 214488 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 983 PERF. 965 - 983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASELER WELL #: 11 RRCID -> 229812 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 931 PERF. 893 - 931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
04	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
05	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	1			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	1			N	-0-					-0-
07	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-
08	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 7 RRCID -> 232955 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 706 - 722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
04	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	1			N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 8 RRCID -> 233333 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 1000 PERF. 940 - 955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ADAMS (OLMOS NAVARRO) //CONT.// 00621 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MEDINA
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
MCANELLY, G. C. WELL #: 3 RRCID -> 233334 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 923 PERF. 890 - 923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HICKEY WELL #: 9 RRCID -> 247403 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 1004 PERF. 750 - 760

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BEINHORN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271379 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 8151 PERF.13228 - 13580

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

BEINHORN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271401 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8182 PERF.13423 - 13678

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

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 9H RRCID -> 271464 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 9292 - 14119

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

BEINHORN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271740 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8592 - 8593

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

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 61H RRCID -> 271864 COMPL. DATE 11/30/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 8378 - 14666

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

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 271930 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 6976 PERF. 7705 - 11779

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 FRIDAY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272827 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 9042 - 14621

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 273444 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 8068 PERF. 8589 - 12571

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 CATARINA NORTH WELL #: 70H RRCID -> 275922 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 7606 PERF. 8094 - 8281

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287623 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
COTULLA WELL #: 67H RRCID -> 279147 COMPL. DATE 04/19/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8835 - 14771

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

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 279596 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

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

OWENS 1080 WELL #: 13H RRCID -> 280149 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10374 PERF.10762 - 15195

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

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 280762 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

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

COTULLA WELL #: 20H RRCID -> 281042 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8701 - 13390

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

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05D UNIT K WELL #: 5021A RRCID -> 285994 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 9365 - 17133

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

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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMMANN (BUDA) //CONT.// 02396 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 283983 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF. N/A

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

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 284496 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 282371 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

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

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 282579 COMPL. DATE 05/24/2015 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

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

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 283483 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 283849 COMPL. DATE 11/16/2015 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

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

BRISCOE R (SA10) WELL #: 282H RRCID -> 288811 COMPL. DATE 11/11/2018 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7680 - 17735

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

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
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
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 283210 COMPL. DATE 03/24/2016 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

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

JCR WELL #: 2H RRCID -> 283430 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 10513 PERF.11134 - 18276

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

SPOHN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 290402 COMPL. DATE 11/09/2020 TOTAL DEPTH 10302 PERF.10226 - 21368

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPURCEON (OLMOS) 03328 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 2 RRCID -> 090921 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 5030 PERF. 4627 - 4652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STUMBERG WELL #: 1 RRCID -> 091077 COMPL. DATE 05/28/1980 TOTAL DEPTH 5105 PERF. 4710 - 4728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TARINA OIL COMPANY 836120
LIFE SCIENCE CHURCH WELL #: 9152 RRCID -> 092036 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4801 - 4812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARMER SOUTH (ELLENBURGER) 03650 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EARWOOD "37" WELL #: 1 RRCID -> 241872 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9210 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	237	N	237	-0-	-0-	-0-	12	1	225	2	N	-0-					-0-
04	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
05	248	N	244	-0-	-4	-0-	12	1	232	2	N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
07	308	N	308	-0-	-0-	-0-	14	1	294	2	N	-0-					-0-
08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	246	2	N	-0-					-0-

ARTESIA WELLS, W. (WILCOX 3630) 03950 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
AMSYS ENERGY, LLC. 020508
LA SALLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 263709 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 4995 PERF. 4364 - 4570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
AMSYS ENERGY, LLC. //CONT.// 020508
LA SALLE SWD WELL #: 2 RRCID -> 264706 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4374 - 4576

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ARTESIA WELLS SWD WELL #: 1 RRCID -> 266626 COMPL. DATE 11/28/2012 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4440 - 4555

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	20	1	13	3	Y	-0-				1
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-				1
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	3	Y	-0-				1
06	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	1	14	3	Y	-0-				1
07	110	N	110	-0-	-0-	-0-	37	1	73	3	Y	-0-				1
08	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	3	Y	-0-				1

LIGHT, GEORGE III WELL #: 1 RRCID -> 108682 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7470 - 7490

03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	73	1	48	3	Y	-0-				10
04	330	N	79	-0-	-251	-0-	22	1	57	3	Y	-0-				10
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	35	1	97	3	Y	-0-				10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	22	1	51	3	Y	-0-				10
07	93	N	16	-0-	-77	-0-	5	1	11	3	Y	-0-				10
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-				10

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE "D" WELL #: 1 RRCID -> 116835 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7268 - 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
03	569	N	569	-0-	-0-	-0-	47	1	522	3	N	-0-					3
04	820	N	820	-0-	-0-	-0-	186	1	634	3	N	-0-					3
05	775	N	709	-0-	-66	-0-	172	1	537	3	N	-0-					3
06	664	N	664	-0-	-0-	-0-	149	1	515	3	N	-0-					3
*07	806	N	740	-0-	-66	-0-	174	1	566	3	N	-0-					3
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	204	1	606	3	N	-0-					2

KILLAM 299 WELL #: 2 RRCID -> 172228 COMPL. DATE 10/29/1998 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7061 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	34	1	175	3	Y	3					5
							3	9									
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	3	Y	-0-					5
05	238	N	238	-0-	-0-	-0-	2	1	236	3	Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	2	1	232	3	Y	-0-					5
08	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	253	3	Y	-0-					5

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 4 RRCID -> 176801 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 7332 PERF. 7084 - 7127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	23	1	120	3	Y	2					9
							2	9									
04	60	N	53	-0-	-7	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					9
05	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	3	Y	-0-					9
06	150	N	19	-0-	-131	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					9
07	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			Y	-0-					9
08	93	N	20	-0-	-73	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					9

KILLAM 299 WELL #: 3 RRCID -> 181657 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 6972 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM 299 WELL #: 7 RRCID -> 182823 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 7160 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM 299 WELL #: 5 RRCID -> 184933 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7184 - 7252

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	347	1	1808	3	Y	2					11
							2	9									
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	110	1	1651	3	Y	-0-					11
05	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	18	1	1675	3	Y	-0-					11
06	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	120	1	1372	3	Y	-0-					11
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	12	1	1413	3	Y	-0-					11
08	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	121	1	1355	3	Y	-0-					11

ALDERMAN WELL #: 1 RRCID -> 186437 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7098 - 7142

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN WELL #: 2 RRCID -> 188870 COMPL. DATE 03/16/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7052 - 7064

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 6 RRCID -> 189060 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7136 - 7170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	7	1	39	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	32	-0-	-28	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	-0-					-0-
06	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	206	N	206	-0-	-0-	-0-	47	1	159	3	Y	-0-					2
05	33	N	33	-0-	-0-	-0-	8	1	25	3	Y	-0-					2
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					2
07	224	N	224	-0-	-0-	-0-	52	1	172	3	Y	-0-					2
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	156	1	465	3	Y	-0-					2

ALDERMAN WELL #: 3 RRCID -> 195833 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7020 - 7034

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 1 RRCID -> 196027 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7264 - 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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	41	1	453	3	Y	-0-					3
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	119	1	407	3	Y	-0-					3
05	652	N	652	-0-	-0-	-0-	158	1	493	3	Y	1					4
							1	9									
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	173	1	594	3	Y	-0-					4
07	933	N	933	-0-	-0-	-0-	219	1	714	3	Y	-0-					4
08	924	N	924	-0-	-0-	-0-	232	1	692	3	Y	-0-					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	425	3	Y	-0-					2
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	113	1	384	3	Y	-0-					2
05	494	N	494	-0-	-0-	-0-	120	1	373	3	Y	1					3
							1	9									
06	469	N	469	-0-	-0-	-0-	105	1	364	3	Y	-0-					3
07	527	N	504	-0-	-23	-0-	118	1	386	3	Y	-0-					3
08	592	N	592	-0-	-0-	-0-	149	1	443	3	Y	-0-					3

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 5 RRCID -> 196290 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7435 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	43	1	475	3	Y	-0-					1
04	533	N	533	-0-	-0-	-0-	121	1	412	3	Y	-0-					1
05	524	N	524	-0-	-0-	-0-	127	1	396	3	Y	1					2
							1	9									
06	489	N	489	-0-	-0-	-0-	110	1	379	3	Y	-0-					2
07	558	N	506	-0-	-52	-0-	119	1	387	3	Y	-0-					2
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	141	1	418	3	Y	-0-					2

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
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
04	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	60	-0-	-2	-0-	1	1	59	3	Y	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
07	68	N	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	3	Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					22
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					22
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	2	1	194	3	N	-0-					22
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	13	1	152	3	N	-0-					22

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
03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	28	1	313	3	Y	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	94	1	323	3	Y	-0-					-0-
05	496	N	496	-0-	-0-	-0-	120	1	375	3	Y	1					1
							1	9									
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	117	1	405	3	Y	-0-					1
07	777	N	777	-0-	-0-	-0-	182	1	595	3	Y	-0-					1
08	840	N	840	-0-	-0-	-0-	211	1	629	3	Y	-0-					1

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	52	1	573	3	Y	-0-			2
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	157	1	537	3	Y	-0-			2
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	167	1	523	3	Y	-0-			2
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	130	1	446	3	Y	-0-			2
07	713	N	583	-0-	-130	-0-	137	1	446	3	Y	-0-			2
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	176	1	523	3	Y	-0-			2

KILLAM 299 WELL #: 10 RRCID -> 199471 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 7028 - 7043

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
08	48	N	48	-0-	-0-	-0-	4	1	44	3	N	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 1 RRCID -> 199880 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7145 - 7196

03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	75	1	391	3	Y	-0-			-0-
04	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-			-0-
05	491	N	491	-0-	-0-	-0-	5	1	486	3	Y	-0-			-0-
06	397	N	397	-0-	-0-	-0-	32	1	365	3	Y	-0-			-0-
07	527	N	384	-0-	-143	-0-	3	1	381	3	Y	-0-			-0-
08	543	N	543	-0-	-0-	-0-	44	1	499	3	Y	-0-			-0-

VT PGE MINERAL PROP., LTD 298 WELL #: 2 RRCID -> 199913 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7188 - 7241

03	95	N	95	-0-	-0-	-0-	15	1	80	3	Y	-0-			-0-
04	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-			-0-
05	93	N	62	-0-	-31	-0-	1	1	61	3	Y	-0-			-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	5	1	55	3	Y	-0-			-0-
07	124	N	64	-0-	-60	-0-	64	3			Y	-0-			-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-			-0-

VT FLORES/FOUKE WELL #: 2 RRCID -> 200420 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7355 - 7374

03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	43	1	223	3	Y	-0-			5
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	39	1	575	3	Y	-0-			5
05	309	N	309	-0-	-0-	-0-	3	1	306	3	Y	-0-			5
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	273	3	Y	-0-			5
07	620	N	312	-0-	-308	-0-	3	1	303	3	Y	5			10
							6	9							
08	310	N	300	-0-	-10	-0-	24	1	270	3	Y	5			15
							6	9							

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	3	Y	-0-			2
04	377	N	377	-0-	-0-	-0-	24	1	353	3	Y	-0-			2
05	461	N	461	-0-	-0-	-0-	5	1	456	3	Y	-0-			2
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	27	1	305	3	Y	-0-			2
07	496	N	496	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	1			3
							1	9							
08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	40	1	447	3	Y	2			5
							2	9							

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1 RRCID -> 203591 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7206 - 7223

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
08	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

03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	74	1	388	3	Y	-0-			-0-
04	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	Y	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	5	1	454	3	Y	-0-			-0-
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	32	1	369	3	Y	-0-			-0-
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	4	1	449	3	Y	-0-			-0-
08	465	N	460	-0-	-5	-0-	38	1	422	3	Y	-0-			-0-

KILLAM 299 WELL #: 9 RRCID -> 205675 COMPL. DATE 10/10/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7046 - 7062

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-			-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	N	-0-			-0-

KILLAM WELL #: 3 RRCID -> 206842 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7040 - 7150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

KILLAM 299 WELL #: 8 RRCID -> 211576 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7045 - 7060

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
05	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-			-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	3	Y	-0-			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-			-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-			-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 4 RRCID -> 211702 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7052 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT KILLAM & GONZALEZ 299 WELL #: 7 RRCID -> 220376 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7266 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	666	N	666	-0-	-0-	-0-	56	1	610	3	Y	-0-					1
04	696	N	696	-0-	-0-	-0-	158	1	538	3	Y	-0-					1
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	157	1	489	3	Y	-0-					1
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	126	1	434	3	Y	-0-					1
07	713	N	591	-0-	-122	-0-	139	1	452	3	Y	-0-					1
08	651	N	633	-0-	-18	-0-	159	1	474	3	Y	-0-					1

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
03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	151	1	299	3	N	-0-					-0-
04	417	N	417	-0-	-0-	-0-	164	1	253	3	N	-0-					-0-
05	403	N	381	-0-	-22	-0-	100	1	281	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	116	1	274	3	N	-0-					-0-
07	403	N	399	-0-	-4	-0-	133	1	266	3	N	-0-					-0-
08	424	N	424	-0-	-0-	-0-	149	1	275	3	N	-0-					-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
03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	34	1	67	3	Y	-0-					-0-
04	84	N	84	-0-	-0-	-0-	33	1	51	3	Y	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	59	1	163	3	Y	-0-					-0-
06	347	N	347	-0-	-0-	-0-	104	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	377	N	377	-0-	-0-	-0-	126	1	251	3	Y	-0-					-0-
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	152	1	280	3	Y	-0-					-0-

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
03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	41	1	214	3	Y	-0-					-0-
04	269	N	269	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	2	1	211	3	Y	2					2
							2	9									
06	179	N	179	-0-	-0-	-0-	15	1	164	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	351	N	351	-0-	-0-	-0-	3	1	348	3	Y	-0-					-0-
08	323	N	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 225164 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7572 - 7821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KILLAM 299 WELL #: 12 RRCID -> 226079 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7064 - 7100

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRISP, WILLARD E. 26 WELL #: 1C RRCID -> 228375 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 7052 - 7074

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	24839					N	NO RPT					-0-
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TV BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 4 RRCID -> 234006 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7626 - 7672

03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	210	1	415	3	Y	-0-					-0-
04	355	N	355	-0-	-0-	-0-	140	1	215	3	Y	-0-					-0-
05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	193	1	540	3	Y	-0-					-0-
06	828	N	828	-0-	-0-	-0-	247	1	581	3	Y	-0-					-0-
07	720	N	720	-0-	-0-	-0-	240	1	480	3	Y	-0-					-0-
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 3 RRCID -> 234007 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 7590 - 7651

03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	150	1	297	3	Y	-0-					-0-
04	234	N	234	-0-	-0-	-0-	92	1	142	3	Y	-0-					-0-
05	779	N	779	-0-	-0-	-0-	205	1	574	3	Y	-0-					-0-
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	188	1	441	3	Y	-0-					-0-
07	548	N	548	-0-	-0-	-0-	183	1	365	3	Y	-0-					-0-
08	532	N	532	-0-	-0-	-0-	187	1	345	3	Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 2 RRCID -> 235223 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7607 - 7660

03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	255	1	504	3	Y	-0-					-0-
04	420	N	420	-0-	-0-	-0-	165	1	255	3	Y	-0-					-0-
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	305	1	853	3	Y	-0-					-0-
06	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	367	1	863	3	Y	-0-					-0-
07	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	374	1	746	3	Y	-0-					-0-
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	375	1	692	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VT BURKHOLDER, NELL JONES GU WELL #: 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
03	210	N	210	-0-	-0-	-0-	71	1	139	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	57	1	87	3	Y	-0-					-0-
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	126	1	351	3	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	46	1	107	3	Y	-0-					-0-
07	146	N	146	-0-	-0-	-0-	49	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	43	1	79	3	Y	-0-					-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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	70	1	137	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	284	N	284	-0-	-0-	-0-	75	1	209	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	66	1	131	3	Y	-0-					-0-
08	279	N	22	-0-	-257	-0-	8	1	14	3	Y	-0-					-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
03	494	N	494	-0-	-0-	-0-	166	1	328	3	N	-0-					-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	198	1	304	3	N	-0-					-0-
05	560	N	560	-0-	-0-	-0-	148	1	412	3	N	-0-					-0-
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	151	1	356	3	N	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	170	1	340	3	N	-0-					-0-
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	185	1	340	3	N	-0-					-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
03	664	N	664	-0-	-0-	-0-	223	1	441	3	N	-0-					12
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	268	1	412	3	N	-0-					12
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	182	1	510	3	N	-0-					12
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	250	1	589	3	N	-0-					12
07	767	N	767	-0-	-0-	-0-	256	1	511	3	N	-0-					12
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	307	1	565	3	N	-0-					12

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	25	1	71	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	114	N	114	-0-	-0-	-0-	38	1	76	3	N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

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
03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	119	1	235	3	N	-0-					8
04	434	N	434	-0-	-0-	-0-	171	1	263	3	N	-0-					8
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	120	1	335	3	N	-0-					8
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	127	1	298	3	N	-0-					8
07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	147	1	294	3	N	-0-					8
08	465	N	416	-0-	-49	-0-	146	1	270	3	N	-0-					8

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
03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	135	1	268	3	N	-0-					-0-
04	480	N	421	-0-	-59	-0-	166	1	255	3	N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	117	1	326	3	N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	114	1	269	3	N	-0-					-0-
07	434	N	423	-0-	-11	-0-	141	1	282	3	N	-0-					-0-
08	434	N	359	-0-	-75	-0-	126	1	233	3	N	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	887	N	887	-0-	-0-	-0-	298	1	589	3	N	-0-					-0-
04	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	424	1	654	3	N	-0-					-0-
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	239	1	669	3	N	-0-					-0-
06	866	N	866	-0-	-0-	-0-	258	1	608	3	N	-0-					-0-
07	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	339	1	676	3	N	-0-					-0-
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	371	1	684	3	N	-0-					-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
03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	26	1	51	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	43	1	120	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	40	1	80	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-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
03	241	N	241	-0-	-0-	-0-	81	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	276	N	276	-0-	-0-	-0-	109	1	167	3	Y	-0-					-0-
05	182	N	182	-0-	-0-	-0-	48	1	134	3	Y	-0-					-0-
06	302	N	302	-0-	-0-	-0-	90	1	212	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	270	-0-	-9	-0-	90	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	220	N	220	-0-	-0-	-0-	77	1	143	3	Y	-0-					-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
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	153	1	303	3	Y	-0-					-0-
04	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	174	3	Y	-0-					-0-
05	744	N	340	-0-	-404	-0-	90	1	250	3	Y	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	69	1	162	3	Y	-0-					-0-
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	195	1	389	3	Y	-0-					-0-
08	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	354	1	653	3	Y	-0-					-0-

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	140	1	93	3	Y	-0-					25
04	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	425	1	1074	3	Y	-0-					25
05	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	538	1	1503	3	Y	-0-					25
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	473	1	1113	3	Y	-0-					25
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	491	1	981	3	Y	-0-					25
08	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	490	1	904	3	Y	-0-					25

VT BURKHOLDER WELL #: 9 RRCID -> 244585 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 7612 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT BURKHOLDER WELL #: 8 RRCID -> 244588 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	279	-0-	-0-	-0-	94	1	185	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	111	1	311	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		351	-0-	351	351	117	1	234	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		100	-0-	100	451	35	1	65	3	Y	-0-					-0-

ATLEE (OLMOS) //CONT.// 04300 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BURKHOLDER WELL #: 1H RRCID -> 280138 COMPL. DATE 02/02/2015 TOTAL DEPTH 7770 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR OPERATING COMPANY 815840
LIGHT, GEORGE III WELL #: RRCID -> 109140 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 7572 - 7604

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			36
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			39
08	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BAKER (ESCONDIDO 900) 05127 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
SUMMIT OIL & GAS, INC. 829213
PETRO-GULF BAKER RANCH WELL #: 3913 RRCID -> 102548 COMPL. DATE 08/24/1982 TOTAL DEPTH 2898 PERF. 945 - 950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA (ELLENBURGER) 05410 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BANDERA
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 253768 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3765 - 4274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					85
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BANDERA TANK, NW. (SAN MIGUEL) 05438 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 14 RRCID -> 039933 COMPL. DATE 06/27/1966 TOTAL DEPTH 2507 PERF. 2319 - 2358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 15 RRCID -> 040835 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 2529 PERF. 2452 - 2462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W., JR. WELL #: 18 RRCID -> 043741 COMPL. DATE 03/20/1967 TOTAL DEPTH 2139 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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, RICHARD W. JR. WELL #: 22 RRCID -> 044917 COMPL. DATE 07/02/1968 TOTAL DEPTH 1888 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, RICHARD W. JR. WELL #: 30 RRCID -> 046661 COMPL. DATE 06/26/1969 TOTAL DEPTH 1997 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON, R. W. JR. WELL #: 13 RRCID -> 055131 COMPL. DATE 05/08/1973 TOTAL DEPTH 2096 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 34 RRCID -> 055691 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 35 RRCID -> 055692 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1872 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NORTON,R.W.,JR.-CHAPPAROSA RANCH WELL #: 36 RRCID -> 055693 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 1891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPPAROSA RANCH WELL #: 38 RRCID -> 056205 COMPL. DATE 08/17/1973 TOTAL DEPTH 2102 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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
CHAPPAROSA RANCH WELL #: 40 RRCID -> 061256 COMPL. DATE 02/28/1975 TOTAL DEPTH 2198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) 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
03	1457	N	1149	-0-	-308	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	-0-	-0-	-1380	-0-					N	-0-					-0-
05	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
07	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-					-0-
08	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1810	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	3	-0-	3	4	3	2			N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	4					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
03	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591

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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-					-0-

HACKENBERRY CANYON 121 1/2 WELL #: 2 RRCID -> 201027 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3417 - 3420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

DEATON "123" WELL #: 3 RRCID -> 201028 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3039 - 3800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					Y	-0-					-0-
05	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
06	330	N	68	-0-	-262	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			Y	-0-					-0-

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
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DEATON "125" WELL #: 1 RRCID -> 209209 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2900 - 3308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAXTER-WENTWORTH (CANYON SAND) //CONT.// 06262 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
DEATON 123 WELL #: 2 RRCID -> 121194 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 4217 PERF. 3151 - 3188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2			N	-0-					-0-
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	-0-					-0-
05	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
06	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					-0-
07	750	N	750	-0-	-0-	-0-	750	2			N	-0-					-0-
08	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	737	N	737	-0-	-0-	-0-	35	1	702	2	N	-0-					-0-
05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	74	1	1473	2	N	-0-					-0-
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	49	1	971	2	N	-0-					-0-
07	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	61	1	1277	2	N	-0-					-0-
08	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-

BEANO (STRAWN) //CONT.// 06457 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G.U. 2 WELL #: 2T RRCID -> 195485 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9694 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	438	N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	41	1	816	2	N	-0-					-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-					-0-
06	527	N	527	-0-	-0-	-0-	25	1	502	2	N	-0-					-0-
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	2	N	-0-					-0-
08	699	N	699	-0-	-0-	-0-	33	1	666	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 196901 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9725 - 9988

03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					-0-
04	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	61	1	1234	2	N	-0-					-0-
05	883	N	883	-0-	-0-	-0-	42	1	841	2	N	-0-					-0-
06	780	N	756	-0-	-24	-0-	36	1	720	2	N	-0-					-0-
07	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	1199	2	N	-0-					-0-
08	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	54	1	1068	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U.1 WELL #: 3 RRCID -> 197970 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9707 - 9780

03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 221371 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9542 - 9784

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HENKE, H. A. WELL #: 2 RRCID -> 066899 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 500 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTON CITY (ANACACHO) 07210 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ATASCOSA
ALRICH OIL & GAS, INC. 015630
MURAIRA, GARCIA WELL #: RRCID -> 132129 COMPL. DATE 08/30/1988 TOTAL DEPTH 1854 PERF. 1760 - 1810

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					-0-
05	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			N	-0-					-0-
06	973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
08	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GB EAST WELL #: 2D RRCID -> 299565 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 6105 PERF. 5785 - 5868

05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG ALAMO (5550) //CONT.// 07743 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
STS A WELL #: 2S RRCID -> 283332 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 5704 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			N	-0-					-0-
04	330	N	271	-0-	-59	-0-	271	3			N	-0-					-0-
05	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT (OLMOS) 07850 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 1 RRCID -> 058693 COMPL. DATE 02/11/1974 TOTAL DEPTH 3040 PERF. N/A

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BIG FOOT, N. (OLMOS) 07851 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC. 681459
BROWN WELL #: 1 RRCID -> 173127 COMPL. DATE 02/09/1999 TOTAL DEPTH 3346 PERF. 2701 - 2711

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC 102356
BERRY, MARTHA F. WELL #: 5 RRCID -> 000017 COMPL. DATE 10/25/1957 TOTAL DEPTH 3085 PERF. 2974 - 3020

03	388	N	388	-0-	-0-	-0-	44	1	344	3	N	-0-					-0-
04	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-					-0-
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	48	1	346	3	N	-0-					-0-
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	48	1	342	3	N	-0-					-0-
07	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39	1	314	3	N	-0-					-0-
08	248	N	221	-0-	-27	-0-	27	1	194	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

BERRY, MARTHA F. WELL #: 8 RRCID -> 000020 COMPL. DATE 09/21/1962 TOTAL DEPTH 3061 PERF. 2955 - 2975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	215	N	215	-0-	-0-	-0-	24	1	191	3	N	-0-			-0-
04	240	N	183	-0-	-57	-0-	24	1	159	3	N	-0-			-0-
05	217	N	203	-0-	-14	-0-	25	1	178	3	N	-0-			-0-
06	210	N	161	-0-	-49	-0-	20	1	141	3	N	-0-			-0-
07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	N	-0-			-0-
08	217	N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 9 RRCID -> 000021 COMPL. DATE 10/02/1962 TOTAL DEPTH 2930 PERF. 2892 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	65	1	505	3	N	-0-			-0-
04	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	3	N	-0-			-0-
05	541	N	541	-0-	-0-	-0-	66	1	475	3	N	-0-			-0-
06	473	N	473	-0-	-0-	-0-	58	1	415	3	N	-0-			-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	63	1	512	3	N	-0-			-0-
08	310	N	282	-0-	-28	-0-	35	1	247	3	N	-0-			-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 10 RRCID -> 000022 COMPL. DATE 09/25/1962 TOTAL DEPTH 3182 PERF. 3068 - 3088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	3	1	25	3	N	-0-			-0-
04	90	N	49	-0-	-41	-0-	6	1	43	3	N	-0-			-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	9	1	64	3	N	-0-			-0-
06	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	N	-0-			-0-
07	62	N	43	-0-	-19	-0-	5	1	38	3	N	-0-			-0-
08	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	3	N	-0-			-0-

BROWN, EDGAR A. WELL #: 1 RRCID -> 000024 COMPL. DATE 10/24/1958 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2953 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	328	N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	3	N	-0-			-0-
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	46	1	308	3	N	-0-			-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	3	N	-0-			-0-
06	120	N	88	-0-	-32	-0-	11	1	77	3	N	-0-			-0-
07	124	N	56	-0-	-68	-0-	6	1	50	3	N	-0-			-0-
08	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-

CHILES, M. R., GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 000025 COMPL. DATE 11/13/1952 TOTAL DEPTH 3042 PERF. 2982 - 3042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

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
03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	3	N	-0-			-0-
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	N	-0-			-0-
05	181	N	181	-0-	-0-	-0-	22	1	159	3	N	-0-			-0-
06	167	N	167	-0-	-0-	-0-	21	1	146	3	N	-0-			-0-
07	155	N	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	3	N	-0-			-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	20	1	145	3	N	-0-			-0-

HERNANDEZ, ROMAN WELL #: 2 RRCID -> 000033 COMPL. DATE 11/22/1959 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2952 - 2970

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOWARD, DELLA F. WELL #: 1 RRCID -> 000034 COMPL. DATE 09/27/1953 TOTAL DEPTH 3209 PERF. 3175 - 3209

03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	69	1	536	3	N	-0-			-0-
04	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	237	3	N	-0-			-0-
05	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	3	N	-0-			-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	34	1	245	3	N	-0-			-0-
07	424	N	424	-0-	-0-	-0-	46	1	378	3	N	-0-			-0-
08	279	N	219	-0-	-60	-0-	27	1	192	3	N	-0-			-0-

MANN, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 000038 COMPL. DATE 07/14/1957 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2055 - 2984

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	37	1	286	3	N	-0-			-0-
04	330	N	324	-0-	-6	-0-	42	1	282	3	N	-0-			-0-
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	3	N	-0-			-0-
06	388	N	388	-0-	-0-	-0-	48	1	340	3	N	-0-			-0-
07	383	N	383	-0-	-0-	-0-	42	1	341	3	N	-0-			-0-
08	341	N	218	-0-	-123	-0-	27	1	191	3	N	-0-			-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 4 RRCID -> 000046 COMPL. DATE 02/08/1954 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 3010 - 3055

03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	37	1	288	3	N	-0-			-0-
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	N	-0-			-0-
05	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	3	N	-0-			-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-			-0-
07	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	3	N	-0-			-0-
08	196	N	196	-0-	-0-	-0-	24	1	172	3	N	-0-			-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 000048 COMPL. DATE 07/04/1959 TOTAL DEPTH 3120 PERF. 3025 - 3048

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

USSERY, CLAUDE WELL #: 1 RRCID -> 000049 COMPL. DATE 09/16/1957 TOTAL DEPTH 2829 PERF. 2812 - 2850

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

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
03	1552	X	684	-0-	-868	-0-	78	1	606	3	N	-0-					-0-
04	617	X	617	-0-	-0-	-0-	80	1	537	3	N	-0-					-0-
05	855	N	855	-0-	-0-	-0-	104	1	751	3	N	-0-					-0-
06	703	N	703	-0-	-0-	-0-	87	1	616	3	N	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	83	1	679	3	N	-0-					-0-
08	465	N	400	-0-	-65	-0-	49	1	351	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 000051 COMPL. DATE 11/27/1958 TOTAL DEPTH 2985 PERF. 2864 - 2884

03	488	N	488	-0-	-0-	-0-	55	1	433	3	N	-0-					-0-
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	47	1	320	3	N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	59	1	424	3	N	-0-					-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	51	1	364	3	N	-0-					-0-
07	478	N	478	-0-	-0-	-0-	52	1	426	3	N	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 2 RRCID -> 000055 COMPL. DATE 03/21/1957 TOTAL DEPTH 3276 PERF. 3007 - 3042

03	62	N	61	-0-	-1	-0-	7	1	54	3	N	-0-					-0-
04	60	N	55	-0-	-5	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
05	99	N	99	-0-	-0-	-0-	12	1	87	3	N	-0-					-0-
06	60	N	51	-0-	-9	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	3	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 4 RRCID -> 000057 COMPL. DATE 03/27/1957 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2976 - 3008

03	116	N	116	-0-	-0-	-0-	13	1	103	3	N	-0-					-0-
04	164	N	164	-0-	-0-	-0-	21	1	143	3	N	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	22	1	60	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	139	3	N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	25	1	207	3	N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 7 RRCID -> 000060 COMPL. DATE 10/22/1962 TOTAL DEPTH 2945 PERF. 2971 - 2993

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	71	3	N	-0-					-0-
05	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	3	N	-0-					-0-
06	120	N	112	-0-	-8	-0-	14	1	98	3	N	-0-					-0-
07	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-					-0-
08	155	N	79	-0-	-76	-0-	10	1	69	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 8 RRCID -> 000061 COMPL. DATE 10/25/1962 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 3054 - 3074

03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	70	1	544	3	N	-0-					-0-
04	390	N	378	-0-	-12	-0-	49	1	329	3	N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	76	1	553	3	N	-0-					-0-
06	529	N	529	-0-	-0-	-0-	65	1	464	3	N	-0-					-0-
07	549	N	549	-0-	-0-	-0-	60	1	489	3	N	-0-					-0-
08	403	N	294	-0-	-109	-0-	36	1	258	3	N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 7 RRCID -> 030769 COMPL. DATE 08/14/1963 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2998 - 3016

03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	38	1	297	3	N	-0-					-0-
04	240	N	201	-0-	-39	-0-	26	1	175	3	N	-0-					-0-
05	289	N	289	-0-	-0-	-0-	35	1	254	3	N	-0-					-0-
06	240	N	126	-0-	-114	-0-	16	1	110	3	N	-0-					-0-
07	217	N	161	-0-	-56	-0-	18	1	143	3	N	-0-					-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	28	1	198	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356
WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 12 RRCID -> 030772 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2956 PERF. 2928 - 2946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 5 RRCID -> 030776 COMPL. DATE 08/12/1963 TOTAL DEPTH 2838 PERF. 2814 - 2834

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THOMPSON, C. R., ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 031152 COMPL. DATE 09/26/1963 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 3030 - 3054

03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
04	68	N	68	-0-	-0-	-0-	9	1	59	3	N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	9	1	68	3	N	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	11	1	82	3	N	-0-					-0-
07	88	N	88	-0-	-0-	-0-	10	1	78	3	N	-0-					-0-
08	62	N	47	-0-	-15	-0-	6	1	41	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA F. WELL #: 11 RRCID -> 033699 COMPL. DATE 08/01/1964 TOTAL DEPTH 2890 PERF. 2857 - 2877

03	62	N	45	-0-	-17	-0-	5	1	40	3	N	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	6	1	43	3	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	6	1	42	3	N	-0-					-0-
06	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	N	-0-					-0-
07	62	N	44	-0-	-18	-0-	5	1	39	3	N	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					-0-

GOERING, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 033700 COMPL. DATE 07/17/1964 TOTAL DEPTH 2640 PERF. 2674 - 2690

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

O'QUINN, WEBSTER WELL #: 3A RRCID -> 166999 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 3105 PERF. 2952 - 3002

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ECHENROTH, ED H. WELL #: 4 RRCID -> 167001 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 3318 PERF. 3166 - 3198

03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	103	1	804	3	N	-0-					-0-
04	806	N	806	-0-	-0-	-0-	104	1	702	3	N	-0-					-0-
05	869	N	869	-0-	-0-	-0-	105	1	764	3	N	-0-					-0-
06	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80	1	572	3	N	-0-					-0-
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	98	1	797	3	N	-0-					-0-
08	636	N	636	-0-	-0-	-0-	78	1	558	3	N	-0-					-0-

BIG FOOT, WEST (GAS) //CONT.// 07856 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
WGSI ENTERPRISE LLC //CONT.// 102356

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
03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	93	1	726	3	N	-0-					-0-
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	59	1	396	3	N	-0-					-0-
05	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	3	N	-0-					-0-
06	750	N	554	-0-	-196	-0-	68	1	486	3	N	-0-					-0-
07	614	N	614	-0-	-0-	-0-	67	1	547	3	N	-0-					-0-
08	651	N	379	-0-	-272	-0-	46	1	333	3	N	-0-					-0-

TATE, G. E. WELL #: 8 RRCID -> 167332 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 3185 PERF. 2990 - 3040

03	H15 VIOL		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATE, GORDON E. WELL #: 9 RRCID -> 167333 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 3190 PERF. 3010 - 3050

03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	116	1	907	3	N	-0-					-0-
04	702	N	702	-0-	-0-	-0-	91	1	611	3	N	-0-					-0-
05	836	N	836	-0-	-0-	-0-	101	1	735	3	N	-0-					-0-
06	716	N	716	-0-	-0-	-0-	88	1	628	3	N	-0-					-0-
07	848	N	848	-0-	-0-	-0-	93	1	755	3	N	-0-					-0-
08	482	N	482	-0-	-0-	-0-	59	1	423	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEORGE M. WELL #: 3 RRCID -> 185996 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 3125 PERF. 3033 - 3053

03	310	N	236	-0-	-74	-0-	27	1	209	3	N	-0-					-0-
04	300	N	211	-0-	-89	-0-	27	1	184	3	N	-0-					-0-
05	349	N	349	-0-	-0-	-0-	42	1	307	3	N	-0-					-0-
06	249	N	249	-0-	-0-	-0-	31	1	218	3	N	-0-					-0-
07	323	N	323	-0-	-0-	-0-	35	1	288	3	N	-0-					-0-
08	310	N	259	-0-	-51	-0-	32	1	227	3	N	-0-					-0-

WILLIAMS, GEO. M. WELL #: 22 RRCID -> 198500 COMPL. DATE 10/29/2003 TOTAL DEPTH 5246 PERF. 2894 - 2914

03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					-0-
04	180	N	140	-0-	-40	-0-	18	1	122	3	N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	24	1	171	3	N	-0-					-0-
06	180	N	160	-0-	-20	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	17	1	141	3	N	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	17	1	121	3	N	-0-					-0-

WALDEN, R. C. WELL #: 11 RRCID -> 199660 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 3665 PERF. 2728 - 2738

03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	14	1	111	3	N	-0-					-0-
04	120	N	70	-0-	-50	-0-	9	1	61	3	N	-0-					-0-
05	155	N	113	-0-	-42	-0-	14	1	99	3	N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	12	1	84	3	N	-0-					-0-
07	103	N	103	-0-	-0-	-0-	11	1	92	3	N	-0-					-0-
08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	20	1	142	3	N	-0-					-0-

BERRY, MARTHA E. WELL #: 12 RRCID -> 199665 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 3565 PERF. 3028 - 3068

03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	49	1	381	3	N	-0-					-0-
04	466	N	466	-0-	-0-	-0-	60	1	406	3	N	-0-					-0-
05	583	N	583	-0-	-0-	-0-	71	1	512	3	N	-0-					-0-
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	74	1	526	3	N	-0-					-0-
07	568	N	568	-0-	-0-	-0-	62	1	506	3	N	-0-					-0-
08	528	N	528	-0-	-0-	-0-	65	1	463	3	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
08	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

03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2684 R	2684	-0-	-0-	-0-	2684	3			Y	-0-					25
04	2542 R	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			Y	-0-					25
05	2759 #	2449	-0-	-310	-0-	2449	3			Y	-0-					25
06	2670 #	1682	-0-	-988	-0-	1682	3			Y	-0-					25
07	2759 #	1864	-0-	-895	-0-	1864	3			Y	-0-					25
08	2697 #	1336	-0-	-1361	-0-	1336	3			Y	-0-					25

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6001 RRCID -> 055018 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5368 - 5387

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31

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
03	868	#	692	-0-	-176	-0-	692	3			Y	-0-					11
04	935	R	935	-0-	-0-	-0-	935	3			Y	-0-					11
05	863	R	863	-0-	-0-	-0-	863	3			Y	-0-					11
06	794	R	794	-0-	-0-	-0-	794	3			Y	-0-					11
07	832	R	832	-0-	-0-	-0-	832	3			Y	-0-					11
08	937	R	937	-0-	-0-	-0-	937	3			Y	-0-					11

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 203 RRCID -> 150352 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 5402 - 5430

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1564	R	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-					2
04	1529	R	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3			Y	-0-					2
05	1413	R	1413	-0-	-0-	-0-	1413	3			Y	-0-					2
06	1590	#	1423	-0-	-167	-0-	1423	3			Y	-0-					2
07	1643	#	1436	-0-	-207	-0-	1436	3			Y	-0-					2
08	1581	#	1517	-0-	-64	-0-	1517	3			Y	-0-					2

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 204 RRCID -> 152694 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 5319 - 5359

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 5903 RRCID -> 156075 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5277 - 5325

03	1684	R	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			Y	-0-					4
04	1724	R	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					4
05	1590	R	1590	-0-	-0-	-0-	1590	3			Y	-0-					4
06	1740	#	1611	-0-	-129	-0-	1611	3			Y	-0-					4
07	1798	#	1601	-0-	-197	-0-	1601	3			Y	-0-					4
08	1767	#	1688	-0-	-79	-0-	1688	3			Y	-0-					4

BIG WELLS (SAN MIGUEL) WELL #: 304 RRCID -> 162758 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 5390 - 5416

03	1370	R	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					-0-
04	1342	R	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			Y	-0-					-0-
05	1344	R	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
06	1266	R	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			Y	-0-					-0-
07	1283	R	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			Y	-0-					-0-
08	1321	R	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2			Y	-0-					-0-

BAGGETT, JOHN B. B WELL #: 1 RRCID -> 165039 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 5314 - 5340

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

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
03	1618	R	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			Y	-0-					-0-
04	1542	R	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			Y	-0-					-0-
05	1560	R	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
06	1481	R	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			Y	-0-					-0-
07	1537	R	1537	-0-	-0-	-0-	1537	2			Y	-0-					-0-
08	1519	#	1492	-0-	-27	-0-	1492	2			Y	-0-					-0-

BIG WELLS (SAN MIGUEL) UNIT WELL #: 6004 RRCID -> 199270 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5388 - 5418

03	155	#	125	-0-	-30	-0-	125	3			N	-0-					31
04	150	#	135	-0-	-15	-0-	135	3			N	-0-					31
05	155	#	129	-0-	-26	-0-	129	3			N	-0-					31
06	120	R	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					31
07	155	#	118	-0-	-37	-0-	118	3			N	-0-					31
08	155	#	134	-0-	-21	-0-	134	3			N	-0-					31

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3100	N	3307	-0-	207	207	199	1	3108	2	N	-0-					-0-
04	697	N	490	-0-	-207	-0-	29	1	461	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	364	-0-	-1682	-0-	22	1	342	2	N	-0-					-0-
06	1980		277	-0-	-1703	-0-	17	1	260	2	N	-0-					-0-
07	2046		351	-0-	-1695	-0-	21	1	330	2	N	-0-					-0-
08	2046		342	-0-	-1704	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-

BONNE TERRE (MIDDLE HOUSE 8) 10440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 128518 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 11057 - 11216

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (REAGAN 9700) 10440 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 129281 COMPL. DATE 11/20/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9750 - 9770

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (9800) 10440 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143064 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 11370 PERF. 9870 - 9910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10400) 10440 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SCOTT FOUNDATION 59 #5 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144058 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10470 - 10494

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	15					N	-0-					96
04	14B DENY	15	-0-	15	30	15	1			N	-0-					96
05	14B DENY	33	-0-	33	63	15	1	18	9	N	16					112
06	14B DENY	15	-0-	15	78	15	1			N	-0-					112
*07	14B DENY	15	-0-	15	93	15	1			N	-0-					112
*08	14B DENY	15	-0-	15	108	15	1			N	-0-					112

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198501 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10436 - 10446

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	10					N	-0-					-0-
04	14B DENY	10	-0-	10	20	10	1			N	-0-					-0-
05	14B DENY	10	-0-	10	30	10	1			N	-0-					-0-
06	14B DENY	10	-0-	10	40	10	1			N	-0-					-0-
*07	14B DENY	10	-0-	10	50	10	1			N	-0-					-0-
*08	14B DENY	10	-0-	10	60	10	1			N	-0-					-0-

BONNE TERRE (10600) 10440 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 160 RRCID -> 127409 COMPL. DATE 05/04/1988 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10538 - 10554

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN 60 GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 128315 COMPL. DATE 08/12/1988 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10506 - 10557

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214705 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.10464 - 10479

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BONNE TERRE (10770) 10440 770 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146074 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10735 - 10755

03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 260 RRCID -> 148720 COMPL. DATE 03/26/1994 TOTAL DEPTH 11415 PERF.10726 - 10736

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SCOTT FOUNDATION 59 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150339 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10772 - 10780

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (10970) 10440 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
TEXACO FEE GAS UNIT WELL #: 360 T RRCID -> 127872 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 11405 PERF.10730 - 11046

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BONNE TERRE (11750) 10440 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BRAZIL (WILCOX) 11575 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 2 RRCID -> 241828 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 13130 PERF. 9134 - 9154

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BAKER EST. WELL #: 1 RRCID -> 000081 COMPL. DATE 08/09/1952 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9155 - 9168

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRAZIL, SW. (HOSTETTER) 11581 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 8 RRCID -> 227813 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10354 - 10452

03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BRENNAN BROSIER (RODESSA, UP.) 11801 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
ESPADA OPERATING LLC 254277
BANDERA ALKEK WELL #: 2311 RRCID -> 158169 COMPL. DATE 02/14/1996 TOTAL DEPTH 5332 PERF. 4956 - 4964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BRAHMAN OIL & GAS, LLC 088581
JX RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292517 COMPL. DATE 01/03/2022 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 7285 - 14323

03	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	1655	1	6538	3	Y	522	559	1			165
							574	9									
04	10148	X	10148	-0-	-0-	-0-	1476	1	8146	3	Y	478	421	1			222
							526	9									
05	8660	X	8660	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	464	506	1			180
							510	9									
06	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	1632	1	6518	3	Y	436	482	1			134
							480	9									
07	DLQ G-10		5589	-0-	5589	5589	1566	1	3526	3	Y	452	464	1			122
							497	9									
08	DLQ G-10		5575	-0-	5575	11164	1795	1	3410	3	Y	336	327	1			131
							370	9									

JX RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 293787 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6598 - 16140

03	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	1549	1	6120	3	Y	512	553	1			163
							563	9									
04	9994	X	9994	-0-	-0-	-0-	1451	1	8009	3	Y	485	424	1			224
							534	9									
05	8585	X	8585	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	443	492	1			175
							487	9									
06	8601	X	8601	-0-	-0-	-0-	1622	1	6476	3	Y	457	494	1			138
							503	9									
07	DLQ G-10		5275	-0-	5275	5275	1465	1	3301	3	Y	463	476	1			125
							509	9									
08	DLQ G-10		4020	-0-	4020	9295	1268	1	2408	3	Y	313	313	1			125
							344	9									

BRASK-DUMONT RANCH, INC. 089602
BRASK DUMONT WELL #: 1H RRCID -> 266177 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 8129 PERF. 8450 - 14073

03	15714	X	15714	-0-	-0-	-0-	15714	3			Y	-0-					-0-
04	18810	X	13123	-0-	-5687	-0-	13123	3			Y	-0-					-0-
05	19437	X	13036	-0-	-6401	-0-	13036	3			Y	-0-					-0-
06	18330	X	17859	-0-	-471	-0-	17859	3			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		14363	-0-	14363	14363	14363	3			Y	-0-					-0-
*08	19983	X	5620	-0-	-14363	-0-	5620	3			Y	-0-					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 1H RRCID -> 253223 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12306 PERF. 7790 - 10600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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 WEST WELL #: 2H RRCID -> 253224 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 7486 PERF. 8595 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	1			Y	-0-					-0-
04	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
05	310	N	289	-0-	-21	-0-	289	1			Y	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	288	1	2	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	256	-0-	-23	-0-	249	1	5	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253227 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 13129 PERF. 7934 - 11094

03	310	N	288	-0-	-22	-0-	255	1	25	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
04	791	N	791	-0-	-0-	-0-	290	1	321	2	Y	113	107	0			6
							56	4	124	9							
05	859	N	859	-0-	-0-	-0-	257	1	380	2	Y	138	135	0			9
							70	4	152	9							
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	249	1	423	2	Y	179	177	0			11
							2	4	197	9							
07	890	N	890	-0-	-0-	-0-	256	1	421	2	Y	192	195	0			8
							2	4	211	9							
08	793	N	793	-0-	-0-	-0-	277	1	384	2	Y	120	123	0			5
							132	9									

FOGMT WELL #: 1SP RRCID -> 253236 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6410 - 9512

03	2108	N	1918	-0-	-190	-0-	188	1	1533	2	Y	168	188	0			36
							12	4	185	9							
04	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	243	1	1276	2	Y	154	160	0			30
							143	4	169	9							
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	111	1	1551	2	Y	163	163	0			30
							2	4	179	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	213	1	1515	2	Y	159	155	0			34
							5	4	175	9							
07	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	228	1	1499	2	Y	150	154	0			30
							12	4	165	9							
08	1829	N	373	-0-	-1456	-0-	36	1	298	2	Y	35	58	0			7
							39	9									

FOGMT WELL #: 3SH RRCID -> 253301 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 5769 PERF. 6141 - 8747

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 254467 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 7969 PERF. 7939 - 11110

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	235	1	193	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
04	527	N	527	-0-	-0-	-0-	239	1	217	2	Y	30	29	0			2
							38	4	33	9							
05	646	N	646	-0-	-0-	-0-	229	1	312	2	Y	44	43	0			3
							57	4	48	9							
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	220	1	414	2	Y	52	52	0			3
							2	4	57	9							
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	229	1	402	2	Y	63	63	0			3
							2	4	69	9							
08	734	N	734	-0-	-0-	-0-	253	1	408	2	Y	66	66	0			3
							73	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CAGE WELL #: 1TV RRCID -> 254469 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 6423 - 8795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	46	1	534	2	N	60					141
							66	9									
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	13	1	606	2	N	68					209
							75	9									
05	582	N	582	-0-	-0-	-0-	10	1	554	2	N	16	182	1			43
							18	9									
06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	14	1	863	2	N	53					96
							58	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	N	55					151
							61	9									
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	644	2	N	38					189
							42	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254472 COMPL. DATE 09/14/2009 TOTAL DEPTH 6066 PERF. 6415 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 254475 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8980 - 12530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 255427 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9920 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5475	-0-	-105	-0-	3	1	5225	2	Y	201	202	1			6
							26	4	221	9							
04	5520	X	5453	-0-	-67	-0-	88	1	5090	2	Y	191	183	1			14
							65	4	210	9							
05	5704	X	5118	-0-	-586	-0-	72	1	4808	2	Y	172	176	1			10
							49	4	189	9							
06	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	118	1	5306	2	Y	189	188	1			11
							32	4	208	9							
07	5704	X	4733	-0-	-971	-0-	121	1	4441	2	Y	144	148	1			7
							13	4	158	9							
08	5642	X	4818	-0-	-824	-0-	119	1	4568	2	Y	119	119	1			7
							131	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
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	220	1	121	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	209	1	142	2	Y	9	9	0			1
							7	4	10	9							
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	216	1	220	2	Y	24	22	0			3
							26	9									
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	214	1	237	2	Y	28	29	0			2
							31	9									
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	218	1	446	2	Y	56	55	0			3
							2	4	62	9							
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	188	1	592	2	Y	72	71	0			4
							1	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 255507 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8775 - 13328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	487	-0-		-381	-0-	164	1	305	2	Y	15	14	0			2
								1	4	17	9							
04	1100	N	1100	-0-		-0-	-0-	234	1	717	2	Y	68	59	0			11
								74	4	75	9							
05	1175	N	1175	-0-		-0-	-0-	258	1	835	2	Y	73	74	0			10
								2	4	80	9							
06	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	275	1	936	2	Y	83	83	0			10
								5	4	91	9							
07	3100	N	3230	-0-		130	130	272	1	2609	2	Y	284	237	0			57
								37	4	312	9							
08	2770	N	2640	-0-		-130	-0-	249	1	2113	2	Y	207	221	0			43
								50	4	228	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1638	N	1638	-0-		-0-	-0-	275	1	519	2	Y	766	728	0			44
								1	4	843	9							
04	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	279	1	432	2	Y	696	700	0			40
								76	4	766	9							
05	1480	N	1480	-0-		-0-	-0-	266	1	848	2	Y	191	219	0			12
								156	4	210	9							
06	1369	N	1369	-0-		-0-	-0-	266	1	932	2	Y	152	155	0			9
								4	4	167	9							
07	1456	N	1456	-0-		-0-	-0-	279	1	993	2	Y	163	165	0			7
								5	4	179	9							
08	1322	N	1322	-0-		-0-	-0-	259	1	842	2	Y	200	198	0			9
								1	4	220	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1289	N	532	-0-		-757	-0-	199	1	235	2	Y	89	186	0			9
								98	9									
04	330	N	282	-0-		-48	-0-	215	1	54	2	Y	9	17	0			1
								3	4	10	9							
05	930	X	242	-0-		-688	-0-	213	1	22	2	Y	6	6	0			1
								7	9									
06	900	X	499	-0-		-401	-0-	214	1	211	2	Y	67	63	0			5
								74	9									
07	930	X	605	-0-		-325	-0-	218	1	306	2	Y	72	73	0			4
								2	4	79	9							
08	617	X	617	-0-		-0-	-0-	171	1	373	2	Y	66	66	0			4
								73	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1181	N	1181	-0-		-0-	-0-	224	1	842	2	Y	104	101	0			10
								1	4	114	9							
04	973	N	973	-0-		-0-	-0-	212	1	658	2	Y	63	68	0			5
								34	4	69	9							
05	1286	N	1286	-0-		-0-	-0-	219	1	912	2	Y	140	130	0			15
								1	4	154	9							
06	1510	N	1510	-0-		-0-	-0-	219	1	1101	2	Y	173	174	0			14
								190	9									
07	1306	N	1306	-0-		-0-	-0-	221	1	917	2	Y	148	154	0			8
								5	4	163	9							
08	1271	N	1167	-0-		-104	-0-	188	1	833	2	Y	132	132	0			8
								1	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 #: 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
03	434	N	258	-0-	-176	-0-	257	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	262	N	262	-0-	-0-	-0-	248	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	310	N	268	-0-	-42	-0-	250	1	15	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	424	N	424	-0-	-0-	-0-	250	1	154	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	251	1	273	2	Y	41	40	0			2
							1	4	45	9							
08	581	N	581	-0-	-0-	-0-	217	1	312	2	Y	47	46	0			3
							52	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 256492 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 8205 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
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	479	1	758	2	Y	273	127	0	120	1	39
							1	4	300	9							
04	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	24	1	777	2	Y	248	256	0			31
							2	4	273	9							
05	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	21	1	837	2	Y	245	248	0	1	5	26
							3	4	270	9			1	8			
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	19	1	811	2	Y	242	246	0			22
							1	4	266	9							
07	784	N	784	-0-	-0-	-0-	12	1	667	2	Y	95	105	0			12
							105	9									
08	893	N	893	-0-	-0-	-0-	125	1	647	2	Y	109	110	0			11
							1	4	120	9							

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
03	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	295	1	1296	2	Y	164	157	0			24
							5	4	180	9							
04	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	294	1	1155	2	Y	83	94	0			13
							119	4	91	9							
05	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	280	1	1304	2	Y	82	84	0			11
							3	4	90	9							
06	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	291	1	1614	2	Y	83	84	0			10
							9	4	91	9							
07	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	292	1	1321	2	Y	79	73	0			16
							19	4	87	9							
08	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	324	1	1411	2	Y	76	76	0			16
							33	4	84	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 1H RRCID -> 256915 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9560 - 13962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-	10	1			-0-
04	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
05	6541	X	583	-0-	-5958	-0-	1	1	556	2	Y	16	12	1			4
							8	4	18	9							
06	6270	X	5392	-0-	-878	-0-	5	1	5197	2	Y	147	116	1			35
							28	4	162	9							
07	6204	X	6204	-0-	-0-	-0-	8	1	6018	2	Y	153	180	1			8
							10	4	168	9							
08	5715	X	5715	-0-	-0-	-0-	14	1	5554	2	Y	131	124	1			15
							3	4	144	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 13H RRCID -> 257699 COMPL. DATE 06/13/2010 TOTAL DEPTH 7948 PERF. 9100 - 13802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	285	1	2808	2	Y	530	531	0			30
							4	4	583	9							
04	3024	X	3024	-0-	-0-	-0-	279	1	1933	2	Y	431	436	0	1	8	24
							338	4	474	9							
05	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	264	1	2165	2	Y	479	471	0	1	8	31
							398	4	527	9							
06	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	265	1	2236	2	Y	434	439	0			26
							10	4	477	9							
07	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	275	1	2431	2	Y	497	502	0			21
							13	4	547	9							
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	292	1	2953	2	Y	532	529	0			24
							3	4	585	9							

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
03	2511	N	2152	-0-	-359	-0-	1039	1	855	2	Y	234	231	0			13
							1	4	257	9							
04	2460	X	1769	-0-	-691	-0-	923	1	432	2	Y	310	307	0			16
							73	4	341	9							
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
06	2460	X	88	-0-	-2372	-0-	77	1	8	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	2511	X	84	-0-	-2427	-0-	45	1	25	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	2139	X	526	-0-	-1613	-0-	312	1	129	2	Y	76	73	0			3
							1	4	84	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
03	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	11	1	1915	2	Y	218	218	0			9
							240	9									
04	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	11	1	1762	2	Y	208	207	0			10
							217	4	229	9							
05	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	11	1	2044	2	Y	211	210	0			11
							1	4	232	9							
06	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	8	1	1699	2	Y	171	171	0			11
							188	9									
07	2294	X	1989	-0-	-305	-0-	8	1	1774	2	Y	187	187	0			11
							1	4	206	9							
08	2294	X	2056	-0-	-238	-0-	9	1	1861	2	Y	169	169	0			11
							186	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
03	4774	X	4659	-0-	-115	-0-	23	1	3874	2	Y	693	693	0			29
							762	9									
04	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	23	1	3549	2	Y	637	635	0			31
							437	4	701	9							
05	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	23	1	4163	2	Y	661	657	0	1	8	34
							1	4	727	9							
06	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	18	1	3856	2	Y	627	622	0			39
							1	4	690	9							
07	4867	X	4583	-0-	-284	-0-	18	1	3846	2	Y	652	654	0			37
							2	4	717	9							
08	4929	X	4420	-0-	-509	-0-	18	1	3766	2	Y	578	579	0			36
							636	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	171	1	5971	2	Y	240	242	1	1	8	2
							39	4	264	9							
04	6317	X	6317	-0-	-0-	-0-	33	1	5603	2	Y	591	578	1	1	8	14
							31	4	650	9							
05	5022	X	2401	-0-	-2621	-0-	9	1	2106	2	Y	251	258	1	1	8	6
							10	4	276	9							
06	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	16	1	4801	2	Y	543	531	1			18
							18	4	597	9							
07	6999	X	6999	-0-	-0-	-0-	26	1	6188	2	Y	709	717	1			10
							5	4	780	9							
08	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	16	1	6252	2	Y	399	401	1			8
							1	4	439	9							

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
03	5673	X	4897	-0-	-776	-0-	22	1	4436	2	Y	398	382	0			33
							1	4	438	9							
04	5490	X	4625	-0-	-865	-0-	22	1	3828	2	Y	342	348	0			27
							399	4	376	9							
05	5673	X	4871	-0-	-802	-0-	23	1	3980	2	Y	374	382	0			19
							457	4	411	9							
06	5490	X	5135	-0-	-355	-0-	23	1	4673	2	Y	398	394	0			23
							1	4	438	9							
07	5673	X	5010	-0-	-663	-0-	24	1	4554	2	Y	375	381	0			17
							19	4	413	9							
08	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	20	1	4486	2	Y	363	358	0			22
							399	9									

STANLEY RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260057 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9660 - 13693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6784	X	6784	-0-	-0-	-0-	24	1	6583	2	Y	161	160	1			19
							177	9									
04	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	19	1	6494	2	Y	154	146	1			27
							34	4	169	9							
05	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	21	1	6814	2	Y	152	164	1	1	8	14
							4	4	167	9							
06	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	23	1	6752	2	Y	149	141	1			22
							164	9									
07	7474	X	7474	-0-	-0-	-0-	12	1	7254	2	Y	189	184	1			27
							208	9									
08	7536	X	7536	-0-	-0-	-0-	12	1	7346	2	Y	162	132	1			57
							178	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 1H RRCID -> 260066 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 9050 - 12873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	27	1	2164	2	Y	70	53	0			61
							3	4	77	9							
04	1980	X	1797	-0-	-183	-0-	15	1	1726	2	Y	49	42	0			68
							2	4	54	9							
05	2046	X	1145	-0-	-901	-0-	19	1	1092	2	Y	30	65	0			33
							1	4	33	9							
06	2367	X	2367	-0-	-0-	-0-	29	1	2278	2	Y	53	40	0			46
							2	4	58	9							
07	2263	X	886	-0-	-1377	-0-	17	1	856	2	Y	11	47	0			10
							1	4	12	9							
08	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	59	1	2853	2	Y	46	8	0			48
							4	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260069 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 8500 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	289	1	1611	2	Y	402	412	0			23
							3	4	442	9							
04	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	294	1	1392	2	Y	409	408	0	1	8	23
							244	4	450	9							
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	250	1	1357	2	Y	402	399	0			26
							250	4	442	9							
06	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	279	1	2023	2	Y	334	340	0			20
							9	4	367	9							
07	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	292	1	2174	2	Y	359	364	0			15
							12	4	395	9							
08	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	307	1	2311	2	Y	358	357	0			16
							2	4	394	9							

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
03	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	40	1	5320	2	Y	275	270	0			41
							19	4	303	9							
04	4800	X	2298	-0-	-2502	-0-	19	1	1941	2	Y	126	147	0			20
							199	4	139	9							
05	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-	20	0			-0-
06	4800	X	1999	-0-	-2801	-0-	10	1	1856	2	Y	111	98	0			13
							11	4	122	9							
07	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	54	1	6059	2	Y	393	327	0			79
							85	4	432	9							
08	4960	X	591	-0-	-4369	-0-	5	1	541	2	Y	29	102	0			6
							13	4	32	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
03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	39	1	3185	2	Y	288	283	0	1	8	27
							4	4	317	9							
04	3690	X	3010	-0-	-680	-0-	41	1	2405	2	Y	255	261	0	1	8	20
							283	4	281	9							
05	3813	X	3380	-0-	-433	-0-	34	1	2898	2	Y	300	291	0	1	8	28
							118	4	330	9							
06	3690	X	3278	-0-	-412	-0-	32	1	2931	2	Y	276	276	0			28
							11	4	304	9							
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	34	1	2887	2	Y	236	231	0			33
							130	4	260	9							
08	3534	X	3397	-0-	-137	-0-	35	1	3027	2	Y	231	221	0			43
							81	4	254	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
03	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	375	1	3276	2	Y	174	174	0			17
							4	4	191	9							
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	305	1	2567	2	Y	164	167	0	1	8	13
							302	4	180	9							
05	3441	X	3425	-0-	-16	-0-	258	1	2844	2	Y	188	182	0	1	8	18
							116	4	207	9							
06	3720	X	3488	-0-	-232	-0-	272	1	2981	2	Y	204	201	0			21
							11	4	224	9							
07	3844	X	3565	-0-	-279	-0-	275	1	2906	2	Y	231	220	0			32
							130	4	254	9							
08	3869	X	3869	-0-	-0-	-0-	271	1	3250	2	Y	237	225	0			44
							87	4	261	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	292	1	3881	2	Y	422	413	0	1	8	40
							5	4	464	9							
04	4050	X	4031	-0-	-19	-0-	238	1	2994	2	Y	405	411	0	2	8	32
							353	4	446	9							
05	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	218	1	3278	2	Y	448	437	0	1	8	42
							133	4	493	9							
06	4050	X	3952	-0-	-98	-0-	212	1	3293	2	Y	395	397	0			40
							12	4	435	9							
07	4185	X	4174	-0-	-11	-0-	198	1	3446	2	Y	341	334	0			47
							155	4	375	9							
08	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	189	1	3543	2	Y	332	317	0			62
							95	4	365	9							

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
03	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	331	1	3080	2	Y	398	394	0			23
							5	4	438	9							
04	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	346	1	2269	2	Y	368	370	0			21
							397	4	405	9							
05	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	307	1	2294	2	Y	702	677	0	1	8	45
							422	4	772	9							
06	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	320	1	2391	2	Y	458	475	0			28
							11	4	504	9							
07	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	333	1	2734	2	Y	442	451	0			19
							15	4	486	9							
08	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	299	1	3089	2	Y	556	550	0			25
							3	4	612	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
03	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	294	1	2195	2	Y	512	503	0			29
							3	4	563	9							
04	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	291	1	1330	2	Y	366	374	0			21
							233	4	403	9							
05	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	264	1	1379	2	Y	390	386	0			25
							254	4	429	9							
06	2250	N	1835	-0-	-415	-0-	267	1	1222	2	Y	309	315	0			19
							6	4	340	9							
07	2325	N	1845	-0-	-480	-0-	272	1	1225	2	Y	310	316	0			13
							7	4	341	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	294	1	1923	2	Y	421	415	0			19
							2	4	463	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
03	14B2 EXT		281	-0-	281	281	36	1	201	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
04	14B2 EXT		85	-0-	85	366	13	1	50	2	Y	12	13	0			1
							9	4	13	9							
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-	1	0			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	366					Y	-0-					-0-
07	366	X	-0-	-0-	-366	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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 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
03	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	338	1	3408	2	Y	146	145	1			23
							161	9									
04	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	330	1	2938	2	Y	135	145	1			13
							337	4	149	9							
05	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	368	1	3334	2	Y	138	134	1			17
							50	4	152	9							
06	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	364	1	3224	2	Y	138	138	1			17
							2	4	152	9							
07	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	407	1	3224	2	Y	149	142	1			24
							39	4	164	9							
08	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	432	1	3328	2	Y	143	143	1			24
							3	4	157	9							

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
03	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	285	1	2759	2	Y	651	681	0			33
							59	4	716	9							
04	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	328	1	2456	2	Y	623	617	0			39
							396	4	685	9							
05	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	285	1	2136	2	Y	649	635	0			53
							428	4	714	9							
06	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	255	1	2662	2	Y	654	671	0			36
							719	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	279	1	2611	2	Y	566	573	0			29
							623	9									
08	3086	X	3086	-0-	-0-	-0-	253	1	2258	2	Y	523	515	0			37
							575	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
03	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	217	1	1125	2	Y	957	1008	0			48
							24	4	1053	9							
04	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	257	1	1008	2	Y	685	690	0			43
							163	4	754	9							
05	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	236	1	1504	2	Y	518	519	0			42
							302	4	570	9							
06	2371	X	2371	-0-	-0-	-0-	214	1	1654	2	Y	457	474	0			25
							503	9									
07	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	228	1	1540	2	Y	356	363	0			18
							392	9									
08	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	217	1	1975	2	Y	370	362	0			26
							407	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
03	5505	X	2810	-0-	-2695	-0-	269	1	1990	2	Y	462	485	0			23
							43	4	508	9							
04	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	322	1	1545	2	Y	521	511	0			33
							249	4	573	9							
05	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	291	1	1566	2	Y	562	549	0			46
							314	4	618	9							
06	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	274	1	2147	2	Y	462	482	0			26
							508	9									
07	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	305	1	2213	2	Y	684	675	0			35
							752	9									
08	2929	X	2929	-0-	-0-	-0-	277	1	1989	2	Y	603	595	0			43
							663	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	14951	X	14951	-0-	-0-	-0-	85	1	14273	2	Y	466	454	1	1	8	11
							80	4	513	9							
05	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	62	1	14338	2	Y	466	465	1	1	8	11
							66	4	513	9							
06	12960	X	12431	-0-	-529	-0-	41	1	11939	2	Y	369	368	1			12
							45	4	406	9							
07	14260	X	13054	-0-	-1206	-0-	53	1	12567	2	Y	386	392	1			6
							9	4	425	9							
08	14260	X	12454	-0-	-1806	-0-	30	1	12035	2	Y	352	351	1			7
							2	4	387	9							

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
03	5797	X	5235	-0-	-562	-0-	233	1	4446	2	Y	500	486	0	1	8	49
							6	4	550	9							
04	5610	X	3880	-0-	-1730	-0-	222	1	3201	2	Y	266	294	0	1	8	20
							164	4	293	9							
05	5580	X	4686	-0-	-894	-0-	218	1	3898	2	Y	513	478	0	1	8	54
							6	4	564	9							
06	5070	X	5004	-0-	-66	-0-	233	1	4119	2	Y	593	600	0			47
							652	9									
07	5239	X	4855	-0-	-384	-0-	222	1	4017	2	Y	540	557	0			30
							22	4	594	9							
08	5239	X	4946	-0-	-293	-0-	147	1	4201	2	Y	539	538	0			31
							5	4	593	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
03	3441	X	3252	-0-	-189	-0-	262	1	1876	2	Y	1006	984	0	1	8	149
							7	4	1107	9							
04	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	121	1	2550	2	Y	471	544	0			76
							262	4	518	9							
05	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	107	1	3139	2	Y	262	303	0			35
							7	4	288	9							
06	3725	X	3725	-0-	-0-	-0-	113	1	3310	2	Y	257	261	0			31
							19	4	283	9							
07	3565	X	3208	-0-	-357	-0-	168	1	2697	2	Y	277	252	0			56
							38	4	305	9							
08	3565	X	2114	-0-	-1451	-0-	159	1	1737	2	Y	161	183	0			34
							41	4	177	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
03	6882	X	6614	-0-	-268	-0-	4	1	6357	2	Y	100	103	1			12
							143	4	110	9							
04	6150	X	5986	-0-	-164	-0-	6	1	5855	2	Y	87	86	1			13
							29	4	96	9							
05	6107	X	5400	-0-	-707	-0-	10	1	5226	2	Y	82	73	1	1	8	21
							74	4	90	9							
06	6390	X	6253	-0-	-137	-0-	6	1	6117	2	Y	88	88	1			21
							33	4	97	9							
07	6603	X	6171	-0-	-432	-0-	8	1	6070	2	Y	75	92	1			4
							10	4	83	9							
08	6603	X	6380	-0-	-223	-0-	16	1	6281	2	Y	72	68	1			8
							4	4	79	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
WORTHEY RANCH WELL #: 9H RRCID -> 260196 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 9230 - 14847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13415	X	13415	-0-		-0-	-0-	9	1	12852	2	Y	241	233	1	1	8	28
								289	4	265	9							
04	12240	X	10788	-0-		-1452	-0-	11	1	10565	2	Y	145	151	1			22
								52	4	160	9							
05	12245	X	8981	-0-		-3264	-0-	16	1	8695	2	Y	134	120	1	1	8	35
								123	4	147	9							
06	12570	X	10980	-0-		-1590	-0-	11	1	10769	2	Y	129	133	1			31
								58	4	142	9							
07	12989	X	11270	-0-		-1719	-0-	14	1	11097	2	Y	127	151	1			7
								19	4	140	9							
08	12989	X	11737	-0-		-1252	-0-	30	1	11547	2	Y	139	130	1			16
								7	4	153	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260221 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 7759 PERF. 8710 - 13088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1280	N	1280	-0-		-0-	-0-	372	1	549	2	Y	326	348	0			38
								359	9									
04	1250	N	1250	-0-		-0-	-0-	243	1	512	2	Y	420	405	0	1	8	52
								33	4	462	9							
05	1452	N	1452	-0-		-0-	-0-	318	1	740	2	Y	313	331	0			34
								50	4	344	9							
06	1567	N	1567	-0-		-0-	-0-	397	1	814	2	Y	321	311	0			44
								3	4	353	9							
07	1334	N	1334	-0-		-0-	-0-	318	1	714	2	Y	269	279	0			34
								6	4	296	9							
08	1457	N	1342	-0-		-115	-0-	139	1	901	2	Y	274	279	0			29
								1	4	301	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 2H RRCID -> 260223 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8610 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	2991	-0-		-1194	-0-	125	1	2473	2	Y	357	372	0			42
								393	9									
04	4080	X	2968	-0-		-1112	-0-	144	1	2202	2	Y	438	425	0	1	8	54
								140	4	482	9							
05	4216	X	3744	-0-		-472	-0-	173	1	2849	2	Y	482	483	0	1	8	52
								192	4	530	9							
06	4080	X	3493	-0-		-587	-0-	151	1	2844	2	Y	443	435	0			60
								11	4	487	9							
07	3228	X	3228	-0-		-0-	-0-	126	1	2751	2	Y	297	319	0			38
								24	4	327	9							
08	3751	X	2924	-0-		-827	-0-	118	1	2536	2	Y	244	256	0			26
								2	4	268	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 3H RRCID -> 260226 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 8220 - 12683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2180	-0-		-486	-0-	117	1	1620	2	Y	403	419	0			47
								443	9									
04	2520	X	2106	-0-		-414	-0-	112	1	1385	2	Y	474	462	0	1	8	58
								88	4	521	9							
05	2480	X	2239	-0-		-241	-0-	125	1	1523	2	Y	444	453	0	1	8	48
								103	4	488	9							
06	2400	X	2149	-0-		-251	-0-	134	1	1548	2	Y	419	410	0			57
								6	4	461	9							
07	2294	X	2215	-0-		-79	-0-	117	1	1602	2	Y	438	439	0			56
								14	4	482	9							
08	2232	X	1609	-0-		-623	-0-	138	1	1148	2	Y	293	318	0			31
								1	4	322	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STANLEY RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260228 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9410 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	3750	-0-		-3783		-0-		13 86	1 9	3651	2	Y	78	78	1			9
04	3461	X	3461	-0-		-0-		-0-		10 17	1 4	3351 83	2 9	Y	75	71	1			13
05	3441	X	2501	-0-		-940		-0-		8 1	1 4	2439 53	2 9	Y	48	57	1			4
06	4552	X	4552	-0-		-0-		-0-		15 76	1 9	4461	2	Y	69	63	1			10
07	3751	X	3583	-0-		-168		-0-		6 53	1 9	3524	2	Y	48	51	1			7
08	3751	X	-0-	-0-		-3751		-0-						Y	-0-	7	1			-0-

STANLEY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260233 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9117 PERF. 9919 - 14878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7936	X	7230	-0-		-706		-0-		26 112	1 9	7092	2	Y	102	108	1			12
04	7290	X	4210	-0-		-3080		-0-		12 21	1 4	4090 87	2 9	Y	79	77	1			14
05	7533	X	2164	-0-		-5369		-0-		7 1	1 4	2105 51	2 9	Y	46	56	1			4
06	7170	X	3056	-0-		-4114		-0-		10 54	1 9	2992	2	Y	49	46	1			7
07	7409	X	3083	-0-		-4326		-0-		5 47	1 9	3031	2	Y	43	44	1			6
08	7223	X	5053	-0-		-2170		-0-		8 69	1 9	4976	2	Y	63	47	1			22

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4829	-0-		-1278		-0-		24 8	1 4	4553 244	2 9	Y	222	221	0			9
04	5880	X	5043	-0-		-837		-0-		24 509	1 4	4283 227	2 9	Y	206	207	0			8
05	5859	X	5162	-0-		-697		-0-		21 359	1 4	4567 215	2 9	Y	195	194	0			9
06	5610	X	5079	-0-		-531		-0-		19 5	1 4	4838 217	2 9	Y	197	198	0			8
07	5735	X	5248	-0-		-487		-0-		23 23	1 4	5016 186	2 9	Y	169	169	0			8
08	5243	X	5243	-0-		-0-		-0-		21 4	1 4	5030 188	2 9	Y	171	169	0			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8277	X	7794	-0-		-483		-0-		38 13	1 4	7257 486	2 9	Y	442	441	0			17
04	8010	X	7192	-0-		-818		-0-		33 712	1 4	5985 462	2 9	Y	420	419	0	1	8	17
05	8277	X	7436	-0-		-841		-0-		30 507	1 4	6449 450	2 9	Y	409	407	0			19
06	8010	X	7355	-0-		-655		-0-		26 8	1 4	6830 491	2 9	Y	446	448	0			17
07	8277	X	7684	-0-		-593		-0-		33 33	1 4	7133 485	2 9	Y	441	436	0			22
08	7781	X	7678	-0-		-103		-0-		30 6	1 4	7158 484	2 9	Y	440	436	0			26

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	23	1	4435	2	Y	303	301	0			12
							8	4	333	9							
04	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	21	1	3886	2	Y	294	294	0			12
							462	4	323	9							
05	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	18	1	3795	2	Y	262	262	0			12
							298	4	288	9							
06	4650	X	4602	-0-	-48	-0-	16	1	4247	2	Y	304	304	0			12
							5	4	334	9							
07	4836	X	4625	-0-	-211	-0-	20	1	4249	2	Y	305	302	0			15
							20	4	336	9							
08	4836	X	4606	-0-	-230	-0-	18	1	4251	2	Y	304	301	0			18
							3	4	334	9							

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
03	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	350	1	1825	2	Y	92	90	0			9
							2	4	101	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	290	1	1414	2	Y	79	82	0			6
							166	4	87	9							
05	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	279	1	1622	2	Y	94	91	0			9
							66	4	103	9							
06	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	263	1	1562	2	Y	90	90	0			9
							6	4	99	9							
07	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	254	1	1340	2	Y	81	79	0			11
							60	4	89	9							
08	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	252	1	1393	2	Y	80	76	0			15
							37	4	88	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260310 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8510 - 13063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	842	-0-	-2258	-0-	197	1	532	2	Y	101	105	0			15
							2	4	111	9							
04	3000	X	991	-0-	-2009	-0-	196	1	571	2	Y	150	141	0			24
							59	4	165	9							
05	3038	X	1115	-0-	-1923	-0-	188	1	850	2	Y	68	83	0			9
							2	4	75	9							
06	1620	X	1319	-0-	-301	-0-	190	1	1015	2	Y	98	95	0			12
							6	4	108	9							
07	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	211	1	658	2	Y	118	106	0			24
							9	4	130	9							
08	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	196	1	1673	2	Y	268	236	0			56
							40	4	295	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 12H RRCID -> 260354 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7615 PERF. 8486 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	187	1	827	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	154	1	1162	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
05	1023	N	925	-0-	-98	-0-	169	1	755	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	990	N	912	-0-	-78	-0-	152	1	760	2	Y	-0-					-0-
07	1395	N	1252	-0-	-143	-0-	158	1	952	2	Y	123	119	0			4
							7	4	135	9							
08	930	N	727	-0-	-203	-0-	145	1	513	2	Y	63	63	0			4
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 13H RRCID -> 260364 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 8085 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	265	1	3187	2	Y	369	367	0			11
							13	4	406	9							
04	4050	X	3489	-0-	-561	-0-	216	1	2916	2	Y	254	243	0	1	8	21
							78	4	279	9							
05	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	251	1	3586	2	Y	286	294	0			13
							2	4	315	9							
06	3960	X	3580	-0-	-380	-0-	226	1	3042	2	Y	284	277	0			20
							312	9									
07	3875	X	3511	-0-	-364	-0-	229	1	2977	2	Y	256	267	0			9
							23	4	282	9							
08	4154	X	3869	-0-	-285	-0-	216	1	3348	2	Y	277	269	0			17
							305	9									

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
03	3658	X	3617	-0-	-41	-0-	290	1	2927	2	Y	353	351	0			11
							12	4	388	9							
04	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	239	1	3084	2	Y	327	310	0	1	8	27
							83	4	360	9							
05	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	264	1	3048	2	Y	334	346	0			15
							2	4	367	9							
06	3510	X	3212	-0-	-298	-0-	245	1	2672	2	Y	268	264	0			19
							295	9									
07	3906	X	3018	-0-	-888	-0-	249	1	2474	2	Y	251	261	0			9
							19	4	276	9							
08	3906	X	3220	-0-	-686	-0-	214	1	2732	2	Y	249	243	0			15
							274	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
03	3100	N	3211	-0-	111	111	133	1	2638	2	Y	400	388	0			31
							440	9									
04	3000	N	3101	-0-	101	212	135	1	2312	2	Y	413	412	0			32
							200	4	454	9							
05	3053	N	2841	-0-	-212	-0-	131	1	2289	2	Y	376	395	0			13
							7	4	414	9							
06	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	139	1	2168	2	Y	368	367	0			14
							2	4	405	9							
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	141	1	2578	2	Y	485	477	0			22
							8	4	534	9							
08	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	147	1	2103	2	Y	323	330	0			15
							1	4	355	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
03	9000	X	2136	-0-	-6864	-0-	107	1	1316	2	Y	648	848	0			51
							713	9									
04	1200	X	955	-0-	-245	-0-	118	1	652	2	Y	117	159	0			9
							56	4	129	9							
05	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	131	1	2804	2	Y	462	455	0			16
							8	4	508	9							
06	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	148	1	3756	2	Y	505	502	0			19
							3	4	556	9							
07	5549	X	2800	-0-	-2749	-0-	125	1	2448	2	Y	199	209	0			9
							8	4	219	9							
08	3441	X	2436	-0-	-1005	-0-	98	1	2105	2	Y	211	210	0			10
							1	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3627	X	3207	-0-	-420	-0-	162	1	2657	2	Y	353	352	0			28
							388	9									
04	3450	X	2965	-0-	-485	-0-	163	1	2286	2	Y	289	294	0			23
							198	4	318	9							
05	3565	X	2892	-0-	-673	-0-	161	1	2416	2	Y	280	293	0			10
							7	4	308	9							
06	3450	X	2899	-0-	-551	-0-	172	1	2408	2	Y	288	287	0			11
							2	4	317	9							
07	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	158	1	2608	2	Y	347	342	0			16
							8	4	382	9							
08	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	119	1	2729	2	Y	372	371	0			17
							2	4	409	9							

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
03	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	185	1	3453	2	Y	561	556	0			44
							617	9									
04	4110	X	3674	-0-	-436	-0-	169	1	2769	2	Y	451	460	0			35
							240	4	496	9							
05	4247	X	3564	-0-	-683	-0-	189	1	2890	2	Y	433	453	0			15
							9	4	476	9							
06	4110	X	3166	-0-	-944	-0-	106	1	2614	2	Y	404	404	0			15
							2	4	444	9							
07	4247	X	3768	-0-	-479	-0-	136	1	3048	2	Y	523	514	0			24
							9	4	575	9							
08	4247	X	3658	-0-	-589	-0-	114	1	2969	2	Y	521	521	0			24
							2	4	573	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
03	4340	X	4004	-0-	-336	-0-	124	1	3394	2	Y	442	439	0			35
							486	9									
04	4200	X	3777	-0-	-423	-0-	118	1	2920	2	Y	442	442	0			35
							253	4	486	9							
05	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	130	1	3492	2	Y	485	503	0			17
							11	4	534	9							
06	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	155	1	3226	2	Y	463	463	0			17
							3	4	509	9							
07	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	149	1	3426	2	Y	486	481	0			22
							11	4	535	9							
08	4154	X	3604	-0-	-550	-0-	101	1	3058	2	Y	403	407	0			18
							2	4	443	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
03	5022	X	4262	-0-	-760	-0-	216	1	3464	2	Y	529	525	0			41
							582	9									
04	4860	X	4292	-0-	-568	-0-	225	1	3032	2	Y	702	687	0	1	8	55
							263	4	772	9							
05	4743	X	4200	-0-	-543	-0-	228	1	3212	2	Y	682	712	0	1	8	24
							10	4	750	9							
06	4170	X	3772	-0-	-398	-0-	202	1	2919	2	Y	590	592	0			22
							2	4	649	9							
07	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	154	1	3021	2	Y	612	606	0			28
							9	4	673	9							
08	4278	X	3857	-0-	-421	-0-	152	1	3086	2	Y	561	563	0			26
							2	4	617	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	11909	X	11909	-0-	-0-	-0-	42	1	11645	2	Y	202	205	1			24
							222	9									
04	12000	X	10814	-0-	-1186	-0-	31	1	10567	2	Y	146	144	1			26
							55	4	161	9							
05	12493	X	12282	-0-	-211	-0-	38	1	12064	2	Y	157	167	1	1	8	15
							7	4	173	9							
06	12912	X	12912	-0-	-0-	-0-	44	1	12583	2	Y	259	236	1			38
							285	9									
07	13113	X	13113	-0-	-0-	-0-	21	1	12803	2	Y	263	264	1			37
							289	9									
08	12463	X	12463	-0-	-0-	-0-	20	1	12228	2	Y	195	164	1			68
							215	9									

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
03	2108	N	1536	-0-	-572	-0-	258	1	861	2	Y	379	384	0			47
							417	9									
04	1470	N	1146	-0-	-324	-0-	191	1	537	2	Y	304	317	0			34
							84	4	334	9							
05	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	238	1	1205	2	Y	494	442	0			86
							27	4	543	9							
06	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	277	1	1062	2	Y	482	494	0			74
							1	4	530	9							
07	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	294	1	1393	2	Y	541	534	0			81
							10	4	595	9							
08	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	326	1	1291	2	Y	553	560	0			74
							10	4	608	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
03	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	185	1	6454	2	Y	281	283	1	1	8	3
							42	4	309	9							
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	36	1	6040	2	Y	265	261	1	1	8	6
							34	4	292	9							
05	6324	X	2595	-0-	-3729	-0-	11	1	2455	2	Y	107	111	1			2
							11	4	118	9							
06	6120	X	5227	-0-	-893	-0-	17	1	4959	2	Y	211	206	1			7
							19	4	232	9							
07	6324	X	5326	-0-	-998	-0-	21	1	4942	2	Y	326	328	1			5
							4	4	359	9							
08	6324	X	5218	-0-	-1106	-0-	12	1	4849	2	Y	324	323	1			6
							1	4	356	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
03	9486	X	8076	-0-	-1410	-0-	216	1	7512	2	Y	272	274	1	1	8	3
							49	4	299	9							
04	9180	X	8797	-0-	-383	-0-	49	1	8274	2	Y	389	382	1	1	8	9
							46	4	428	9							
05	9052	X	6782	-0-	-2270	-0-	28	1	6431	2	Y	266	268	1	1	8	6
							30	4	293	9							
06	8220	X	6980	-0-	-1240	-0-	23	1	6650	2	Y	256	253	1			9
							25	4	282	9							
07	9083	X	6649	-0-	-2434	-0-	27	1	6345	2	Y	247	252	1			4
							5	4	272	9							
08	9083	X	1333	-0-	-7750	-0-	3	1	1275	2	Y	50	53	1			1
							55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	287	1	2493	2	Y	566	563	0	1	8	17
							10	4	623	9							
04	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	192	1	2488	2	Y	492	467	0	1	8	41
							67	4	541	9							
05	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	265	1	2653	2	Y	501	518	0	1	8	23
							2	4	551	9							
06	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	241	1	2685	2	Y	452	443	0			32
							497	9									
07	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	244	1	2572	2	Y	453	469	0			16
							20	4	498	9							
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	199	1	2750	2	Y	481	468	0			29
							529	9									

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
03	4061	X	3483	-0-	-578	-0-	326	1	2670	2	Y	433	429	0	1	8	13
							11	4	476	9							
04	3930	X	2662	-0-	-1268	-0-	152	1	2113	2	Y	309	295	0	1	8	26
							57	4	340	9							
05	3387	X	3387	-0-	-0-	-0-	283	1	2674	2	Y	389	396	0	1	8	18
							2	4	428	9							
06	3360	X	2662	-0-	-698	-0-	268	1	2062	2	Y	302	298	0			22
							332	9									
07	3472	X	3040	-0-	-432	-0-	276	1	2385	2	Y	328	338	0			12
							18	4	361	9							
08	3472	X	3260	-0-	-212	-0-	233	1	2664	2	Y	330	322	0			20
							363	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
03	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	293	1	2997	2	Y	529	527	0	1	8	16
							12	4	582	9							
04	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2498	2	Y	384	367	0	1	8	32
							67	4	422	9							
05	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	269	1	3206	2	Y	451	461	0	1	8	21
							2	4	496	9							
06	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	245	1	3092	2	Y	444	433	0			32
							488	9									
07	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	248	1	2939	2	Y	436	452	0			16
							22	4	480	9							
08	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	217	1	3194	2	Y	442	431	0			27
							486	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
03	3720	X	3628	-0-	-92	-0-	17	1	3304	2	Y	274	273	0			11
							6	4	301	9							
04	3600	X	3482	-0-	-118	-0-	16	1	2840	2	Y	262	262	0			11
							338	4	288	9							
05	3689	X	3529	-0-	-160	-0-	14	1	3003	2	Y	251	250	0			12
							236	4	276	9							
06	3570	X	3085	-0-	-485	-0-	11	1	2801	2	Y	245	248	0			9
							3	4	270	9							
07	3658	X	3349	-0-	-309	-0-	14	1	3025	2	Y	269	265	0			13
							14	4	296	9							
08	3627	X	3503	-0-	-124	-0-	13	1	3155	2	Y	302	297	0			18
							3	4	332	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	95	-0-		-122	-0-	22	1	62	2	Y	10	10	0			1
								11	9									
04	210	N	107	-0-		-103	-0-	18	1	58	2	Y	18	18	0			1
								11	4	20	9							
05	125	N	125	-0-		-0-	-0-	25	1	59	2	Y	26	25	0			2
								12	4	29	9							
06	184	N	184	-0-		-0-	-0-	31	1	101	2	Y	34	32	0			4
								15	4	37	9							
07	412	N	412	-0-		-0-	-0-	62	1	228	2	Y	67	65	0			6
								48	4	74	9							
08	197	N	197	-0-		-0-	-0-	41	1	115	2	Y	35	37	0			4
								2	4	39	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1642	-0-		-249	-0-	281	1	887	2	Y	431	425	0			54
								474	9									
04	1838	N	1838	-0-		-0-	-0-	301	1	822	2	Y	534	527	0	1	8	60
								128	4	587	9							
05	1679	N	1679	-0-		-0-	-0-	334	1	874	2	Y	411	399	0			72
								19	4	452	9							
06	1590	N	1558	-0-		-32	-0-	284	1	810	2	Y	421	428	0			65
								1	4	463	9							
07	1891	N	1442	-0-		-449	-0-	257	1	701	2	Y	435	435	0			65
								5	4	479	9							
08	1951	N	1951	-0-		-0-	-0-	293	1	1201	2	Y	407	418	0			54
								9	4	448	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260476 COMPL. DATE 11/29/2010 TOTAL DEPTH 8285 PERF. 8665 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	X	-0-	-0-		-465	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 6H RRCID -> 260479 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 9360 - 14093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7311	-0-		-780	-0-	57	1	6898	2	Y	324	324	1			51
								356	9									
04	7680	X	6325	-0-		-1355	-0-	47	1	5377	2	Y	259	286	1			24
								616	4	285	9							
05	7936	X	6890	-0-		-1046	-0-	46	1	6438	2	Y	282	271	1			35
								96	4	310	9							
06	7290	X	5957	-0-		-1333	-0-	51	1	5638	2	Y	241	247	1			29
								3	4	265	9							
07	7471	X	7180	-0-		-291	-0-	63	1	6698	2	Y	307	287	1			49
								81	4	338	9							
08	7316	X	7249	-0-		-67	-0-	66	1	6863	2	Y	285	286	1			48
								6	4	314	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 260501 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9450 - 13733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 5H RRCID -> 260504 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8092 - 13003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4723	-0-	-1260	-0-	71	1	4168	2	Y	439	415	0			37
							1	4	483	9							
04	5790	X	4439	-0-	-1351	-0-	123	1	3503	2	Y	407	412	0			32
							365	4	448	9							
05	5177	X	4819	-0-	-358	-0-	66	1	3795	2	Y	475	483	0			24
							435	4	523	9							
06	5073	X	5073	-0-	-0-	-0-	74	1	4459	2	Y	490	485	0			29
							1	4	539	9							
07	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	90	1	4511	2	Y	468	476	0			21
							19	4	515	9							
08	5114	X	5114	-0-	-0-	-0-	69	1	4503	2	Y	493	484	0			30
							542	9									

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
03	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	23	1	4709	2	Y	517	493	0			43
							1	4	569	9							
04	4770	X	4726	-0-	-44	-0-	23	1	3843	2	Y	417	427	0			33
							401	4	459	9							
05	5332	X	5183	-0-	-149	-0-	24	1	4158	2	Y	476	485	0			24
							477	4	524	9							
06	5160	X	4974	-0-	-186	-0-	22	1	4431	2	Y	473	469	0			28
							1	4	520	9							
07	5332	X	4850	-0-	-482	-0-	23	1	4279	2	Y	482	489	0			21
							18	4	530	9							
08	5301	X	5093	-0-	-208	-0-	20	1	4544	2	Y	481	473	0			29
							529	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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	Y	3	2	0			1
							3	9									
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	372	-0-	-0-	-0-	43	1	231	2	Y	82	68	0			14
							8	4	90	9							
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	1	15	0			-0-
							1	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
03	12493	X	8342	-0-	-4151	-0-	5	1	8000	2	Y	143	152	1			17
							180	4	157	9							
04	11640	X	8991	-0-	-2649	-0-	9	1	8785	2	Y	139	135	1			21
							44	4	153	9							
05	9517	X	8187	-0-	-1330	-0-	14	1	7909	2	Y	138	122	1	1	8	36
							112	4	152	9							
06	9670	X	9670	-0-	-0-	-0-	10	1	9437	2	Y	156	155	1			37
							51	4	172	9							
07	11465	X	11465	-0-	-0-	-0-	14	1	11253	2	Y	163	191	1			9
							19	4	179	9							
08	10721	X	10721	-0-	-0-	-0-	27	1	10581	2	Y	97	95	1			11
							6	4	107	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3193	X	1876	-0-	-1317	-0-	144	1	1691	2	N	37					215
							41	9									
04	2910	X	2505	-0-	-405	-0-	52	1	2411	2	N	38	178	1			75
							42	9									
05	3007	X	1175	-0-	-1832	-0-	21	1	1128	2	N	24					99
							26	9									
06	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	48	1	2914	2	N	50					149
							55	9									
07	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	88	1	2512	2	N	43					192
							47	9									
08	2604	X	2352	-0-	-252	-0-	49	1	2256	2	N	43					235
							47	9									

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
03	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	18	1	2383	2	Y	151	145	0			22
							9	4	166	9							
04	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	20	1	2072	2	Y	169	164	0			27
							213	4	186	9							
05	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	14	1	2406	2	Y	145	153	0			19
							5	4	160	9							
06	2822	N	2822	-0-	-0-	-0-	14	1	2616	2	Y	161	161	0			19
							15	4	177	9							
07	2573	X	1850	-0-	-723	-0-	15	1	1672	2	Y	126	120	0			25
							24	4	139	9							
08	2573	X	1207	-0-	-1366	-0-	10	1	1091	2	Y	73	83	0			15
							26	4	80	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
03	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	342	1	3670	2	Y	464	441	0			39
							510	9									
04	4110	X	3785	-0-	-325	-0-	184	1	2891	2	Y	371	381	0			29
							302	4	408	9							
05	4247	X	4068	-0-	-179	-0-	233	1	3035	2	Y	411	420	0			20
							348	4	452	9							
06	4110	X	4032	-0-	-78	-0-	314	1	3267	2	Y	409	405	0			24
							1	4	450	9							
07	4247	X	4133	-0-	-114	-0-	401	1	3272	2	Y	405	411	0			18
							14	4	446	9							
08	4247	X	4079	-0-	-168	-0-	302	1	3363	2	Y	376	371	0			23
							414	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
03	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	182	1	3137	2	Y	480	483	0			61
							19	4	528	9							
04	3660	X	611	-0-	-3049	-0-	61	1	410	2	Y	75	113	0			23
							57	4	83	9							
05	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	3660	X	-0-	-0-	-3660	-0-					Y	-0-					-0-
07	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
08	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	35	1	2849	2	Y	213	205	0			20
							3	4	234	9							
04	2850	X	2700	-0-	-150	-0-	33	1	2223	2	Y	165	171	0	1	8	13
							262	4	182	9							
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	31	1	2625	2	Y	199	192	0	1	8	19
							107	4	219	9							
06	3030	X	2775	-0-	-255	-0-	28	1	2536	2	Y	184	184	0			19
							9	4	202	9							
07	3131	X	2806	-0-	-325	-0-	29	1	2477	2	Y	172	167	0			24
							111	4	189	9							
08	3131	X	2863	-0-	-268	-0-	30	1	2580	2	Y	167	160	0			31
							69	4	184	9							

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
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	296	1	24	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	284	1	34	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	341	N	326	-0-	-15	-0-	290	1	32	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
06	499	N	499	-0-	-0-	-0-	255	1	193	2	Y	46	42	0			4
							51	9									
07	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	1			Y	-0-	4	0			-0-
08	341	N	334	-0-	-7	-0-	250	1	63	2	Y	19	18	0			1
							21	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
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	345	1	1874	2	Y	221	210	0			18
							243	9									
04	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	323	1	1720	2	Y	204	206	0			16
							179	4	224	9							
05	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	302	1	1609	2	Y	200	206	0			10
							185	4	220	9							
06	2340	N	2306	-0-	-34	-0-	345	1	1753	2	Y	189	188	0			11
							208	9									
07	2418	N	2275	-0-	-143	-0-	405	1	1625	2	Y	216	217	0			10
							7	4	238	9							
08	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	323	1	1782	2	Y	218	215	0			13
							240	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
03	4123	X	4115	-0-	-8	-0-	339	1	3312	2	Y	422	398	0			35
							464	9									
04	4980	X	4544	-0-	-436	-0-	308	1	3395	2	Y	443	443	0			35
							354	4	487	9							
05	5146	X	4414	-0-	-732	-0-	274	1	3309	2	Y	410	425	0			20
							380	4	451	9							
06	4980	X	3887	-0-	-1093	-0-	325	1	3203	2	Y	325	326	0			19
							1	4	358	9							
07	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	316	1	3927	2	Y	454	453	0			20
							16	4	499	9							
08	4681	X	3806	-0-	-875	-0-	269	1	3151	2	Y	351	350	0			21
							386	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 260881 COMPL. DATE 03/02/2011 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
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
06	873	N	873	-0-	-0-	-0-	138	1	513	2	Y	200	173	0			27
							2	4	220	9							
07	999	N	999	-0-	-0-	-0-	256	1	519	2	Y	199	201	0			25
							5	4	219	9							
08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	218	1	386	2	Y	126	138	0			13
							139	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 260882 COMPL. DATE 03/12/2011 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
03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	245	1	93	2	Y	27	42	0			3
							30	9									
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	208	1	55	2	Y	86	78	0			11
							4	4	95	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	259	1	91	2	Y	119	117	0			13
							6	4	131	9							
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	297	1	134	2	Y	163	154	0			22
							1	4	179	9							
07	453	N	453	-0-	-0-	-0-	241	1	90	2	Y	110	118	0			14
							1	4	121	9							
08	510	N	510	-0-	-0-	-0-	184	1	148	2	Y	162	159	0			17
							178	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
03	848	N	848	-0-	-0-	-0-	202	1	426	2	Y	200	210	0			23
							220	9									
04	810	N	744	-0-	-66	-0-	184	1	419	2	Y	104	114	0			13
							27	4	114	9							
05	826	N	826	-0-	-0-	-0-	217	1	469	2	Y	98	100	0			11
							32	4	108	9							
06	837	N	837	-0-	-0-	-0-	245	1	463	2	Y	115	110	0			16
							2	4	127	9							
07	775	N	744	-0-	-31	-0-	211	1	446	2	Y	75	81	0			10
							4	4	83	9							
08	917	N	917	-0-	-0-	-0-	200	1	576	2	Y	128	124	0			14
							141	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
03	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	14	1	1903	2	Y	116	113	0			17
							7	4	128	9							
04	1890	N	1752	-0-	-138	-0-	14	1	1454	2	Y	123	120	0			20
							149	4	135	9							
05	2077	N	1881	-0-	-196	-0-	10	1	1720	2	Y	134	136	0			18
							4	4	147	9							
06	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	11	1	2006	2	Y	154	153	0			19
							12	4	169	9							
07	1798	N	1741	-0-	-57	-0-	14	1	1617	2	Y	79	82	0			16
							23	4	87	9							
08	1891	N	331	-0-	-1560	-0-	3	1	307	2	Y	13	26	0			3
							7	4	14	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2356	X	2049	-0-	-307	-0-	366	1	1003	2	Y	617	330	0	312	1	89
							1	4	679	9			1	8			
04	1950	X	1751	-0-	-199	-0-	29	1	1052	2	Y	606	618	0	1	8	76
							3	4	667	9							
05	2201	X	1544	-0-	-657	-0-	26	1	1003	2	Y	465	490	0	1	5	49
							3	4	512	9			1	8			
06	2130	X	414	-0-	-1716	-0-	6	1	262	2	Y	133	170	0			12
							146	9									
07	1798	N	198	-0-	-1600	-0-	2	1	121	2	Y	68	72	0			8
							75	9									
08	1550	N	1199	-0-	-351	-0-	85	1	637	2	Y	433	397	0			44
							1	4	476	9							

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
03	2511	X	890	-0-	-1621	-0-	171	1	490	2	Y	208	201	0			18
							229	9									
04	2430	X	297	-0-	-2133	-0-	46	1	146	2	Y	70	83	0			5
							28	4	77	9							
05	682	X	634	-0-	-48	-0-	122	1	290	2	Y	150	142	0			13
							57	4	165	9							
06	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	168	1	554	2	Y	216	201	0			28
							83	4	238	9							
07	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	224	232	0			20
							141	4	246	9							
08	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	305	1	852	2	Y	300	290	0			30
							17	4	330	9							

BRISCOE COCHINA STATE UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 261330 COMPL. DATE 12/12/2010 TOTAL DEPTH 8443 PERF. 8868 - 12723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 5H RRCID -> 261440 COMPL. DATE 06/16/2011 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8990 - 13233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	32	1	981	2	Y	401	199	0	188	1	58
							1	4	441	9							
04	1140	N	1052	-0-	-88	-0-	16	1	692	2	Y	311	330	0			39
							2	4	342	9							
05	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	22	1	887	2	Y	293	299	0	1	5	31
							3	4	322	9			1	8			
06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	19	1	931	2	Y	344	343	0			32
							1	4	378	9							
07	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	14	1	738	2	Y	300	295	0			37
							330	9									
08	1240	N	905	-0-	-335	-0-	14	1	578	2	Y	284	292	0			29
							1	4	312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 3H RRCID -> 261441 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 8756 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	X	380	-0-	-2069	-0-	8	1	310	2	Y	56	56	0			20
							62	9									
04	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	27	1	1450	2	Y	283	259	0			44
							1	4	311	9							
05	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	23	1	1750	2	Y	222	236	0			30
							43	4	244	9							
06	3000	N	3207	-0-	207	207	19	1	2881	2	Y	276	249	0			57
							3	4	304	9							
07	3100	N	5066	-0-	1966	2173	35	1	4831	2	Y	176	196	0			37
							6	4	194	9							
08	3100	N	1683	-0-	-1417	756	8	1	1629	2	Y	42	69	0			10
							46	9									

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
03	769	N	769	-0-	-0-	-0-	85	1	378	2	Y	277	208	0			112
							1	4	305	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	53	1	252	2	Y	248	308	0			52
							273	9									
05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	42	1	194	2	Y	143	163	0			32
							1	4	157	9							
06	750	N	394	-0-	-356	-0-	80	1	141	2	Y	157	131	0			58
							173	9									
07	892	N	892	-0-	-0-	-0-	212	1	442	2	Y	216	213	0			61
							238	9									
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	186	1	404	2	Y	261	232	0			90
							287	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
03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	404	1	1311	2	Y	373	190	0	180	1	54
							1	4	410	9							
04	1770	N	1513	-0-	-257	-0-	31	1	1127	2	Y	320	334	0			40
							3	4	352	9							
05	1860	N	1261	-0-	-599	-0-	25	1	978	2	Y	232	247	0	1	5	24
							3	4	255	9							
06	2010	N	1129	-0-	-881	-0-	18	1	858	2	Y	229	232	0			21
							1	4	252	9							
07	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	33	1	1747	2	Y	208	203	0			26
							1	4	229	9							
08	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	114	1	2208	2	Y	206	211	0			21
							2	4	227	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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	217	194	0			88
							1	4	239	9							
04	1260	N	1129	-0-	-131	-0-	90	1	438	2	Y	546	520	0			114
							601	9									
05	543	N	543	-0-	-0-	-0-	51	1	242	2	Y	226	290	0			50
							1	4	249	9							
06	510	N	69	-0-	-441	-0-	35	1	13	2	Y	19	62	0			7
							21	9									
07	1178	N	304	-0-	-874	-0-	171	1	79	2	Y	49	42	0			14
							54	9									
08	558	N	215	-0-	-343	-0-	162	1	28	2	Y	23	29	0			8
							25	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	122	1	2536	2	Y	265	253	0			34
							15	4	292	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	250	1	1739	2	Y	361	284	0	1	8	110
							240	4	397	9							
05	2697	X	2660	-0-	-37	-0-	315	1	1763	2	Y	360	192	0			278
							186	4	396	9							
06	2880	X	2105	-0-	-775	-0-	324	1	1446	2	Y	300	393	0			185
							5	4	330	9							
07	2976	X	1994	-0-	-982	-0-	59	1	1444	2	Y	348	375	0			158
							108	4	383	9							
08	2976	X	2581	-0-	-395	-0-	501	1	1616	2	Y	370	429	0			99
							57	4	407	9							

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
03	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	28	1	3717	2	Y	115	113	1			8
							2	4	127	9							
04	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	26	1	3231	2	Y	109	106	1			11
							11	4	120	9							
05	3038	X	2346	-0-	-692	-0-	16	1	2247	2	Y	71	79	1			3
							5	4	78	9							
06	3750	X	1102	-0-	-2648	-0-	7	1	1050	2	Y	35	35	1			3
							6	4	39	9							
07	3875	X	2733	-0-	-1142	-0-	16	1	2606	2	Y	93	87	1			9
							9	4	102	9							
08	3875	X	615	-0-	-3260	-0-	4	1	588	2	Y	21	28	1			2
							23	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262325 COMPL. DATE 02/07/2011 TOTAL DEPTH 8083 PERF. 8920 - 13653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2599	N	2599	-0-	-0-	-0-	30	1	2401	2	Y	150	149	0			14
							3	4	165	9							
04	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	30	1	1984	2	Y	143	145	0	1	8	11
							234	4	157	9							
05	2883	N	2538	-0-	-345	-0-	26	1	2236	2	Y	168	162	0	1	8	16
							91	4	185	9							
06	2520	N	2462	-0-	-58	-0-	24	1	2235	2	Y	177	175	0			18
							8	4	195	9							
07	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	26	1	2219	2	Y	153	150	0			21
							100	4	168	9							
08	2542	N	2459	-0-	-83	-0-	26	1	2216	2	Y	144	138	0			27
							59	4	158	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 262985 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 7196 PERF. 8253 - 12996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	201	1	1962	2	Y	417	428	0			53
							12	4	459	9							
04	2940	X	2822	-0-	-118	-0-	312	1	1880	2	Y	337	286	0	1	8	103
							259	4	371	9							
05	3038	X	2925	-0-	-113	-0-	341	1	1990	2	Y	349	182	0			270
							210	4	384	9							
06	2940	X	2442	-0-	-498	-0-	355	1	1800	2	Y	255	368	0			157
							6	4	281	9							
07	2914	X	2152	-0-	-762	-0-	65	1	1708	2	Y	229	282	0			104
							127	4	252	9							
08	2914	X	2904	-0-	-10	-0-	476	1	2056	2	Y	273	304	0			73
							72	4	300	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263241 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6879 - 12055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	197	1	1715	2	Y	96	91	1			9
							2	4	106	9							
04	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	174	1	1176	2	Y	66	69	1			6
							216	4	73	9							
05	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	172	1	1640	2	Y	78	78	1			6
							7	4	86	9							
06	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	149	1	1423	2	Y	56	54	1			8
							1	4	62	9							
07	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	157	1	1520	2	Y	64	67	1			5
							4	4	70	9							
08	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	151	1	1169	2	Y	58	56	1			7
							64	9									

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
03	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	151	1	2831	2	Y	181	176	1			17
							3	4	199	9							
04	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	125	1	1984	2	Y	142	146	1			13
							364	4	156	9							
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	130	1	3943	2	Y	273	263	1	1	8	22
							17	4	300	9							
06	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	97	1	3038	2	Y	220	209	1			33
							1	4	242	9							
07	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	137	1	2919	2	Y	204	222	1			15
							7	4	224	9							
08	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	113	1	2729	2	Y	213	204	1			24
							234	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
03	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	32	1	4362	2	Y	487	514	0			75
							2	4	536	9							
04	4740	X	4696	-0-	-44	-0-	84	1	3518	2	Y	450	454	0			71
							599	4	495	9							
05	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	195	1	3454	2	Y	461	449	0			83
							660	4	507	9							
06	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	202	1	4119	2	Y	445	421	0			107
							490	9									
07	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	192	1	4323	2	Y	466	465	0			108
							5	4	513	9							
08	4929	X	4902	-0-	-27	-0-	36	1	4352	2	Y	467	480	0			95
							514	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
03	5115	X	5100	-0-	-15	-0-	34	1	4589	2	Y	432	455	0			67
							2	4	475	9							
04	5039	X	5039	-0-	-0-	-0-	91	1	3835	2	Y	418	419	0			66
							653	4	460	9							
05	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	214	1	3786	2	Y	428	417	0			77
							723	4	471	9							
06	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	214	1	4366	2	Y	386	370	0			93
							425	9									
07	5208	X	5148	-0-	-60	-0-	201	1	4518	2	Y	385	389	0			89
							5	4	424	9							
08	5208	X	5065	-0-	-143	-0-	38	1	4596	2	Y	392	401	0			80
							431	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1816	-0-		-571	-0-	998	1	565	2	Y	230	226	0			13
								253	9									
04	2400	N	1725	-0-		-675	-0-	1099	1	308	2	Y	242	243	0			12
								52	4	266	9							
05	2325	N	1410	-0-		-915	-0-	532	1	536	2	Y	307	306	0			13
								4	4	338	9							
06	1770	N	1352	-0-		-418	-0-	478	1	598	2	Y	251	253	0			11
								276	9									
07	1798	N	1391	-0-		-407	-0-	407	1	575	2	Y	368	366	0			13
								4	4	405	9							
08	1427	N	1427	-0-		-0-	-0-	461	1	438	2	Y	478	469	0			22
								2	4	526	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 263432 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 9029 PERF. 9808 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8241	X	8241	-0-		-0-	-0-	5	1	7888	2	Y	155	155	1			18
								177	4	171	9							
04	9434	X	9434	-0-		-0-	-0-	9	1	9224	2	Y	141	138	1			21
								46	4	155	9							
05	7990	X	7990	-0-		-0-	-0-	14	1	7724	2	Y	129	115	1	1	8	34
								110	4	142	9							
06	7980	X	5867	-0-		-2113	-0-	6	1	5744	2	Y	78	93	1			19
								31	4	86	9							
07	8246	X	6718	-0-		-1528	-0-	8	1	6612	2	Y	79	94	1			4
								11	4	87	9							
08	9729	X	9729	-0-		-0-	-0-	25	1	9568	2	Y	118	108	1			14
								6	4	130	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 18H RRCID -> 263435 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 9202 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17349	X	17349	-0-		-0-	-0-	11	1	16722	2	Y	218	228	1	1	8	25
								376	4	240	9							
04	13507	X	13507	-0-		-0-	-0-	13	1	13230	2	Y	180	177	1	1	8	27
								66	4	198	9							
05	12463	X	12463	-0-		-0-	-0-	22	1	12068	2	Y	184	162	1	1	8	48
								171	4	202	9							
06	11858	X	11858	-0-		-0-	-0-	12	1	11604	2	Y	163	172	1			39
								63	4	179	9							
07	10974	X	9201	-0-		-1773	-0-	11	1	9050	2	Y	113	146	1			6
								16	4	124	9							
08	10974	X	8346	-0-		-2628	-0-	21	1	8209	2	Y	101	95	1			12
								5	4	111	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 7H RRCID -> 263436 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 9121 - 14242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	12723	-0-		-1134	-0-	341	1	11883	2	Y	384	388	1	1	8	4
								77	4	422	9							
04	11940	X	10368	-0-		-1572	-0-	59	1	9881	2	Y	339	334	1	1	8	8
								55	4	373	9							
05	12245	X	9240	-0-		-3005	-0-	38	1	8828	2	Y	303	303	1	1	8	7
								41	4	333	9							
06	12630	X	12630	-0-		-0-	-0-	41	1	12107	2	Y	396	390	1			13
								46	4	436	9							
07	12710	X	10508	-0-		-2202	-0-	43	1	10146	2	Y	284	293	1			4
								7	4	312	9							
08	12710	X	11250	-0-		-1460	-0-	27	1	10914	2	Y	279	277	1			6
								2	4	307	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263437 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 7002 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	155	1	2888	2	Y	519	527	0			22
							17	4	571	9							
04	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	174	1	1882	2	Y	378	368	0			32
							144	4	416	9							
05	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	186	1	2978	2	Y	531	503	0			60
							29	4	584	9							
06	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	157	1	2210	2	Y	421	463	0			18
							9	4	463	9							
07	2909	X	2909	-0-	-0-	-0-	143	1	2160	2	Y	536	523	0			31
							16	4	590	9							
08	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	155	1	2131	2	Y	456	464	0			23
							1	4	502	9							

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
03	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	250	1	3591	2	Y	517	527	0			22
							22	4	569	9							
04	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	281	1	2438	2	Y	393	382	0			33
							186	4	432	9							
05	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	357	1	4136	2	Y	590	556	0			67
							41	4	649	9							
06	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	312	1	3247	2	Y	493	538	0			22
							13	4	542	9							
07	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	284	1	3173	2	Y	493	487	0			28
							23	4	542	9							
08	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	264	1	3210	2	Y	378	387	0			19
							2	4	416	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
03	3766	X	3766	-0-	-0-	-0-	112	1	3115	2	Y	473	470	0			20
							19	4	520	9							
04	2310	X	1520	-0-	-790	-0-	68	1	1149	2	Y	195	199	0			16
							88	4	215	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	120	1	1929	2	Y	291	274	0			33
							19	4	320	9							
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	129	1	1961	2	Y	367	384	0			16
							8	4	404	9							
07	2387	X	2315	-0-	-72	-0-	116	1	1858	2	Y	298	297	0			17
							13	4	328	9							
08	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	131	1	2096	2	Y	294	296	0			15
							1	4	323	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
03	4247	X	3941	-0-	-306	-0-	86	1	3238	2	Y	561	536	1			82
							617	9									
04	4200	X	3923	-0-	-277	-0-	109	1	2807	2	Y	539	534	1			87
							414	4	593	9							
05	4340	X	3755	-0-	-585	-0-	117	1	3089	2	Y	432	465	1			54
							74	4	475	9							
06	4200	X	3765	-0-	-435	-0-	110	1	3158	2	Y	439	447	1			46
							14	4	483	9							
07	4061	X	3756	-0-	-305	-0-	99	1	3149	2	Y	423	437	1			32
							43	4	465	9							
08	4061	X	3881	-0-	-180	-0-	86	1	3349	2	Y	400	384	1			48
							6	4	440	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	9393	X	182	-0-	-9211	-0-	176	2	4	4	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
04	9090	X	2921	-0-	-6169	-0-	3	1	2869	2	Y	32	27	1			5
							14	4	35	9							
05	8742	X	8742	-0-	-0-	-0-	16	1	8493	2	Y	103	80	1	1	8	27
							120	4	113	9							
06	12846	X	12846	-0-	-0-	-0-	13	1	12612	2	Y	139	133	1			33
							68	4	153	9							
07	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	14	1	11071	2	Y	111	138	1			6
							19	4	122	9							
08	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	24	1	9345	2	Y	88	84	1			10
							6	4	97	9							

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
03	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	1212	1	1625	2	Y	1053	1013	0	1	8	58
							1	4	1158	9							
04	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	1426	1	782	2	Y	674	697	0	1	8	34
							131	4	741	9							
05	3007	X	2849	-0-	-158	-0-	794	1	1220	2	Y	751	752	0	1	8	32
							9	4	826	9							
06	3870	X	2733	-0-	-1137	-0-	705	1	1430	2	Y	543	551	0			24
							1	4	597	9							
07	3999	X	3087	-0-	-912	-0-	699	1	1731	2	Y	586	589	0			21
							12	4	645	9							
08	3999	X	3492	-0-	-507	-0-	780	1	1774	2	Y	845	828	0			38
							8	4	930	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
03	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	18	1	3246	2	Y	366	369	0			33
							1	4	403	9							
04	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	23	1	2831	2	Y	325	322	0			36
							316	4	358	9							
05	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	27	1	2744	2	Y	378	371	0			43
							462	4	416	9							
06	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	19	1	3080	2	Y	343	364	0			22
							1	4	377	9							
07	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	22	1	3357	2	Y	367	355	0			34
							12	4	404	9							
08	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	23	1	3559	2	Y	357	362	0			29
							1	4	393	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
03	10807	X	10807	-0-	-0-	-0-	79	1	10462	2	Y	237	240	1			17
							5	4	261	9							
04	9510	X	8543	-0-	-967	-0-	66	1	8250	2	Y	181	180	1			18
							28	4	199	9							
05	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	66	1	9186	2	Y	192	202	1			8
							20	4	211	9							
06	10470	X	9377	-0-	-1093	-0-	60	1	9050	2	Y	194	188	1			14
							54	4	213	9							
07	10819	X	9304	-0-	-1515	-0-	54	1	9003	2	Y	197	192	1			19
							30	4	217	9							
08	10819	X	7997	-0-	-2822	-0-	47	1	7792	2	Y	144	152	1			11
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3844	X	2561	-0-	-1283	-0-	63	1	2406	2	Y	84	78	0			30
							92	9									
04	3720	X	1503	-0-	-2217	-0-	24	1	1303	2	Y	159	164	0			25
							1	4	175	9							
05	3844	X	1506	-0-	-2338	-0-	17	1	1323	2	Y	121	130	0			16
							33	4	133	9							
06	2910	X	2384	-0-	-526	-0-	15	1	2210	2	Y	143	130	0			29
							2	4	157	9							
07	3007	X	1868	-0-	-1139	-0-	13	1	1752	2	Y	92	102	0			19
							2	4	101	9							
08	2573	X	2459	-0-	-114	-0-	12	1	2282	2	Y	150	134	0			35
							165	9									

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
03	2077	X	248	-0-	-1829	-0-	20	1	207	2	Y	19	38	0			7
							21	9									
04	1560	X	46	-0-	-1514	-0-	3	1	37	2	Y	5	11	0			1
							6	9									
05	1660	X	1660	-0-	-0-	-0-	134	1	1348	2	Y	148	112	0			37
							15	4	163	9							
06	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	101	1	1149	2	Y	108	120	0			25
							3	4	119	9							
07	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	55	1	1012	2	Y	98	102	0			21
							6	4	108	9							
08	1674	X	1038	-0-	-636	-0-	60	1	874	2	Y	93	80	0			34
							2	4	102	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
03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	157	1	571	2	Y	391	397	0			49
							430	9									
04	898	N	898	-0-	-0-	-0-	156	1	361	2	Y	295	311	0			33
							56	4	325	9							
05	1147	N	892	-0-	-255	-0-	176	1	427	2	Y	254	243	0			44
							10	4	279	9							
06	1110	N	868	-0-	-242	-0-	185	1	396	2	Y	261	265	0			40
							287	9									
07	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	193	1	577	2	Y	283	281	0			42
							4	4	311	9							
08	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	205	1	732	2	Y	256	264	0			34
							5	4	282	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
03	1457	N	393	-0-	-1064	-0-	237	1	109	2	Y	43	62	0			5
							47	9									
04	1170	N	266	-0-	-904	-0-	266	1			Y	-0-	5	0			-0-
05	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	357	1	855	2	Y	253	209	0			44
							19	4	278	9							
06	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	304	1	792	2	Y	261	265	0			40
							1	4	287	9							
07	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	292	1	901	2	Y	293	289	0			44
							6	4	322	9							
08	1457	N	1396	-0-	-61	-0-	295	1	824	2	Y	246	257	0			33
							6	4	271	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	8494	X	6317	-0-	-2177	-0-	30	1	5837	2	Y	400	401	0			16
							10	4	440	9							
04	8130	X	6803	-0-	-1327	-0-	31	1	5624	2	Y	435	432	0	1	8	18
							669	4	479	9							
05	8153	X	7360	-0-	-793	-0-	30	1	6416	2	Y	373	374	0			17
							504	4	410	9							
06	7830	X	7010	-0-	-820	-0-	25	1	6534	2	Y	404	405	0			16
							7	4	444	9							
07	7967	X	7205	-0-	-762	-0-	31	1	6658	2	Y	441	435	0			22
							31	4	485	9							
08	7347	X	7181	-0-	-166	-0-	28	1	6664	2	Y	440	436	0			26
							5	4	484	9							

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263657 COMPL. DATE 04/17/2011 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 8063 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3796	-0-	696	696	292	1	2610	2	Y	813	808	0			102
							894	9									
04	3000	N	3615	-0-	615	1311	335	1	2210	2	Y	659	685	0	1	8	75
							345	4	725	9							
05	3100	N	3152	-0-	52	1363	315	1	2252	2	Y	486	476	0			85
							50	4	535	9							
06	4206	X	2843	-0-	-1363	-0-	205	1	2088	2	Y	498	507	0			76
							2	4	548	9							
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	221	1	2808	2	Y	512	512	0			76
							20	4	563	9							
08	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	295	1	2705	2	Y	487	498	0			65
							20	4	536	9							

STANLEY RANCH WELL #: 22H RRCID -> 263722 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8633 PERF. 9138 - 14091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	40	1	5330	2	Y	163	168	1			12
							3	4	179	9							
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	35	1	4400	2	Y	129	128	1			13
							15	4	142	9							
05	5642	X	3963	-0-	-1679	-0-	27	1	3810	2	Y	107	115	1			5
							8	4	118	9							
06	5460	X	5079	-0-	-381	-0-	33	1	4878	2	Y	126	122	1			9
							29	4	139	9							
07	5642	X	4914	-0-	-728	-0-	28	1	4726	2	Y	131	127	1			13
							16	4	144	9							
08	5549	X	5131	-0-	-418	-0-	30	1	4956	2	Y	132	135	1			10
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 19H RRCID -> 263724 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 8264 - 12935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4309	-0-	-1085	-0-	60	1	3884	2	Y	311	308	0			40
							23	4	342	9							
04	5160	X	24	-0-	-5136	-0-	2	1	18	2	Y	2	41	0			1
							2	4	2	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	4830	X	-0-	-0-	-4830	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5115	X	3916	-0-	-1199	-0-	99	1	3409	2	Y	353	391	0			45
							20	4	388	9							
04	4950	X	212	-0-	-4738	-0-	19	1	151	2	Y	19	58	0			6
							21	4	21	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	4740	X	-0-	-0-	-4740	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-					-0-
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2697	N	1828	-0-	-869	-0-	172	1	1449	2	Y	180	185	0			23
							9	4	198	9							
04	2610	N	345	-0-	-2265	-0-	44	1	223	2	Y	43	53	0			13
							31	4	47	9							
05	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	1770	N	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-					-0-
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2728	X	2691	-0-	-37	-0-	131	1	2375	2	Y	168	166	0			13
							185	9									
04	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	126	1	2169	2	Y	163	163	0			13
							188	4	179	9							
05	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	130	1	2367	2	Y	163	170	0			6
							7	4	179	9							
06	2610	X	2521	-0-	-89	-0-	138	1	2208	2	Y	157	157	0			6
							2	4	173	9							
07	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	133	1	2396	2	Y	279	272	0			13
							7	4	307	9							
08	2759	X	2714	-0-	-45	-0-	119	1	2250	2	Y	312	311	0			14
							2	4	343	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 31H RRCID -> 263740 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 8107 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
03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	151	1	1533	2	Y	122	102	0			45
							3	4	134	9							
04	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	108	1	1283	2	Y	116	141	0			20
							5	4	128	9							
05	1581	N	836	-0-	-745	-0-	69	1	693	2	Y	60	65	0			15
							8	4	66	9							
06	1770	N	801	-0-	-969	-0-	60	1	682	2	Y	52	55	0			12
							2	4	57	9							
07	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	97	1	1803	2	Y	178	152	0			38
							10	4	196	9							
08	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	94	1	1377	2	Y	147	131	0			54
							4	4	162	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 8H RRCID -> 263751 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 6553 PERF. 7951 - 12636

03	5381	X	3469	-0-	-1912	-0-	96	1	2926	2	Y	391	408	0			50
							17	4	430	9							
04	1411	X	1411	-0-	-0-	-0-	161	1	941	2	Y	163	163	0			50
							130	4	179	9							
05	1642	X	1642	-0-	-0-	-0-	354	1	997	2	Y	169	88	0			131
							105	4	186	9							
06	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	394	1	947	2	Y	130	181	0			80
							3	4	143	9							
07	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	53	1	1226	2	Y	159	167	0			72
							91	4	175	9							
08	1849	X	1849	-0-	-0-	-0-	344	1	1263	2	Y	179	203	0			48
							45	4	197	9							

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263866 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 8381 - 13100

03	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	246	1	1432	2	Y	408	407	0			51
							449	9									
04	2130	N	1344	-0-	-786	-0-	255	1	692	2	Y	263	284	0			30
							108	4	289	9							
05	1984	N	1753	-0-	-231	-0-	244	1	1139	2	Y	314	289	0			55
							25	4	345	9							
06	2070	N	1717	-0-	-353	-0-	305	1	1085	2	Y	296	306	0			45
							1	4	326	9							
07	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	291	1	1211	2	Y	327	323	0			49
							9	4	360	9							
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	327	1	1445	2	Y	404	399	0			54
							11	4	444	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 12H RRCID -> 263867 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8630 - 13306

03	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	29	1	3958	2	Y	483	506	0			75
							2	4	531	9							
04	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	79	1	3311	2	Y	460	462	0			73
							564	4	506	9							
05	4594	X	4594	-0-	-0-	-0-	185	1	3275	2	Y	462	452	0			83
							626	4	508	9							
06	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	183	1	3728	2	Y	451	425	0			109
							496	9									
07	4613	X	4613	-0-	-0-	-0-	175	1	3940	2	Y	449	454	0			104
							4	4	494	9							
08	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	33	1	4038	2	Y	451	463	0			92
							496	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	N	1960	-0-		-0-	-0-		1066	1	442	2	Y	411	399	0			23
									452	9									
04	1879	N	1879	-0-		-0-	-0-		1020	1	246	2	Y	520	516	0	1	8	26
									41	4	572	9							
05	2889	N	2889	-0-		-0-	-0-		658	1	827	2	Y	1271	1242	0	1	8	54
									6	4	1398	9							
06	1890	N	1695	-0-		-195	-0-		558	1	663	2	Y	431	466	0			19
									474	9									
07	2387	X	2043	-0-		-344	-0-		566	1	988	2	Y	438	441	0			16
									7	4	482	9							
08	2883	X	2585	-0-		-298	-0-		690	1	1113	2	Y	706	690	0			32
									5	4	777	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	2965	-0-		-1344	-0-		67	1	2641	2	Y	219	215	0			28
									16	4	241	9							
04	4170	X	1660	-0-		-2510	-0-		172	1	1186	2	Y	125	115	0			38
									164	4	138	9							
05	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-						Y	-0-	38	0			-0-
06	2880	X	231	-0-		-2649	-0-		58	1	158	2	Y	13	5	0			8
									1	4	14	9							
07	2976	X	827	-0-		-2149	-0-		51	1	668	2	Y	53	37	0			24
									50	4	58	9							
08	2976	X	1194	-0-		-1782	-0-		405	1	703	2	Y	55	64	0			15
									25	4	61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3478	-0-		-242	-0-		153	1	3012	2	Y	268	268	0			34
									18	4	295	9							
04	3600	X	1373	-0-		-2227	-0-		139	1	952	2	Y	137	129	0			42
									131	4	151	9							
05	3720	X	-0-	-0-		-3720	-0-						Y	-0-	42	0			-0-
06	3480	X	1550	-0-		-1930	-0-		359	1	1056	2	Y	120	46	0			74
									3	4	132	9							
07	3596	X	1617	-0-		-1979	-0-		73	1	1293	2	Y	141	151	0			64
									96	4	155	9							
08	3472	X	2095	-0-		-1377	-0-		580	1	1314	2	Y	141	167	0			38
									46	4	155	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3080	-0-		-144	-0-		138	1	2709	2	Y	197	198	0			25
									16	4	217	9							
04	3000	X	1279	-0-		-1721	-0-		124	1	892	2	Y	127	113	0			39
									123	4	140	9							
05	3503	X	-0-	-0-		-3503	-0-						Y	-0-	39	0			-0-
06	3390	X	2265	-0-		-1125	-0-		236	1	1802	2	Y	201	77	0			124
									6	4	221	9							
07	3503	X	2640	-0-		-863	-0-		69	1	2157	2	Y	230	250	0			104
									161	4	253	9							
08	3069	X	2603	-0-		-466	-0-		357	1	1971	2	Y	187	241	0			50
									69	4	206	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	1	1	3669	2	Y	199	203	0			31
							219	9									
04	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	1	1	2893	2	Y	264	246	0			49
							12	4	290	9							
05	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	8	1	3570	2	Y	277	277	0			49
							305	9									
06	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	75	1	3802	2	Y	276	262	0			63
							17	4	304	9							
07	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	68	1	3714	2	Y	289	296	0			56
							30	4	318	9							
08	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	59	1	3706	2	Y	300	305	0			51
							10	4	330	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 263874 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8485 - 13824

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	1	1	3543	2	Y	200	206	0			31
							220	9									
04	3570	X	3022	-0-	-548	-0-	1	1	2833	2	Y	160	162	0			29
							12	4	176	9							
05	3782	X	3706	-0-	-76	-0-	8	1	3525	2	Y	157	158	0			28
							173	9									
06	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	68	1	3462	2	Y	141	137	0			32
							16	4	155	9							
07	3782	X	3758	-0-	-24	-0-	64	1	3497	2	Y	154	156	0			30
							28	4	169	9							
08	3751	X	3600	-0-	-151	-0-	54	1	3375	2	Y	147	152	0			25
							9	4	162	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 263875 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 8708 - 13728

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	1358	-0-	-1060	-0-	1314	2	44	9	Y	40	48	0			6
04	2220	X	1269	-0-	-951	-0-	1223	2	5	4	Y	37	36	0			7
							41	9									
05	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	7	1	3219	2	Y	80	73	0			14
							88	9									
06	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	47	1	2391	2	Y	54	56	0			12
							11	4	59	9							
07	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	54	1	2942	2	Y	22	30	0			4
							24	4	24	9							
08	3317	X	1926	-0-	-1391	-0-	30	1	1867	2	Y	22	22	0			4
							5	4	24	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 8H RRCID -> 263878 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 8178 - 12934

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	212	1	1810	2	Y	215	208	0			17
							237	9									
04	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	198	1	1637	2	Y	205	206	0			16
							142	4	226	9							
05	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	213	1	1702	2	Y	196	205	0			7
							5	4	216	9							
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	205	1	1484	2	Y	177	177	0			7
							1	4	195	9							
07	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	196	1	1671	2	Y	220	217	0			10
							5	4	242	9							
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	205	1	1765	2	Y	239	238	0			11
							1	4	263	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
03	1116	X	986	-0-	-130	-0-	189	1	743	2	Y	49	48	0			4
							54	9									
04	990	X	976	-0-	-14	-0-	171	1	692	2	Y	48	48	0			4
							60	4	53	9							
05	992	X	833	-0-	-159	-0-	111	1	674	2	Y	42	45	0			1
							2	4	46	9							
06	986	X	986	-0-	-0-	-0-	157	1	771	2	Y	52	51	0			2
							1	4	57	9							
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	187	1	840	2	Y	62	61	0			3
							3	4	68	9							
08	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	189	1	877	2	Y	66	66	0			3
							1	4	73	9							

TOVAR WEST-LLOYD 63 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263892 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 5698 PERF. 6548 - 10397

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	899	N	721	-0-	-178	-0-	51	1	597	2	N	66					342
							73	9									
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	17	1	778	2	N	78	180	1			240
							86	9									
05	837	N	596	-0-	-241	-0-	10	1	555	2	N	28					268
							31	9									
06	690	N	397	-0-	-293	-0-	6	1	369	2	N	20					288
							22	9									
07	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					288
08	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	30	1	1374	2	N	85	177	1			196
							94	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 13H RRCID -> 264008 COMPL. DATE 11/17/2011 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 8709 - 13443

03	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	21	1	3861	2	Y	399	405	0			36
							1	4	439	9							
04	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	28	1	3369	2	Y	346	344	0			38
							376	4	381	9							
05	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	32	1	3250	2	Y	401	393	0			46
							547	4	441	9							
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	25	1	4058	2	Y	399	419	0			26
							2	4	439	9							
07	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	28	1	4236	2	Y	451	435	0			42
							16	4	496	9							
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	27	1	4210	2	Y	416	425	0			33
							1	4	458	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
03	3689	X	3596	-0-	-93	-0-	17	1	3043	2	Y	486	489	0			44
							1	4	535	9							
04	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	23	1	2743	2	Y	448	443	0			49
							306	4	493	9							
05	3658	X	3486	-0-	-172	-0-	52	1	2556	2	Y	407	410	0			46
							430	4	448	9							
06	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	19	1	3100	2	Y	399	419	0			26
							1	4	439	9							
07	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	21	1	3222	2	Y	451	435	0			42
							12	4	496	9							
08	3689	X	3516	-0-	-173	-0-	20	1	3085	2	Y	373	385	0			30
							1	4	410	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
03	5146	X	4896	-0-	-250	-0-	24	1	4322	2	Y	499	497	0			45
							1	4	549	9							
04	4890	X	4725	-0-	-165	-0-	31	1	3771	2	Y	457	452	0			50
							420	4	503	9							
05	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	35	1	3567	2	Y	520	511	0			59
							600	4	572	9							
06	4740	X	4542	-0-	-198	-0-	25	1	4019	2	Y	451	481	0			29
							2	4	496	9							
07	4898	X	4757	-0-	-141	-0-	27	1	4200	2	Y	467	452	0			44
							16	4	514	9							
08	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	29	1	4401	2	Y	444	452	0			36
							1	4	488	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
03	5332	X	4915	-0-	-417	-0-	24	1	4466	2	Y	385	386	0			35
							1	4	424	9							
04	5040	X	4712	-0-	-328	-0-	32	1	3877	2	Y	337	335	0			37
							432	4	371	9							
05	4991	X	4950	-0-	-41	-0-	37	1	3827	2	Y	402	393	0			46
							644	4	442	9							
06	4800	X	4690	-0-	-110	-0-	27	1	4265	2	Y	360	383	0			23
							2	4	396	9							
07	4960	X	4553	-0-	-407	-0-	27	1	4113	2	Y	362	351	0			34
							15	4	398	9							
08	4960	X	4611	-0-	-349	-0-	27	1	4210	2	Y	339	346	0			27
							1	4	373	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
03	5735	X	5250	-0-	-485	-0-	26	1	4806	2	Y	379	383	0			34
							1	4	417	9							
04	5490	X	4616	-0-	-874	-0-	31	1	3798	2	Y	331	329	0			36
							423	4	364	9							
05	5828	X	5127	-0-	-701	-0-	39	1	4000	2	Y	377	370	0			43
							673	4	415	9							
06	5640	X	5174	-0-	-466	-0-	30	1	4777	2	Y	332	353	0			22
							2	4	365	9							
07	5642	X	5356	-0-	-286	-0-	32	1	4899	2	Y	370	357	0			35
							18	4	407	9							
08	5440	X	5440	-0-	-0-	-0-	33	1	5020	2	Y	351	358	0			28
							1	4	386	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
03	5146	X	4566	-0-	-580	-0-	260	1	3786	2	Y	452	465	0			19
							23	4	497	9							
04	4980	X	3576	-0-	-1404	-0-	322	1	2676	2	Y	340	331	0			28
							204	4	374	9							
05	5146	X	4747	-0-	-399	-0-	360	1	3999	2	Y	317	309	0			36
							39	4	349	9							
06	4860	X	3719	-0-	-1141	-0-	312	1	3118	2	Y	252	277	0			11
							12	4	277	9							
07	5022	X	3710	-0-	-1312	-0-	284	1	3051	2	Y	321	314	0			18
							22	4	353	9							
08	4557	X	3826	-0-	-731	-0-	308	1	3158	2	Y	325	327	0			16
							2	4	358	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264021 COMPL. DATE 08/26/2011 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 8489 - 13783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	1	1	5116	2	Y	341	347	0			53
							375	9									
04	4950	X	4416	-0-	-534	-0-	1	1	4075	2	Y	294	293	0			54
							17	4	323	9							
05	5115	X	5055	-0-	-60	-0-	11	1	4725	2	Y	290	293	0			51
							319	9									
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	93	1	4744	2	Y	266	256	0			61
							22	4	293	9							
07	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	89	1	4875	2	Y	257	268	0			50
							40	4	283	9							
08	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	76	1	4744	2	Y	260	266	0			44
							13	4	286	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264022 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 7439 - 12202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	191	1	1956	2	Y	276	254	1			26
							2	4	304	9							
04	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	171	1	1055	2	Y	135	149	1			12
							194	4	149	9							
05	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	172	1	1605	2	Y	144	144	1			12
							7	4	158	9							
06	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	143	1	1719	2	Y	141	132	1			21
							1	4	155	9							
07	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	159	1	1862	2	Y	163	172	1			12
							5	4	179	9							
08	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	156	1	1868	2	Y	164	157	1			19
							180	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 2H RRCID -> 264023 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 7670 - 11772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	89
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	6559	-0-		-447	-0-	32	1	6041	2	Y	432	431	0			17
								11	4	475	9							
04	6780	X	6284	-0-		-496	-0-	29	1	5189	2	Y	408	407	0	1	8	17
								617	4	449	9							
05	6913	X	6526	-0-		-387	-0-	26	1	5610	2	Y	408	406	0			19
								441	4	449	9							
06	6660	X	6107	-0-		-553	-0-	22	1	5660	2	Y	381	385	0			15
								6	4	419	9							
07	6882	X	6268	-0-		-614	-0-	27	1	5745	2	Y	426	420	0			21
								27	4	469	9							
08	6572	X	6371	-0-		-201	-0-	24	1	5880	2	Y	420	416	0			25
								5	4	462	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5259	-0-		-259	-0-	23	1	4745	2	Y	445	424	0			37
								1	4	490	9							
04	5340	X	4897	-0-		-443	-0-	24	1	4058	2	Y	356	365	0			28
								423	4	392	9							
05	5549	X	5397	-0-		-152	-0-	26	1	4424	2	Y	399	407	0			20
								508	4	439	9							
06	5370	X	5031	-0-		-339	-0-	22	1	4593	2	Y	377	375	0			22
								1	4	415	9							
07	5549	X	5146	-0-		-403	-0-	25	1	4644	2	Y	416	420	0			18
								19	4	458	9							
08	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	22	1	5103	2	Y	372	368	0			22
								409	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2698	-0-		-433	-0-	199	1	2222	2	Y	250	244	1			24
								2	4	275	9							
04	3000	X	2895	-0-		-105	-0-	177	1	2061	2	Y	254	254	1	1	8	23
								378	4	279	9							
05	3255	X	2251	-0-		-1004	-0-	174	1	1885	2	Y	167	177	1			13
								8	4	184	9							
06	3150	X	2762	-0-		-388	-0-	140	1	2416	2	Y	186	171	1			28
								1	4	205	9							
07	3255	X	2681	-0-		-574	-0-	161	1	2341	2	Y	157	173	1			12
								6	4	173	9							
08	3282	X	3282	-0-		-0-	-0-	156	1	2919	2	Y	188	179	1			21
								207	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4099	-0-		-272	-0-	154	1	3677	2	Y	244	241	1			51
								268	9									
04	2707	X	2707	-0-		-0-	-0-	111	1	1362	2	Y	165	165	1	1	8	50
								1052	4	182	9							
05	3069	X	2833	-0-		-236	-0-	78	1	2551	2	Y	185	178	1			57
								204	9									
06	3960	X	2888	-0-		-1072	-0-	71	1	2627	2	Y	173	169	1			61
								190	9									
07	4092	X	2614	-0-		-1478	-0-	73	1	2322	2	Y	169	198	1			32
								33	4	186	9							
08	4092	X	3220	-0-		-872	-0-	71	1	2986	2	Y	148	125	1			55
								163	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
03	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	370	1	2129	2	Y	235	126	1			109
							259	9									
04	2139	X	2139	-0-	-0-	-0-	243	1	1619	2	Y	185	223	1			71
							73	4	204	9							
05	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	161	1	1945	2	Y	126	149	1			48
							23	4	139	9							
06	2670	X	2390	-0-	-280	-0-	394	1	1821	2	Y	155	116	1			87
							4	4	171	9							
07	2759	X	798	-0-	-1961	-0-	215	1	529	2	Y	49	117	1			19
							54	9									
08	2759	X	2317	-0-	-442	-0-	313	1	1837	2	Y	151	69	1			101
							1	4	166	9							

CAGE WELL #: 5TV RRCID -> 264105 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 5696 PERF. 6144 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1817	-0-	-570	-0-	139	1	1631	2	N	43					287
							47	9									
04	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	50	1	2326	2	N	52	176	1			163
							57	9									
05	2232	N	1726	-0-	-506	-0-	31	1	1658	2	N	34					197
							37	9									
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	34	1	2064	2	N	58					255
							64	9									
07	2387	N	2152	-0-	-235	-0-	71	1	2020	2	N	55	167	1			143
							61	9									
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	42	1	1948	2	N	50					193
							55	9									

CAGE WELL #: 7TV RRCID -> 264106 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 6050 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	1796	-0-	-467	-0-	136	1	1592	2	N	62					197
							68	9									
04	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	41	1	1887	2	N	64	178	1			83
							70	9									
05	2077	N	1773	-0-	-304	-0-	31	1	1664	2	N	71					154
							78	9									
06	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	27	1	1638	2	N	68					222
							75	9									
07	2077	N	1808	-0-	-269	-0-	59	1	1679	2	N	64	178	1			108
							70	9									
08	1767	N	1712	-0-	-55	-0-	35	1	1621	2	N	51					159
							56	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 264114 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 9082 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	2476	-0-	-1740	-0-	210	1	2124	2	Y	125	126	0			46
							4	4	138	9							
04	4080	X	2513	-0-	-1567	-0-	179	1	2132	2	Y	176	192	0			30
							8	4	194	9							
05	4216	X	2336	-0-	-1880	-0-	194	1	1946	2	Y	158	148	0			40
							22	4	174	9							
06	4080	X	3284	-0-	-796	-0-	248	1	2817	2	Y	193	188	0			45
							7	4	212	9							
07	3255	X	2973	-0-	-282	-0-	141	1	2612	2	Y	187	192	0			40
							14	4	206	9							
08	2604	X	2308	-0-	-296	-0-	138	1	2015	2	Y	136	126	0			50
							5	4	150	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
03	899	N	241	-0-	-658	-0-	34	1	143	2	Y	58	60	0	1	8	8
							64	9									
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	83	78	0	1	8	12
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	114	1	332	2	Y	134	127	0			19
							45	4	147	9							
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	72	1	235	2	Y	78	83	0			14
							7	4	86	9							
07	116	N	116	-0-	-0-	-0-	17	1	67	2	Y	27	37	0			4
							2	4	30	9							
08	651	N	295	-0-	-356	-0-	45	1	184	2	Y	57	53	0			8
							3	4	63	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
03	1023	N	130	-0-	-893	-0-	18	1	75	2	Y	34	43	0			5
							37	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	156	136	0	2	8	23
05	713	N	578	-0-	-135	-0-	100	1	293	2	Y	132	136	0			19
							40	4	145	9							
06	440	N	440	-0-	-0-	-0-	78	1	252	2	Y	93	95	0			17
							8	4	102	9							
07	547	N	547	-0-	-0-	-0-	80	1	310	2	Y	134	133	0			18
							10	4	147	9							
08	589	N	531	-0-	-58	-0-	79	1	324	2	Y	112	114	0			16
							5	4	123	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
03	930	N	26	-0-	-904	-0-	3	1	11	2	Y	11	9	0			2
							12	9									
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					Y	97	84	0	1	8	14
05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	76	1	221	2	Y	218	201	0			31
							30	4	240	9							
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	125	1	406	2	Y	326	298	0			59
							12	4	359	9							
07	960	N	960	-0-	-0-	-0-	106	1	411	2	Y	390	396	0			53
							14	4	429	9							
08	771	N	771	-0-	-0-	-0-	106	1	435	2	Y	203	227	0			29
							7	4	223	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 264120 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 8112 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
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	212	1	2148	2	Y	148	124	0			55
							4	4	163	9							
04	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	154	1	1838	2	Y	146	176	0			25
							7	4	161	9							
05	2201	X	1866	-0-	-335	-0-	154	1	1543	2	Y	138	128	0			35
							17	4	152	9							
06	2460	X	2076	-0-	-384	-0-	154	1	1747	2	Y	155	154	0			36
							4	4	171	9							
07	2542	X	2170	-0-	-372	-0-	101	1	1863	2	Y	178	176	0			38
							10	4	196	9							
08	2542	X	1574	-0-	-968	-0-	92	1	1343	2	Y	123	116	0			45
							4	4	135	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
03	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	56	1	7376	2	Y	219	222	1			16
							4	4	241	9							
04	7890	X	7890	-0-	-0-	-0-	61	1	7605	2	Y	181	179	1			18
							25	4	199	9							
05	8628	X	8628	-0-	-0-	-0-	60	1	8341	2	Y	190	200	1			8
							18	4	209	9							
06	5010	X	4381	-0-	-629	-0-	28	1	4220	2	Y	98	99	1			7
							25	4	108	9							
07	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	34	1	5597	2	Y	144	137	1			14
							19	4	158	9							
08	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	49	1	8109	2	Y	201	200	1			15
							221	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
03	4991	X	1363	-0-	-3628	-0-	10	1	1319	2	Y	30	36	1			2
							1	4	33	9							
04	2850	X	8	-0-	-2842	-0-	8	2			Y	-0-	2	1			-0-
05	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-
06	3150	X	638	-0-	-2512	-0-	4	1	616	2	Y	13	12	1			1
							4	4	14	9							
07	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	38	1	6311	2	Y	142	129	1			14
							21	4	156	9							
08	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-	14	1			-0-

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
03	4836	X	4197	-0-	-639	-0-	31	1	4066	2	Y	89	94	1			6
							2	4	98	9							
04	4680	X	4241	-0-	-439	-0-	33	1	4077	2	Y	106	102	1			10
							14	4	117	9							
05	4836	X	4687	-0-	-149	-0-	32	1	4522	2	Y	112	117	1			5
							10	4	123	9							
06	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	33	1	4966	2	Y	125	121	1			9
							29	4	138	9							
07	4588	X	4563	-0-	-25	-0-	26	1	4409	2	Y	103	102	1			10
							15	4	113	9							
08	4681	X	4426	-0-	-255	-0-	26	1	4275	2	Y	114	115	1			9
							125	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
03	682	N	400	-0-	-282	-0-	194	1	100	2	Y	95	91	0			12
							1	4	105	9							
04	480	N	95	-0-	-385	-0-	23	1	23	2	Y	42	41	0			13
							3	4	46	9							
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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 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
03	3472	X	2853	-0-	-619	-0-	149	1	2232	2	Y	417	444	0			53
							13	4	459	9							
04	3360	X	1658	-0-	-1702	-0-	178	1	1130	2	Y	176	175	0			54
							156	4	194	9							
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	54	0			-0-
06	2880	X	210	-0-	-2670	-0-	147	1	55	2	Y	7	3	0			4
							8	9									
07	2852	X	1359	-0-	-1493	-0-	58	1	1081	2	Y	126	73	0			57
							81	4	139	9							
08	2852	X	1400	-0-	-1452	-0-	376	1	872	2	Y	110	138	0			29
							31	4	121	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
03	1922	X	2	-0-	-1920	-0-	2	2			Y	-0-	26	0			-0-
04	1980	X	1412	-0-	-568	-0-	98	1	1164	2	Y	132	109	0			23
							5	4	145	9							
05	2046	X	1561	-0-	-485	-0-	127	1	1275	2	Y	132	122	0			33
							14	4	145	9							
06	1980	X	1488	-0-	-492	-0-	110	1	1248	2	Y	115	121	0			27
							3	4	127	9							
07	1457	N	1226	-0-	-231	-0-	56	1	1041	2	Y	112	115	0			24
							6	4	123	9							
08	3100	N	6662	-0-	3562	3562	385	1	5626	2	Y	578	389	0			213
							15	4	636	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
03	8804	X	7455	-0-	-1349	-0-	90	1	7093	2	Y	216	218	1			6
							34	4	238	9							
04	8520	X	6010	-0-	-2510	-0-	26	1	5685	2	Y	219	208	1	1	8	16
							58	4	241	9							
05	8804	X	6846	-0-	-1958	-0-	61	1	6484	2	Y	241	241	1	1	8	15
							36	4	265	9							
06	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	42	1	7796	2	Y	249	250	1			14
							44	4	274	9							
07	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	38	1	7178	2	Y	216	220	1			10
							12	4	238	9							
08	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	43	1	7455	2	Y	175	181	1			4
							193	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
03	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	42	1	3290	2	Y	93	93	1			3
							16	4	102	9							
04	3756	X	3756	-0-	-0-	-0-	17	1	3662	2	Y	36	36	1			3
							37	4	40	9							
05	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	29	1	3152	2	Y	18	20	1			1
							18	4	20	9							
06	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	26	1	4892	2	Y	29	28	1			2
							28	4	32	9							
07	4355	X	4355	-0-	-0-	-0-	23	1	4270	2	Y	50	50	1			2
							7	4	55	9							
08	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	21	1	3641	2	Y	79	79	1			2
							87	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
03	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	137	1	2489	2	Y	907	908	0			115
							15	4	998	9							
04	2490	X	2422	-0-	-68	-0-	209	1	1539	2	Y	420	406	0	1	8	128
							212	4	462	9							
05	2170	N	1	-0-	-2169	-0-	1	1			Y	-0-	128	0			-0-
06	3000	X	878	-0-	-2122	-0-	176	1	566	2	Y	122	47	0			75
							2	4	134	9							
07	3100	X	438	-0-	-2662	-0-	36	1	309	2	Y	64	110	0			29
							23	4	70	9							
08	3100	X	478	-0-	-2622	-0-	340	1	106	2	Y	25	47	0			7
							4	4	28	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
03	868	N	624	-0-	-244	-0-	66	1	291	2	Y	242	270	0			98
							1	4	266	9							
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	91	1	450	2	Y	500	494	0			104
							550	9									
05	775	N	742	-0-	-33	-0-	73	1	348	2	Y	291	330	0	1	8	64
							1	4	320	9							
06	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	160	1	358	2	Y	455	351	0			168
							501	9									
07	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	242	1	706	2	Y	389	448	0			109
							428	9									
08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	224	1	434	2	Y	395	368	0			136
							435	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
03	3906	X	3423	-0-	-483	-0-	1	1	3224	2	Y	180	179	0			28
							198	9									
04	2970	X	2739	-0-	-231	-0-	1	1	2551	2	Y	161	159	0			30
							10	4	177	9							
05	3410	X	3267	-0-	-143	-0-	7	1	3117	2	Y	130	137	0			23
							143	9									
06	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	68	1	3486	2	Y	187	167	0			43
							16	4	206	9							
07	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	79	1	4339	2	Y	255	248	0			50
							35	4	281	9							
08	8617	X	8617	-0-	-0-	-0-	127	1	7936	2	Y	484	452	0			82
							22	4	532	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
03	9102	X	9102	-0-	-0-	-0-	241	1	8399	2	Y	371	373	1	1	8	3
							54	4	408	9							
04	7617	X	7617	-0-	-0-	-0-	43	1	7182	2	Y	320	315	1	1	8	7
							40	4	352	9							
05	8516	X	8516	-0-	-0-	-0-	35	1	8050	2	Y	358	356	1	1	8	8
							37	4	394	9							
06	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	25	1	7391	2	Y	314	311	1			11
							28	4	345	9							
07	8092	X	8092	-0-	-0-	-0-	33	1	7725	2	Y	298	305	1			4
							6	4	328	9							
08	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	19	1	7567	2	Y	264	263	1			5
							1	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2633	N	2633	-0-		-0-		-0-	383	1	2017	2	Y	210	108	0	102	1	30
									2	4	231	9							
04	2220	N	1905	-0-		-315		-0-	43	1	1661	2	Y	179	187	0			22
									4	4	197	9							
05	2480	N	1666	-0-		-814		-0-	36	1	1439	2	Y	170	173	0	1	5	18
									4	4	187	9							
06	2490	N	1869	-0-		-621		-0-	34	1	1606	2	Y	207	206	0			19
									1	4	228	9							
07	2635	X	1476	-0-		-1159		-0-	25	1	1312	2	Y	125	129	0			15
									1	4	138	9							
08	2635	X	1394	-0-		-1241		-0-	83	1	1161	2	Y	135	136	0			14
									1	4	149	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	8196	-0-		-484		-0-	134	1	7432	2	Y	532	544	0			22
									45	4	585	9							
04	8400	X	5900	-0-		-2500		-0-	164	1	4925	2	Y	395	384	0			33
									376	4	435	9							
05	9922	X	9922	-0-		-0-		-0-	135	1	8995	2	Y	639	599	0			73
									89	4	703	9							
06	8400	X	7327	-0-		-1073		-0-	100	1	6526	2	Y	614	660	0			27
									26	4	675	9							
07	8246	X	7209	-0-		-1037		-0-	133	1	6404	2	Y	569	563	0			33
									46	4	626	9							
08	8184	X	7478	-0-		-706		-0-	176	1	6783	2	Y	469	479	0			23
									3	4	516	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	832	N	832	-0-		-0-		-0-	49	1	212	2	Y	518	476	0			209
									1	4	570	9							
04	630	N	543	-0-		-87		-0-	24	1	113	2	Y	369	501	0			77
									406	9									
05	1495	N	1495	-0-		-0-		-0-	79	1	381	2	Y	940	807	0	2	8	208
									1	4	1034	9							
06	810	N	355	-0-		-455		-0-	37	1	62	2	Y	233	355	0			86
									256	9									
07	997	N	997	-0-		-0-		-0-	171	1	297	2	Y	481	432	0			135
									529	9									
08	1302	N	670	-0-		-632		-0-	84	1	173	2	Y	375	381	0			129
									413	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	86	-0-		-968		-0-	1	1	77	2	Y	7	12	0			1
									8	9									
04	1122	X	1122	-0-		-0-		-0-	14	1	901	2	Y	92	86	0			7
									106	4	101	9							
05	2758	X	2758	-0-		-0-		-0-	28	1	2392	2	Y	219	204	0	1	8	21
									97	4	241	9							
06	2369	X	2369	-0-		-0-		-0-	24	1	2152	2	Y	168	172	0			17
									8	4	185	9							
07	1260	X	1260	-0-		-0-		-0-	13	1	1113	2	Y	76	83	0			10
									50	4	84	9							
08	2759	X	1990	-0-		-769		-0-	21	1	1794	2	Y	115	104	0			21
									48	4	127	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
03	2883	X	1872	-0-	-1011	-0-	284	1	1366	2	Y	202	222	0			19
							222	9									
04	2670	X	2106	-0-	-564	-0-	190	1	1580	2	Y	291	280	0			30
							16	4	320	9							
05	2759	X	2218	-0-	-541	-0-	254	1	1647	2	Y	287	298	0			19
							1	4	316	9							
06	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	385	1	1799	2	Y	302	296	0			25
							14	4	332	9							
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	482	1	1639	2	Y	270	267	0			28
							15	4	297	9							
08	2449	X	2449	-0-	-0-	-0-	310	1	1845	2	Y	266	273	0			21
							1	4	293	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 264608 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8454 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
03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	312	1	2572	2	Y	285	142	0	134	1	41
							2	4	314	9							
04	3210	X	2416	-0-	-794	-0-	52	1	2081	2	Y	253	262	0			32
							5	4	278	9							
05	3317	X	2198	-0-	-1119	-0-	48	1	1902	2	Y	220	228	0	1	5	23
							6	4	242	9							
06	3210	X	2459	-0-	-751	-0-	44	1	2103	2	Y	282	279	0			26
							2	4	310	9							
07	3193	X	1936	-0-	-1257	-0-	31	1	1638	2	Y	242	238	0			30
							1	4	266	9							
08	3193	X	1897	-0-	-1296	-0-	80	1	1519	2	Y	270	273	0			27
							1	4	297	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
03	3782	X	1334	-0-	-2448	-0-	284	1	956	2	Y	85	139	1			39
							94	9									
04	3540	X	220	-0-	-3320	-0-	93	1	110	2	Y	11	46	1			4
							5	4	12	9							
05	2945	X	194	-0-	-2751	-0-	21	1	162	2	Y	8	9	1			3
							2	4	9	9							
06	2850	X	618	-0-	-2232	-0-	213	1	376	2	Y	25	14	1			14
							1	4	28	9							
07	2945	X	2212	-0-	-733	-0-	290	1	1778	2	Y	131	95	1			50
							144	9									
08	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	256	1	1439	2	Y	94	81	1			63
							1	4	103	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
03	2883	X	260	-0-	-2623	-0-	33	1	163	2	Y	57	37	0			23
							1	4	63	9							
04	2790	X	1355	-0-	-1435	-0-	152	1	788	2	Y	377	321	0			79
							415	9									
05	2542	X	1277	-0-	-1265	-0-	164	1	796	2	Y	286	301	0	1	8	63
							2	4	315	9							
06	1380	X	689	-0-	-691	-0-	140	1	343	2	Y	187	181	0			69
							206	9									
07	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	236	1	1261	2	Y	299	284	0			84
							329	9									
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	303	1	910	2	Y	287	272	0			99
							316	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	112	1	150	2	Y	22	24	0			1
							24	9									
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	207	1	957	2	Y	151	144	0			8
							2	4	166	9							
05	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	332	1	918	2	Y	143	142	0			9
							3	4	157	9							
06	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	348	1	1116	2	Y	172	169	0			12
							1	4	189	9							
07	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	163	1	1179	2	Y	176	181	0			7
							2	4	194	9							
08	1395	N	1297	-0-	-98	-0-	130	1	1011	2	Y	141	141	0			7
							1	4	155	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
03	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	104	1	1203	2	Y	619	294	0	278	1	89
							1	4	681	9			1	8			
04	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	33	1	1291	2	Y	684	686	0	1	8	86
							3	4	752	9							
05	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	20	1	803	2	Y	382	426	0	1	5	40
							2	4	420	9			1	8			
06	1920	N	1367	-0-	-553	-0-	18	1	842	2	Y	460	457	0			43
							1	4	506	9							
07	2139	X	872	-0-	-1267	-0-	10	1	519	2	Y	312	316	0			39
							343	9									
08	2139	X	911	-0-	-1228	-0-	29	1	491	2	Y	355	358	0			36
							391	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
03	3131	X	2158	-0-	-973	-0-	158	1	1854	2	N	133					306
							146	9									
04	3030	X	1662	-0-	-1368	-0-	33	1	1530	2	N	90	175	1			221
							99	9									
05	3131	X	2633	-0-	-498	-0-	45	1	2420	2	N	153	177	1			197
							168	9									
06	2479	X	2479	-0-	-0-	-0-	37	1	2257	2	N	168	177	1			188
							185	9									
07	2418	X	2265	-0-	-153	-0-	71	1	2032	2	N	147	177	1			158
							162	9									
08	2635	X	2305	-0-	-330	-0-	46	1	2092	2	N	152					310
							167	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 09/14/2011 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
03	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	39	1	3207	2	Y	296	298	0			4
							3	4	326	9							
04	3180	X	3146	-0-	-34	-0-	35	1	2765	2	Y	234	232	0	1	8	5
							89	4	257	9							
05	3286	X	3220	-0-	-66	-0-	52	1	2895	2	Y	225	225	0	1	8	4
							25	4	248	9							
06	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	39	1	3084	2	Y	251	250	0			5
							8	4	276	9							
07	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	42	1	3187	2	Y	280	278	0			7
							26	4	308	9							
08	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	53	1	3201	2	Y	259	260	0			6
							2	4	285	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 264958 COMPL. DATE 09/26/2011 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
03	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	31	1	2587	2	Y	173	174	0			2
							2	4	190	9							
04	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	27	1	2176	2	Y	166	164	0			4
							70	4	183	9							
05	2945	X	2285	-0-	-660	-0-	37	1	2055	2	Y	159	160	0			3
							18	4	175	9							
06	2850	X	2782	-0-	-68	-0-	32	1	2539	2	Y	185	184	0			4
							7	4	204	9							
07	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	36	1	2750	2	Y	207	206	0			5
							23	4	228	9							
08	2821	X	1336	-0-	-1485	-0-	20	1	1230	2	Y	77	80	0			2
							1	4	85	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 264959 COMPL. DATE 09/01/2011 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
03	2920	N	2893	-0-	-27	-0-	32	1	2625	2	Y	213	214	0			3
							2	4	234	9							
04	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	28	1	2202	2	Y	201	199	0	1	8	4
							71	4	221	9							
05	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	45	1	2503	2	Y	216	215	0	1	8	4
							22	4	238	9							
06	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	47	1	3713	2	Y	252	251	0			5
							10	4	277	9							
07	2604	X	1841	-0-	-763	-0-	22	1	1669	2	Y	124	126	0			3
							14	4	136	9							
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

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
03	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	42	1	3313	2	Y	70	69	1			2
							16	4	77	9							
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	15	1	3321	2	Y	92	87	1			7
							34	4	101	9							
05	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	30	1	3263	2	Y	89	91	1			5
							18	4	98	9							
06	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	18	1	3298	2	Y	89	89	1			5
							19	4	98	9							
07	3596	X	3322	-0-	-274	-0-	17	1	3211	2	Y	80	81	1			4
							6	4	88	9							
08	3596	X	2839	-0-	-757	-0-	16	1	2761	2	Y	56	59	1			1
							62	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
03	3100	X	1746	-0-	-1354	-0-	255	1	1390	2	Y	92	103	1			43
							101	9									
04	3000	X	87	-0-	-2913	-0-	28	1	54	2	Y	3	45	1			1
							2	4	3	9							
05	3100	X	61	-0-	-3039	-0-	5	1	52	2	Y	3	3	1			1
							1	4	3	9							
06	2430	X	256	-0-	-2174	-0-	84	1	163	2	Y	8	4	1			5
							9	9									
07	2232	X	100	-0-	-2132	-0-	36	1	61	2	Y	3	7	1			1
							3	9									
08	1736	X	21	-0-	-1715	-0-	8	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-

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
03	713	N	315	-0-	-398	-0-	234	1	64	2	Y	15	8	1			7
							17	9									
04	597	N	597	-0-	-0-	-0-	150	1	343	2	Y	81	57	1			31
							15	4	89	9							
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	29	1	218	2	Y	29	49	1			11
							3	4	32	9							
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	218	1	203	2	Y	36	27	1			20
							40	9									
07	620	N	387	-0-	-233	-0-	160	1	187	2	Y	36	42	1			14
							40	9									
08	879	N	879	-0-	-0-	-0-	191	1	579	2	Y	99	47	1			66
							109	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 7H RRCID -> 265164 COMPL. DATE 08/07/2011 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
03	3572	X	3572	-0-	-0-	-0-	40	1	3318	2	Y	192	194	0			3
							3	4	211	9							
04	3360	X	3328	-0-	-32	-0-	38	1	2981	2	Y	194	192	0	1	8	4
							96	4	213	9							
05	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	74	1	4109	2	Y	253	251	0	1	8	5
							35	4	278	9							
06	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	51	1	4057	2	Y	228	228	0			5
							11	4	251	9							
07	3565	X	3024	-0-	-541	-0-	36	1	2741	2	Y	204	204	0			5
							23	4	224	9							
08	3751	X	576	-0-	-3175	-0-	9	1	523	2	Y	40	44	0			1
							44	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 8H RRCID -> 265166 COMPL. DATE 08/18/2011 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
03	2635	N	2443	-0-	-192	-0-	28	1	2324	2	Y	81	83	0			1
							2	4	89	9							
04	2520	N	2233	-0-	-287	-0-	26	1	2054	2	Y	79	78	0			2
							66	4	87	9							
05	2697	N	2674	-0-	-23	-0-	45	1	2507	2	Y	91	91	0			2
							22	4	100	9							
06	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	33	1	2644	2	Y	65	66	0			1
							7	4	72	9							
07	2294	N	2139	-0-	-155	-0-	26	1	1979	2	Y	107	105	0			3
							16	4	118	9							
08	2666	N	1579	-0-	-1087	-0-	24	1	1442	2	Y	102	103	0			2
							1	4	112	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	1285	-0-	-265	-0-	134	1	928	2	Y	202	206	0			12
							1	4	222	9							
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	182	1	880	2	Y	177	180	0			9
							2	4	195	9							
05	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	265	1	1551	2	Y	289	280	0			18
							5	4	318	9							
06	1230	N	862	-0-	-368	-0-	76	1	653	2	Y	121	130	0			9
							133	9									
07	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	141	1	1740	2	Y	310	306	0			13
							2	4	341	9							
08	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	155	1	1809	2	Y	300	298	0			15
							3	4	330	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 2H RRCID -> 265379 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 8833 - 14068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	20	1	4080	2	Y	435	417	0			36
							1	4	479	9							
04	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	21	1	3631	2	Y	382	388	0			30
							379	4	420	9							
05	4683	X	4683	-0-	-0-	-0-	22	1	3789	2	Y	397	407	0			20
							435	4	437	9							
06	4440	X	4371	-0-	-69	-0-	19	1	3914	2	Y	397	394	0			23
							1	4	437	9							
07	4588	X	4513	-0-	-75	-0-	21	1	3974	2	Y	455	458	0			20
							17	4	501	9							
08	4681	X	4316	-0-	-365	-0-	17	1	3848	2	Y	410	405	0			25
							451	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 3H RRCID -> 265382 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 8626 - 13465

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	22	1	4461	2	Y	483	460	0			40
							1	4	531	9							
04	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	23	1	4011	2	Y	438	444	0			34
							418	4	482	9							
05	4619	X	4477	-0-	-142	-0-	21	1	3637	2	Y	365	381	0			18
							417	4	402	9							
06	4470	X	3814	-0-	-656	-0-	17	1	3426	2	Y	336	334	0			20
							1	4	370	9							
07	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	19	1	3571	2	Y	375	378	0			17
							15	4	413	9							
08	4619	X	3993	-0-	-626	-0-	16	1	3600	2	Y	343	339	0			21
							377	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 4H RRCID -> 265386 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8472 - 13633

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	N	868	-0-	-1302	-0-	95	1	528	2	Y	223	232	0			14
							245	9									
04	1440	N	772	-0-	-668	-0-	199	1	401	2	Y	155	161	0			8
							1	4	171	9							
05	1085	N	767	-0-	-318	-0-	234	1	381	2	Y	137	137	0			8
							1	4	151	9							
06	844	N	844	-0-	-0-	-0-	226	1	444	2	Y	158	155	0			11
							174	9									
07	817	N	817	-0-	-0-	-0-	123	1	503	2	Y	173	177	0			7
							1	4	190	9							
08	775	N	139	-0-	-636	-0-	28	1	82	2	Y	26	32	0			1
							29	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
03	4650	X	3226	-0-	-1424	-0-	24	1	3137	2	Y	57	57	1			4
							2	4	63	9							
04	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	51	1	6293	2	Y	110	103	1			11
							21	4	121	9							
05	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	45	1	6269	2	Y	103	110	1			4
							14	4	113	9							
06	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	40	1	6053	2	Y	109	105	1			8
							36	4	120	9							
07	6696	X	6553	-0-	-143	-0-	38	1	6351	2	Y	130	125	1			13
							21	4	143	9							
08	6696	X	6563	-0-	-133	-0-	39	1	6393	2	Y	119	123	1			9
							131	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
03	8990	X	6127	-0-	-2863	-0-	44	1	5834	2	Y	224	232	1			16
							3	4	246	9							
04	8700	X	5295	-0-	-3405	-0-	40	1	5033	2	Y	186	184	1			18
							17	4	205	9							
05	6510	X	5614	-0-	-896	-0-	38	1	5355	2	Y	190	200	1			8
							12	4	209	9							
06	5940	X	5454	-0-	-486	-0-	35	1	5222	2	Y	151	148	1			11
							31	4	166	9							
07	6138	X	4054	-0-	-2084	-0-	23	1	3907	2	Y	101	102	1			10
							13	4	111	9							
08	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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
03	1736	X	1721	-0-	-15	-0-	289	1	1196	2	Y	210	210	0			6
							5	4	231	9							
04	1732	X	1732	-0-	-0-	-0-	236	1	1254	2	Y	189	179	0			16
							34	4	208	9							
05	1860	X	1860	-0-	-0-	-0-	258	1	1366	2	Y	214	220	0			10
							1	4	235	9							
06	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	244	1	1307	2	Y	232	225	0			17
							255	9									
07	1798	N	1598	-0-	-200	-0-	249	1	1133	2	Y	188	198	0			7
							9	4	207	9							
08	1860	N	1853	-0-	-7	-0-	235	1	1384	2	Y	213	207	0			13
							234	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
03	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	38	1	5053	2	Y	132	131	1			9
							3	4	145	9							
04	5430	X	3918	-0-	-1512	-0-	30	1	3764	2	Y	101	100	1			10
							13	4	111	9							
05	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	39	1	5440	2	Y	138	142	1			6
							12	4	152	9							
06	5430	X	4180	-0-	-1250	-0-	27	1	4013	2	Y	105	103	1			8
							24	4	116	9							
07	5239	X	5027	-0-	-212	-0-	29	1	4849	2	Y	121	117	1			12
							16	4	133	9							
08	5642	X	4456	-0-	-1186	-0-	26	1	4333	2	Y	88	93	1			7
							97	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
03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	259	1	253	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	206	1	206	2	Y	29	28	0			2
							6	4	32	9							
05	515	N	515	-0-	-0-	-0-	235	1	239	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
06	501	N	501	-0-	-0-	-0-	216	1	245	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
07	643	N	643	-0-	-0-	-0-	224	1	379	2	Y	34	36	0			1
							3	4	37	9							
08	778	N	778	-0-	-0-	-0-	212	1	514	2	Y	47	45	0			3
							52	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
03	5301	X	4711	-0-	-590	-0-	116	1	4435	2	Y	145	131	0			51
							160	9									
04	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	94	1	5092	2	Y	241	255	0			37
							4	4	265	9							
05	4588	X	4235	-0-	-353	-0-	49	1	3739	2	Y	323	317	0			43
							92	4	355	9							
06	4560	X	4039	-0-	-521	-0-	25	1	3721	2	Y	263	252	0			54
							4	4	289	9							
07	5642	X	4107	-0-	-1535	-0-	28	1	3832	2	Y	220	228	0			46
							5	4	242	9							
08	5642	X	4696	-0-	-946	-0-	22	1	4330	2	Y	313	285	0			74
							344	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
03	6993	X	6993	-0-	-0-	-0-	51	1	6713	2	Y	205	202	1			15
							3	4	226	9							
04	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	48	1	5948	2	Y	186	183	1			18
							20	4	205	9							
05	6787	X	6787	-0-	-0-	-0-	47	1	6510	2	Y	196	206	1			8
							14	4	216	9							
06	6720	X	6577	-0-	-143	-0-	42	1	6285	2	Y	194	188	1			14
							37	4	213	9							
07	7006	X	6534	-0-	-472	-0-	38	1	6292	2	Y	166	164	1			16
							21	4	183	9							
08	7006	X	6137	-0-	-869	-0-	36	1	5956	2	Y	132	138	1			10
							145	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
03	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	364	1	2174	2	Y	204	203	0			6
							9	4	224	9							
04	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	257	1	1920	2	Y	164	156	0			14
							52	4	180	9							
05	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	268	1	1928	2	Y	169	175	0			8
							1	4	186	9							
06	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	280	1	3039	2	Y	293	280	0			21
							322	9									
07	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	269	1	1818	2	Y	176	191	0			6
							14	4	194	9							
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	254	1	1734	2	Y	180	175	0			11
							198	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	180	1	1199	2	Y	219	195	1			102
							241	9									
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	234	1	1145	2	Y	217	236	1			83
							52	4	239	9							
05	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	1143	2	Y	124	160	1			47
							14	4	136	9							
06	1560	N	1413	-0-	-147	-0-	335	1	931	2	Y	132	105	1			74
							2	4	145	9							
07	1736	X	1244	-0-	-492	-0-	249	1	852	2	Y	130	154	1			50
							143	9									
08	1736	X	1162	-0-	-574	-0-	228	1	812	2	Y	110	86	1			74
							1	4	121	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266100 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8589 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	2655	-0-	-383	-0-	266	1	1976	2	Y	337	348	0			17
							42	4	371	9							
04	2820	X	2353	-0-	-467	-0-	307	1	1452	2	Y	327	324	0			20
							234	4	360	9							
05	2542	X	2346	-0-	-196	-0-	267	1	1393	2	Y	370	360	0			30
							279	4	407	9							
06	2580	X	2126	-0-	-454	-0-	244	1	1498	2	Y	349	360	0			19
							384	9									
07	2666	X	1797	-0-	-869	-0-	258	1	1194	2	Y	314	317	0			16
							345	9									
08	2666	X	1916	-0-	-750	-0-	225	1	1335	2	Y	324	317	0			23
							356	9									

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 1H RRCID -> 266340 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 8793 - 13695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4222	-0-	-893	-0-	24	1	3979	2	Y	199	158	1			65
							219	9									
04	4950	X	4052	-0-	-898	-0-	32	1	3298	2	Y	214	227	1			52
							487	4	235	9							
05	5115	X	4181	-0-	-934	-0-	35	1	3911	2	Y	212	237	1			27
							2	4	233	9							
06	4320	X	3969	-0-	-351	-0-	34	1	3717	2	Y	198	169	1			56
							218	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	37	1	3575	2	Y	168	173	1			51
							56	4	185	9							
08	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	32	1	3639	2	Y	166	188	1			29
							12	4	183	9							

BRISCOE FRIDAY SMITH WELL #: 2H RRCID -> 266341 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 8213 PERF. 8758 - 13565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3703	-0-	-265	-0-	21	1	3471	2	Y	192	153	1			63
							211	9									
04	3840	X	3469	-0-	-371	-0-	27	1	2856	2	Y	149	176	1			36
							422	4	164	9							
05	3968	X	3622	-0-	-346	-0-	30	1	3425	2	Y	150	167	1			19
							2	4	165	9							
06	3570	X	3404	-0-	-166	-0-	29	1	3215	2	Y	145	123	1			41
							160	9									
07	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	33	1	3142	2	Y	173	161	1			53
							50	4	190	9							
08	3549	X	3549	-0-	-0-	-0-	29	1	3310	2	Y	181	203	1			31
							11	4	199	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
03	5146	X	4740	-0-	-406	-0-	27	1	4461	2	Y	229	185	1			75
							252	9									
04	4980	X	4370	-0-	-610	-0-	34	1	3561	2	Y	226	246	1			55
							526	4	249	9							
05	4929	X	4569	-0-	-360	-0-	38	1	4280	2	Y	226	252	1			29
							2	4	249	9							
06	4770	X	4504	-0-	-266	-0-	38	1	4238	2	Y	207	177	1			59
							228	9									
07	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	46	1	4446	2	Y	217	210	1			66
							70	4	239	9							
08	4738	X	4738	-0-	-0-	-0-	39	1	4461	2	Y	203	234	1			35
							15	4	223	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266348 COMPL. DATE 04/23/2011 TOTAL DEPTH 8031 PERF. 9046 - 13910

03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	27	1	103	2	Y	100	80	0			40
							110	9									
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	38	1	169	2	Y	221	215	0			46
							243	9									
05	252	N	252	-0-	-0-	-0-	25	1	109	2	Y	107	129	0			24
							118	9									
06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	57	1	76	2	Y	114	96	0			42
							125	9									
07	465	N	413	-0-	-52	-0-	174	1	140	2	Y	90	107	0			25
							99	9									
08	277	N	277	-0-	-0-	-0-	165	1	57	2	Y	50	58	0			17
							55	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 266349 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 9325 - 13837

03	372	N	361	-0-	-11	-0-	113	1	170	2	Y	71	141	1			33
							78	9									
04	444	N	444	-0-	-0-	-0-	94	1	230	2	Y	100	95	1			38
							10	4	110	9							
05	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	790	2	Y	197	160	1			75
							9	4	217	9							
06	360	N	165	-0-	-195	-0-	46	1	88	2	Y	28	87	1			16
							31	9									
07	755	N	755	-0-	-0-	-0-	235	1	376	2	Y	131	97	1			50
							144	9									
08	1085	N	544	-0-	-541	-0-	263	1	208	2	Y	66	72	1			44
							73	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 8H RRCID -> 266353 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 7587 PERF. 8085 - 12995

03	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	296	1	4903	2	Y	490	500	0			25
							105	4	539	9							
04	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	309	1	3360	2	Y	435	433	0			27
							542	4	479	9							
05	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	265	1	2982	2	Y	474	462	0			39
							598	4	521	9							
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	238	1	3470	2	Y	480	492	0			27
							528	9									
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	255	1	3344	2	Y	453	457	0			23
							498	9									
08	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	241	1	3471	2	Y	449	440	0			32
							494	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
03	2759	X	1929	-0-	-830	-0-	269	1	1247	2	Y	351	353	0			18
							27	4	386	9							
04	2640	X	1808	-0-	-832	-0-	314	1	954	2	Y	351	347	0			22
							154	4	386	9							
05	2294	X	1991	-0-	-303	-0-	271	1	1026	2	Y	444	430	0			36
							206	4	488	9							
06	2220	X	2192	-0-	-28	-0-	257	1	1494	2	Y	401	415	0			22
							441	9									
07	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	282	1	1654	2	Y	321	327	0			16
							353	9									
08	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	261	1	1747	2	Y	314	308	0			22
							345	9									

ROGERS DENTONIO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 266406 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 8030 - 11153

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					89

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 30H RRCID -> 266425 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 7920 - 13066

03	3906	X	3741	-0-	-165	-0-	14	1	3434	2	Y	265	265	0	1	8	5
							1	4	292	9							
04	3780	X	3614	-0-	-166	-0-	14	1	3228	2	Y	254	252	0	1	8	6
							93	4	279	9							
05	4371	X	3939	-0-	-432	-0-	15	1	3591	2	Y	269	266	0			9
							37	4	296	9							
06	4230	X	3621	-0-	-609	-0-	11	1	3362	2	Y	222	226	0			5
							4	4	244	9							
07	4371	X	3563	-0-	-808	-0-	10	1	3292	2	Y	231	229	0			7
							7	4	254	9							
08	3937	X	3695	-0-	-242	-0-	10	1	3407	2	Y	252	251	0			8
							1	4	277	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 31H RRCID -> 266429 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 8222 - 13061

03	4960	X	4310	-0-	-650	-0-	16	1	4012	2	Y	255	254	0	1	8	5
							1	4	281	9							
04	4920	X	3977	-0-	-943	-0-	16	1	3616	2	Y	218	218	0			5
							105	4	240	9							
05	5084	X	4369	-0-	-715	-0-	17	1	4045	2	Y	242	239	0			8
							41	4	266	9							
06	4920	X	4170	-0-	-750	-0-	13	1	3910	2	Y	221	224	0			5
							4	4	243	9							
07	4960	X	4237	-0-	-723	-0-	11	1	3954	2	Y	239	237	0			7
							9	4	263	9							
08	4371	X	4230	-0-	-141	-0-	12	1	3944	2	Y	248	247	0			8
							1	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
03	2262	N	2262	-0-	-0-	-0-	405	1	1365	2	Y	446	411	1			67
							1	4	491	9							
04	2070	N	1876	-0-	-194	-0-	239	1	1012	2	Y	391	391	1			67
							195	4	430	9							
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	113	1	1394	2	Y	368	372	1			63
							30	4	405	9							
06	2190	N	1857	-0-	-333	-0-	93	1	1393	2	Y	333	354	1			42
							5	4	366	9							
07	1953	N	1717	-0-	-236	-0-	80	1	1337	2	Y	273	262	1			53
							300	9									
08	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	87	1	1480	2	Y	353	374	1			32
							1	4	388	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
03	5301	X	4636	-0-	-665	-0-	273	1	4195	2	Y	153	152	1			24
							168	9									
04	4680	X	4610	-0-	-70	-0-	251	1	3777	2	Y	135	146	1			13
							433	4	149	9							
05	4836	X	3566	-0-	-1270	-0-	104	1	3296	2	Y	106	106	1			13
							49	4	117	9							
06	4500	X	3496	-0-	-1004	-0-	95	1	3286	2	Y	103	104	1			12
							2	4	113	9							
07	4774	X	3926	-0-	-848	-0-	111	1	3616	2	Y	141	131	1			22
							44	4	155	9							
08	4774	X	4060	-0-	-714	-0-	118	1	3793	2	Y	133	133	1			22
							3	4	146	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
03	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	285	1	2020	2	Y	212	209	1			33
							233	9									
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	267	1	1777	2	Y	196	211	1			18
							203	4	216	9							
05	2542	X	2331	-0-	-211	-0-	304	1	1799	2	Y	183	178	1			23
							27	4	201	9							
06	2460	X	2220	-0-	-240	-0-	307	1	1717	2	Y	177	179	1			21
							1	4	195	9							
07	2542	X	1859	-0-	-683	-0-	324	1	1333	2	Y	169	163	1			27
							16	4	186	9							
08	2542	X	2475	-0-	-67	-0-	288	1	2001	2	Y	167	166	1			28
							2	4	184	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
03	5239	X	4349	-0-	-890	-0-	34	1	4070	2	Y	223	223	1			35
							245	9									
04	4860	X	4073	-0-	-787	-0-	30	1	3444	2	Y	186	204	1			17
							394	4	205	9							
05	4991	X	4461	-0-	-530	-0-	30	1	4145	2	Y	204	196	1			25
							62	4	224	9							
06	4200	X	4157	-0-	-43	-0-	35	1	3907	2	Y	194	196	1			23
							2	4	213	9							
07	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	35	1	3645	2	Y	208	198	1			33
							44	4	229	9							
08	4464	X	4312	-0-	-152	-0-	39	1	4035	2	Y	213	210	1			36
							4	4	234	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	255	-0-	-24	-0-	59	1	181	2	Y	9	33	1			38
							5	4	10	9							
04	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	249	1	893	2	Y	27					65
							588	4	30	9							
05	802	N	802	-0-	-0-	-0-	137	1	204	2	Y	19	38	1			46
							440	4	21	9							
06	549	N	549	-0-	-0-	-0-	150	1	371	2	Y	15					61
							11	4	17	9							
07	1829	X	440	-0-	-1389	-0-	134	1	234	2	Y	12	37	1			36
							59	4	13	9							
08	1829	X	510	-0-	-1319	-0-	139	1	352	2	Y	17					53
							19	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 266562 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 7263 - 10878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	978	N	978	-0-	-0-	-0-	530	1	262	2	Y	169	165	0			19
							186	9									
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	442	1	295	2	Y	149	138	0			30
							36	4	164	9							
05	806	N	629	-0-	-177	-0-	73	1	404	2	Y	138	143	0			25
							152	9									
06	960	N	482	-0-	-478	-0-	22	1	306	2	Y	140	131	0			34
							154	9									
07	961	N	528	-0-	-433	-0-	55	1	276	2	Y	167	164	0			37
							13	4	184	9							
08	620	N	37	-0-	-583	-0-	22	1	7	2	Y	7	43	0			1
							8	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 21H RRCID -> 266564 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8711 - 12329

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	193	1	1541	2	Y	211	195	1			33
							232	9									
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	144	1	1402	2	Y	227	239	1			21
							161	4	250	9							
05	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	161	1	1504	2	Y	220	214	1			27
							23	4	242	9							
06	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	162	1	1513	2	Y	189	193	1			23
							1	4	208	9							
07	1860	N	1818	-0-	-42	-0-	177	1	1485	2	Y	125	128	1			20
							18	4	138	9							
08	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	170	1	1638	2	Y	124	123	1			21
							1	4	136	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 21H RRCID -> 266565 COMPL. DATE 12/28/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7983 - 13178

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2378	N	1724	-0-	-654	-0-	313	1	1141	2	Y	241	251	0			7
							5	4	265	9							
04	2490	N	1519	-0-	-971	-0-	207	1	1065	2	Y	198	189	0			16
							29	4	218	9							
05	2573	X	2153	-0-	-420	-0-	237	1	1656	2	Y	235	240	0			11
							1	4	259	9							
06	2490	X	2040	-0-	-450	-0-	229	1	1578	2	Y	212	208	0			15
							233	9									
07	3813	X	1963	-0-	-1850	-0-	234	1	1505	2	Y	194	202	0			7
							11	4	213	9							
08	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	2	Y	203	198	0			12
							223	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. GAS 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	641	N	641	-0-	-0-	-0-	314	1	254	2	Y	65	64	0			2
							1	4	72	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	255	1	350	2	Y	83	78	0			7
							9	4	91	9							
05	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	289	1	646	2	Y	109	111	0			5
							120	9									
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	258	1	872	2	Y	99	97	0			7
							109	9									
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	264	1	530	2	Y	76	80	0			3
							4	4	84	9							
08	1054	N	856	-0-	-198	-0-	249	1	530	2	Y	70	69	0			4
							77	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. GAS 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	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	342	1	814	2	Y	81	80	0			2
							3	4	89	9							
04	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	276	1	760	2	Y	75	71	0			6
							20	4	83	9							
05	775	N	649	-0-	-126	-0-	306	1	240	2	Y	94	96	0			4
							103	9									
06	1200	N	803	-0-	-397	-0-	273	1	444	2	Y	78	76	0			6
							86	9									
07	1178	N	880	-0-	-298	-0-	282	1	510	2	Y	76	79	0			3
							4	4	84	9							
08	759	N	759	-0-	-0-	-0-	251	1	431	2	Y	70	69	0			4
							77	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. GAS 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	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	251	1	1441	2	Y	457	464	0			57
							503	9									
04	2190	N	2131	-0-	-59	-0-	247	1	1161	2	Y	493	493	0	1	8	56
							181	4	542	9							
05	2325	N	1299	-0-	-1026	-0-	231	1	695	2	Y	325	324	0			57
							15	4	358	9							
06	2130	N	1375	-0-	-755	-0-	218	1	792	2	Y	331	337	0			51
							1	4	364	9							
07	2201	N	1887	-0-	-314	-0-	228	1	1262	2	Y	353	351	0			53
							9	4	388	9							
08	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	229	1	1182	2	Y	392	393	0			52
							9	4	431	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. GAS 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	465	N	423	-0-	-42	-0-	323	1	82	2	Y	16	17	0			2
							18	9									
04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	356	1	14	2	Y	6	7	0			1
							2	4	7	9							
05	840	N	840	-0-	-0-	-0-	398	1	328	2	Y	97	81	0			17
							7	4	107	9							
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	335	1	286	2	Y	94	97	0			14
							103	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	341	1	341	2	Y	111	109	0			16
							2	4	122	9							
08	927	N	927	-0-	-0-	-0-	359	1	437	2	Y	116	117	0			15
							3	4	128	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
03	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	265	1	1829	2	Y	268	269	0			34
							295	9									
04	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	282	1	1588	2	Y	310	309	0			35
							248	4	341	9							
05	2232	N	1906	-0-	-326	-0-	289	1	1372	2	Y	195	196	0			34
							30	4	215	9							
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	275	1	1776	2	Y	232	230	0			36
							1	4	255	9							
07	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	269	1	2114	2	Y	256	254	0			38
							15	4	282	9							
08	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	262	1	1830	2	Y	268	270	0			36
							14	4	295	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
03	2914	X	2051	-0-	-863	-0-	210	1	1682	2	Y	144	145	0			3
							1	4	158	9							
04	2580	X	1541	-0-	-1039	-0-	152	1	1233	2	Y	109	109	0			3
							36	4	120	9							
05	2573	X	940	-0-	-1633	-0-	94	1	715	2	Y	113	112	0			4
							7	4	124	9							
06	2490	X	1977	-0-	-513	-0-	153	1	1490	2	Y	302	300	0			6
							2	4	332	9							
07	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	203	1	1577	2	Y	157	158	0			5
							3	4	173	9							
08	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	161	1	1257	2	Y	118	119	0			4
							130	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
03	5146	X	4605	-0-	-541	-0-	17	1	4147	2	Y	400	397	0	1	8	8
							1	4	440	9							
04	4980	X	4653	-0-	-327	-0-	18	1	4090	2	Y	388	386	0	1	8	9
							118	4	427	9							
05	5146	X	4781	-0-	-365	-0-	18	1	4280	2	Y	399	395	0			13
							44	4	439	9							
06	4590	X	4506	-0-	-84	-0-	14	1	4091	2	Y	360	365	0			8
							5	4	396	9							
07	4898	X	4488	-0-	-410	-0-	12	1	4049	2	Y	380	377	0			11
							9	4	418	9							
08	4805	X	4567	-0-	-238	-0-	13	1	4129	2	Y	385	383	0			13
							1	4	424	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
03	5766	X	4162	-0-	-1604	-0-	265	1	3499	2	Y	361	360	0	1	8	7
							1	4	397	9							
04	5580	X	4131	-0-	-1449	-0-	234	1	3421	2	Y	343	341	0	1	8	8
							99	4	377	9							
05	5766	X	4200	-0-	-1566	-0-	280	1	3504	2	Y	345	341	0			12
							36	4	380	9							
06	4200	X	4018	-0-	-182	-0-	294	1	3389	2	Y	301	307	0			6
							4	4	331	9							
07	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	277	1	3529	2	Y	323	319	0			10
							8	4	355	9							
08	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	237	1	3708	2	Y	336	335	0			11
							1	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 #: 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
03	2542	X	1569	-0-	-973	-0-	186	1	1254	2	Y	117	119	0			2
							129	9									
04	2250	X	1825	-0-	-425	-0-	198	1	1444	2	Y	128	127	0			3
							42	4	141	9							
05	2108	X	1675	-0-	-433	-0-	266	1	1261	2	Y	123	122	0			4
							13	4	135	9							
06	2040	X	1599	-0-	-441	-0-	280	1	1149	2	Y	154	155	0			3
							1	4	169	9							
07	2108	X	1589	-0-	-519	-0-	268	1	1135	2	Y	167	165	0			5
							2	4	184	9							
08	1891	X	1754	-0-	-137	-0-	253	1	1290	2	Y	192	191	0			6
							211	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 11H RRCID -> 266592 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8513 - 14032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 12H RRCID -> 266593 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 8581 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	35	1	2604	2	Y	115	114	0			52
							127	9									
04	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	43	1	2206	2	Y	95	75	0			72
							94	4	105	9							
05	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2418	2	Y	106	109	0			69
							194	4	117	9							
06	2670	X	2668	-0-	-2	-0-	40	1	2529	2	Y	80	95	0			54
							11	4	88	9							
07	2759	X	2604	-0-	-155	-0-	32	1	2450	2	Y	67	68	0			53
							48	4	74	9							
08	2759	X	2595	-0-	-164	-0-	30	1	2469	2	Y	77	68	0			62
							11	4	85	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 13H RRCID -> 266594 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 8214 PERF. 8790 - 13607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	4593	-0-	-1948	-0-	57	1	4314	2	Y	202	230	0	1	8	91
							222	9									
04	6330	X	4085	-0-	-2245	-0-	71	1	3666	2	Y	174	133	0			132
							157	4	191	9							
05	5518	X	4383	-0-	-1135	-0-	65	1	3808	2	Y	185	196	0	1	8	120
							306	4	204	9							
06	4680	X	4147	-0-	-533	-0-	61	1	3859	2	Y	192	183	0			129
							16	4	211	9							
07	4588	X	4187	-0-	-401	-0-	51	1	3861	2	Y	181	166	0			144
							76	4	199	9							
08	4588	X	4179	-0-	-409	-0-	48	1	3914	2	Y	182	178	0			148
							17	4	200	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
03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	107	1	628	2	Y	154	137	0	11	8	20
							2	4	169	9							
04	720	X	524	-0-	-196	-0-	18	1	400	2	Y	79	97	0	1	8	1
							19	4	87	9							
05	930	X	786	-0-	-144	-0-	16	1	623	2	Y	132	132	0			1
							2	4	145	9							
06	900	X	308	-0-	-592	-0-	7	1	256	2	Y	41	42	0			-0-
							45	9									
07	930	X	327	-0-	-603	-0-	7	1	288	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
08	899	X	332	-0-	-567	-0-	7	1	292	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 23H RRCID -> 266596 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8507 - 13537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	5272	-0-	-122	-0-	24	1	4849	2	Y	362	345	0			30
							1	4	398	9							
04	5340	X	4710	-0-	-630	-0-	23	1	3942	2	Y	304	310	0			24
							411	4	334	9							
05	5549	X	5533	-0-	-16	-0-	27	1	4573	2	Y	371	377	0			18
							525	4	408	9							
06	5370	X	4983	-0-	-387	-0-	22	1	4561	2	Y	363	360	0			21
							1	4	399	9							
07	5549	X	5142	-0-	-407	-0-	25	1	4651	2	Y	406	409	0			18
							19	4	447	9							
08	5518	X	5071	-0-	-447	-0-	20	1	4662	2	Y	354	351	0			21
							389	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 24H RRCID -> 266598 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8120 - 13151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	27	1	5588	2	Y	498	476	0			41
							1	4	548	9							
04	5610	X	5386	-0-	-224	-0-	26	1	4448	2	Y	407	416	0			32
							464	4	448	9							
05	6076	X	4142	-0-	-1934	-0-	20	1	3377	2	Y	325	341	0			16
							387	4	358	9							
06	5880	X	5750	-0-	-130	-0-	25	1	5219	2	Y	459	448	0			27
							1	4	505	9							
07	6076	X	5706	-0-	-370	-0-	28	1	5209	2	Y	406	415	0			18
							22	4	447	9							
08	6076	X	5588	-0-	-488	-0-	23	1	5137	2	Y	389	384	0			23
							428	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 25H RRCID -> 266600 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 8651 - 13458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-	Y	-0-	-0-
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	18	1	3603	2	Y	369	350	0			31
							406	9									
04	3870	X	3575	-0-	-295	-0-	17	1	2919	2	Y	304	311	0			24
							305	4	334	9							
05	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	19	1	3225	2	Y	354	360	0			18
							370	4	389	9							
06	3900	X	3758	-0-	-142	-0-	16	1	3355	2	Y	351	348	0			21
							1	4	386	9							
07	4030	X	3889	-0-	-141	-0-	18	1	3447	2	Y	373	377	0			17
							14	4	410	9							
08	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	16	1	3631	2	Y	351	347	0			21
							386	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
03	5394	X	4118	-0-	-1276	-0-	339	1	3480	2	Y	272	258	0			23
							299	9									
04	5190	X	4088	-0-	-1102	-0-	295	1	3182	2	Y	254	257	0			20
							332	4	279	9							
05	5208	X	4279	-0-	-929	-0-	288	1	3305	2	Y	279	285	0			14
							379	4	307	9							
06	4980	X	4084	-0-	-896	-0-	310	1	3470	2	Y	275	273	0			16
							1	4	303	9							
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	411	1	3558	2	Y	315	317	0			14
							15	4	347	9							
08	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	307	1	3944	2	Y	281	278	0			17
							309	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
03	4557	X	4339	-0-	-218	-0-	19	1	3917	2	Y	365	348	0			30
							1	4	402	9							
04	4410	X	4107	-0-	-303	-0-	20	1	3381	2	Y	321	326	0			25
							353	4	353	9							
05	4712	X	4515	-0-	-197	-0-	21	1	3677	2	Y	359	366	0			18
							422	4	395	9							
06	4560	X	4254	-0-	-306	-0-	19	1	3875	2	Y	326	325	0			19
							1	4	359	9							
07	4712	X	4409	-0-	-303	-0-	21	1	3951	2	Y	383	385	0			17
							16	4	421	9							
08	4526	X	4209	-0-	-317	-0-	17	1	3825	2	Y	334	331	0			20
							367	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 7H RRCID -> 266611 COMPL. DATE 03/08/2012 TOTAL DEPTH 7538 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
03	2759	X	1266	-0-	-1493	-0-	319	1	828	2	Y	99	99	0	1	8	2
							10	4	109	9							
04	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	240	1	1979	2	Y	315	309	0	1	8	7
							3	4	347	9							
05	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	654	1	1828	2	Y	82	88	0			1
							16	4	90	9							
06	2130	X	1543	-0-	-587	-0-	265	1	1040	2	Y	198	196	0			3
							20	4	218	9							
07	2666	X	1642	-0-	-1024	-0-	236	1	1170	2	Y	204	205	0			2
							12	4	224	9							
08	2201	X	1800	-0-	-401	-0-	236	1	1318	2	Y	206	205	0			3
							19	4	227	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 7548 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
03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	444	1	1005	2	Y	139	139	0	1	8	3
							12	4	153	9							
04	1680	N	912	-0-	-768	-0-	181	1	674	2	Y	51	53	0			1
							1	4	56	9							
05	1519	N	1242	-0-	-277	-0-	375	1	776	2	Y	76	76	0			1
							7	4	84	9							
06	1560	N	1461	-0-	-99	-0-	294	1	1060	2	Y	78	78	0			1
							21	4	86	9							
07	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	326	1	1495	2	Y	101	101	0			1
							16	4	111	9							
08	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	233	1	1503	2	Y	91	91	0			1
							22	4	100	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
03	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	9	1	3034	2	Y	84	102	0			26
							92	9									
04	2685	X	2685	-0-	-0-	-0-	7	1	2570	2	Y	90	86	0			30
							9	4	99	9							
05	2573	X	2428	-0-	-145	-0-	17	1	2218	2	Y	92	96	0			26
							92	4	101	9							
06	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	7	1	2502	2	Y	106	109	0			23
							4	4	117	9							
07	2573	X	1167	-0-	-1406	-0-	2	1	1131	2	Y	30	40	0			13
							1	4	33	9							
08	2573	X	1802	-0-	-771	-0-	9	1	1715	2	Y	60	59	0			14
							12	4	66	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
03	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	5	1	1854	2	Y	49	51	0			15
							54	9									
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	5	1	1881	2	Y	69	61	0			23
							7	4	76	9							
05	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	14	1	1810	2	Y	71	74	0			20
							75	4	78	9							
06	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	6	1	2300	2	Y	64	70	0			14
							3	4	70	9							
07	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	3	1	1933	2	Y	42	37	0			19
							2	4	46	9							
08	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	10	1	1894	2	Y	53	59	0			13
							13	4	58	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
03	2635	X	2318	-0-	-317	-0-	6	1	2198	2	Y	104	114	0			32
							114	9									
04	2520	X	1990	-0-	-530	-0-	5	1	1848	2	Y	118	111	0			39
							7	4	130	9							
05	2511	X	2318	-0-	-193	-0-	16	1	2000	2	Y	199	182	0			56
							83	4	219	9							
06	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	6	1	2182	2	Y	222	229	0			49
							3	4	244	9							
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	4	1	2676	2	Y	211	166	0			94
							3	4	232	9							
08	3091	X	3091	-0-	-0-	-0-	14	1	2751	2	Y	279	307	0			66
							19	4	307	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
03	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	71	1	2723	2	Y	47	44	0			17
							52	9									
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	89	1	4791	2	Y	97	99	0			15
							4	4	107	9							
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	30	1	2317	2	Y	67	73	0			9
							57	4	74	9							
06	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	19	1	2827	2	Y	62	58	0			13
							3	4	68	9							
07	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	20	1	2798	2	Y	49	52	0			10
							3	4	54	9							
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	16	1	3013	2	Y	68	62	0			16
							75	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 19H RRCID -> 266651 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8410 - 13593

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2529	N	2529	-0-	-0-	-0-	61	1	2347	2	Y	110	96	0			39
							121	9									
04	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	39	1	2123	2	Y	143	160	0			22
							2	4	157	9							
05	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	24	1	1849	2	Y	148	150	0			20
							46	4	163	9							
06	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	12	1	1783	2	Y	129	122	0			27
							2	4	142	9							
07	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	14	1	1855	2	Y	117	120	0			24
							2	4	129	9							
08	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	11	1	2188	2	Y	176	159	0			41
							194	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 18H RRCID -> 266672 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8686 - 13447

03	2108	N	1838	-0-	-270	-0-	45	1	1716	2	Y	70	65	0			25
							77	9									
04	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	41	1	2191	2	Y	103	112	0			16
							2	4	113	9							
05	3100	N	4744	-0-	1644	1644	58	1	4413	2	Y	149	145	0			20
							109	4	164	9							
06	3000	N	3318	-0-	318	1962	21	1	3164	2	Y	118	114	0			24
							3	4	130	9							
07	3100	N	1297	-0-	-1803	159	9	1	1202	2	Y	77	85	0			16
							1	4	85	9							
08	2542	X	1556	-0-	-986	-0-	7	1	1422	2	Y	115	104	0			27
							127	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 7H RRCID -> 266695 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 7996 PERF.13561 - 13776

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2900	-0-		-665	-0-		8	1	2807	2	Y	77	74	0			24
									85	9									
04	3120	X	2866	-0-		-254	-0-		8	1	2731	2	Y	106	95	0			35
									10	4	117	9							
05	3162	X	2541	-0-		-621	-0-		18	1	2310	2	Y	107	112	0			30
									95	4	118	9							
06	3002	X	3002	-0-		-0-	-0-		8	1	2840	2	Y	136	136	0			30
									4	4	150	9							
07	2976	X	2661	-0-		-315	-0-		4	1	2559	2	Y	86	78	0			38
									3	4	95	9							
08	2976	X	1281	-0-		-1695	-0-		6	1	1208	2	Y	54	79	0			13
									8	4	59	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 21H RRCID -> 266715 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8915 - 13820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2422	-0-		-988	-0-		60	1	2294	2	Y	62	60	0			22
									68	9									
04	3300	X	1650	-0-		-1650	-0-		29	1	1569	2	Y	46	61	0			7
									1	4	51	9							
05	3410	X	2679	-0-		-731	-0-		33	1	2526	2	Y	53	53	0			7
									62	4	58	9							
06	3210	X	2510	-0-		-700	-0-		16	1	2434	2	Y	53	49	0			11
									2	4	58	9							
07	3317	X	2428	-0-		-889	-0-		17	1	2358	2	Y	45	47	0			9
									3	4	50	9							
08	2666	X	2330	-0-		-336	-0-		12	1	2257	2	Y	55	51	0			13
									61	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 28H RRCID -> 266716 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 9182 - 14018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2692	-0-		-997	-0-		67	1	2553	2	Y	65	60	0			23
									72	9									
04	3210	X	2568	-0-		-642	-0-		45	1	2430	2	Y	83	93	0			13
									2	4	91	9							
05	2666	X	1997	-0-		-669	-0-		24	1	1836	2	Y	84	86	0			11
									45	4	92	9							
06	2610	X	1466	-0-		-1144	-0-		9	1	1392	2	Y	58	57	0			12
									1	4	64	9							
07	2697	X	1391	-0-		-1306	-0-		10	1	1331	2	Y	44	47	0			9
									2	4	48	9							
08	2697	X	1857	-0-		-840	-0-		9	1	1767	2	Y	74	66	0			17
									81	9									

RANCHO ENCANTADO WELL #: 13H RRCID -> 266717 COMPL. DATE 04/12/2012 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 9658 - 13802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1315	-0-		-1537	-0-		4	1	1277	2	Y	31	34	0			10
									34	9									
04	2040	X	1261	-0-		-779	-0-		3	1	1207	2	Y	43	39	0			14
									4	4	47	9							
05	1581	X	1246	-0-		-335	-0-		9	1	1136	2	Y	49	49	0			14
									47	4	54	9							
06	1410	X	1365	-0-		-45	-0-		3	1	1295	2	Y	59	60	0			13
									2	4	65	9							
07	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-		2	1	1365	2	Y	49	40	0			22
									2	4	54	9							
08	1260	N	1260	-0-		-0-	-0-		6	1	1185	2	Y	55	64	0			13
									8	4	61	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
03	682	N	339	-0-	-343	-0-	44	1	259	2	Y	32	28	0	2	8	4
							1	4	35	9							
04	1200	N	467	-0-	-733	-0-	18	1	387	2	Y	40	43	0	1	8	-0-
							18	4	44	9							
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	11	1	415	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	400	2	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
07	496	N	331	-0-	-165	-0-	6	1	259	2	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
08	465	N	292	-0-	-173	-0-	5	1	211	2	Y	69	69	0			-0-
							76	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
03	1209	N	644	-0-	-565	-0-	88	1	520	2	Y	31	28	0	2	8	4
							2	4	34	9							
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	29	1	644	2	Y	32	35	0	1	8	-0-
							31	4	35	9							
05	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	29	1	1144	2	Y	59	59	0			-0-
							3	4	65	9							
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	23	1	902	2	Y	72	71	0			1
							79	9									
07	806	N	806	-0-	-0-	-0-	17	1	716	2	Y	66	66	0	1	1	-0-
							73	9									
08	1240	N	703	-0-	-537	-0-	15	1	604	2	Y	76	76	0			-0-
							84	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
03	9207	X	7834	-0-	-1373	-0-	55	1	7446	2	Y	299	314	0			46
							4	4	329	9							
04	8790	X	7972	-0-	-818	-0-	152	1	6413	2	Y	286	287	0			45
							1092	4	315	9							
05	8773	X	8672	-0-	-101	-0-	378	1	6677	2	Y	310	299	0			56
							1276	4	341	9							
06	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	377	1	7695	2	Y	283	271	0			68
							311	9									
07	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	364	1	8200	2	Y	294	294	0			68
							9	4	323	9							
08	9193	X	9193	-0-	-0-	-0-	72	1	8798	2	Y	294	302	0			60
							323	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-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 #: 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
03	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	30	1	4035	2	Y	256	272	0			40
							2	4	282	9							
04	4110	X	3561	-0-	-549	-0-	66	1	2796	2	Y	203	211	0			32
							476	4	223	9							
05	4247	X	3137	-0-	-1110	-0-	135	1	2382	2	Y	150	155	0			27
							455	4	165	9							
06	4110	X	2935	-0-	-1175	-0-	129	1	2642	2	Y	149	140	0			36
							164	9									
07	4526	X	2853	-0-	-1673	-0-	115	1	2588	2	Y	134	139	0			31
							3	4	147	9							
08	4340	X	2353	-0-	-1987	-0-	18	1	2201	2	Y	122	128	0			25
							134	9									

STANLEY RANCH WELL #: 17H RRCID -> 266726 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 9536 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	45	1	5913	2	Y	135	133	1			10
							3	4	149	9							
04	4920	X	3912	-0-	-1008	-0-	30	1	3772	2	Y	88	89	1			9
							13	4	97	9							
05	4681	X	3887	-0-	-794	-0-	27	1	3760	2	Y	84	89	1			4
							8	4	92	9							
06	5910	X	3628	-0-	-2282	-0-	23	1	3506	2	Y	71	70	1			5
							21	4	78	9							
07	6107	X	3678	-0-	-2429	-0-	21	1	3561	2	Y	76	74	1			7
							12	4	84	9							
08	6107	X	3748	-0-	-2359	-0-	22	1	3661	2	Y	59	62	1			4
							65	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 10H RRCID -> 266778 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 9213 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2183	-0-	-390	-0-	27	1	2044	2	Y	102	129	0			46
							112	9									
04	2490	N	1806	-0-	-684	-0-	31	1	1606	2	Y	91	68	0			69
							69	4	100	9							
05	2232	N	1986	-0-	-246	-0-	29	1	1711	2	Y	98	103	0			64
							138	4	108	9							
06	2100	N	1984	-0-	-116	-0-	29	1	1853	2	Y	85	92	0			57
							8	4	94	9							
07	2232	X	2018	-0-	-214	-0-	24	1	1853	2	Y	95	77	0			75
							36	4	105	9							
08	2170	X	1925	-0-	-245	-0-	22	1	1812	2	Y	75	89	0			61
							8	4	83	9							

LA BANDERA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 266869 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 7518 - 11436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	670	N	670	-0-	-0-	-0-	114	1	425	2	Y	115	88	1			33
							4	4	127	9							
04	723	N	723	-0-	-0-	-0-	163	1	374	2	Y	111	115	1			29
							64	4	122	9							
05	683	N	683	-0-	-0-	-0-	183	1	384	2	Y	105	113	1			21
							116	9									
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	197	1	418	2	Y	124	97	1			48
							136	9									
07	744	N	607	-0-	-137	-0-	210	1	314	2	Y	67	93	1			22
							9	4	74	9							
08	682	N	606	-0-	-76	-0-	215	1	300	2	Y	83	79	1			26
							91	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
03	775	X	345	-0-	-430	-0-	234	1	86	2	Y	22	30	1			6
							1	4	24	9							
04	780	X	254	-0-	-526	-0-	220	1	22	2	Y	7	11	1			2
							4	4	8	9							
05	806	X	234	-0-	-572	-0-	229	1	4	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
06	780	X	268	-0-	-512	-0-	247	1	15	2	Y	5	3	1			2
							6	9									
07	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	1			Y	-0-	2	1			-0-
08	382	N	382	-0-	-0-	-0-	277	1	38	2	Y	61	42	1			19
							67	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
03	2077	X	1699	-0-	-378	-0-	5	1	1640	2	Y	49	53	0			15
							54	9									
04	1860	X	1795	-0-	-65	-0-	5	1	1697	2	Y	79	68	0			26
							6	4	87	9							
05	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	14	1	1842	2	Y	108	104	0			30
							76	4	119	9							
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	5	1	1885	2	Y	120	124	0			26
							3	4	132	9							
07	1993	X	1993	-0-	-0-	-0-	3	1	1886	2	Y	93	78	0			41
							2	4	102	9							
08	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	10	1	1930	2	Y	122	134	0			29
							13	4	134	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
03	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	292	1	3304	2	Y	128	132	0			20
							141	9									
04	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	256	1	2600	2	Y	96	98	0			18
							285	4	106	9							
05	4092	X	2837	-0-	-1255	-0-	281	1	2166	2	Y	118	111	0			25
							260	4	130	9							
06	3960	X	3256	-0-	-704	-0-	309	1	2816	2	Y	118	122	0			21
							1	4	130	9							
07	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	306	1	3661	2	Y	167	167	0			21
							16	4	184	9							
08	3751	X	3561	-0-	-190	-0-	311	1	3121	2	Y	112	113	0			20
							6	4	123	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
03	3441	X	2390	-0-	-1051	-0-	234	1	1977	2	Y	163	151	0			26
							179	9									
04	3330	X	2135	-0-	-1195	-0-	208	1	1659	2	Y	78	89	0			15
							182	4	86	9							
05	2511	X	1488	-0-	-1023	-0-	225	1	1071	2	Y	57	60	0			12
							129	4	63	9							
06	2310	X	399	-0-	-1911	-0-	251	1	141	2	Y	6	17	0			1
							7	9									
07	2387	X	1345	-0-	-1042	-0-	294	1	996	2	Y	46	41	0			6
							4	4	51	9							
08	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	308	1	2203	2	Y	62	57	0			11
							4	4	68	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
03	4216	X	4028	-0-	-188	-0-	293	1	3487	2	Y	225	238	0			36
							248	9									
04	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	264	1	3516	2	Y	195	194	0			37
							385	4	215	9							
05	5053	X	3672	-0-	-1381	-0-	288	1	2841	2	Y	184	182	0			39
							341	4	202	9							
06	4890	X	4418	-0-	-472	-0-	250	1	3904	2	Y	238	234	0			43
							2	4	262	9							
07	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	241	1	5606	2	Y	381	376	0			48
							25	4	419	9							
08	4526	X	3423	-0-	-1103	-0-	237	1	2947	2	Y	212	222	0			38
							6	4	233	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 38H RRCID -> 266907 COMPL. DATE 01/01/2012 TOTAL DEPTH 7620 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	3	1	418	2	Y	12	13	0			2
							13	9									
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	8	1	323	2	Y	11	11	0			2
							55	4	12	9							
05	388	N	388	-0-	-0-	-0-	17	1	302	2	Y	10	10	0			2
							58	4	11	9							
06	420	N	349	-0-	-71	-0-	15	1	313	2	Y	19	16	0			5
							21	9									
07	403	N	372	-0-	-31	-0-	15	1	339	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
08	403	N	339	-0-	-64	-0-	3	1	319	2	Y	15	16	0			3
							17	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 40H RRCID -> 266910 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7634 PERF. 8028 - 13165

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 44H RRCID -> 266938 COMPL. DATE 02/20/2012 TOTAL DEPTH 7619 PERF. 8092 - 12156

03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	243	1	742	2	Y	76	76	0			12
							84	9									
04	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	213	1	730	2	Y	65	65	0			12
							80	4	72	9							
05	992	N	951	-0-	-41	-0-	235	1	580	2	Y	60	59	0			13
							70	4	66	9							
06	1020	N	995	-0-	-25	-0-	260	1	681	2	Y	49	53	0			9
							54	9									
07	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	259	1	836	2	Y	63	64	0			8
							4	4	69	9							
08	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	265	1	974	2	Y	78	72	0			14
							2	4	86	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	280	1	1296	2	Y	83	83	0			13
							91	9									
04	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	246	1	1041	2	Y	64	65	0			12
							114	4	70	9							
05	1550	N	990	-0-	-560	-0-	270	1	597	2	Y	46	48	0			10
							72	4	51	9							
06	1620	N	905	-0-	-715	-0-	298	1	559	2	Y	44	46	0			8
							48	9									
07	1519	N	973	-0-	-546	-0-	296	1	615	2	Y	54	55	0			7
							3	4	59	9							
08	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	302	1	705	2	Y	54	51	0			10
							1	4	59	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
03	837	N	560	-0-	-277	-0-	238	1	253	2	Y	63	63	0			10
							69	9									
04	858	N	858	-0-	-0-	-0-	213	1	471	2	Y	111	100	0			21
							52	4	122	9							
05	880	N	880	-0-	-0-	-0-	237	1	461	2	Y	115	112	0			24
							55	4	127	9							
06	790	N	790	-0-	-0-	-0-	261	1	461	2	Y	62	75	0			11
							68	9									
07	899	N	825	-0-	-74	-0-	258	1	486	2	Y	72	74	0			9
							2	4	79	9							
08	914	N	914	-0-	-0-	-0-	264	1	553	2	Y	87	80	0			16
							1	4	96	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
03	3999	X	685	-0-	-3314	-0-	5	1	669	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
04	3300	X	1	-0-	-3299	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	-0-					-0-
07	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8153	X	7855	-0-	-298	-0-	28	1	7600	2	Y	206	214	1			24
							227	9									
04	7650	X	7227	-0-	-423	-0-	21	1	7018	2	Y	138	138	1			24
							36	4	152	9							
05	7729	X	7729	-0-	-0-	-0-	24	1	7546	2	Y	141	151	1	1	8	13
							4	4	155	9							
06	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	26	1	7535	2	Y	118	114	1			17
							130	9									
07	7843	X	7603	-0-	-240	-0-	12	1	7474	2	Y	106	108	1			15
							117	9									
08	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	13	1	7826	2	Y	99	79	1			35
							109	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 26H RRCID -> 266944 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 8319 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	38	1	7316	2	Y	302	300	0			12
							13	4	332	9							
04	8045	X	8045	-0-	-0-	-0-	38	1	6842	2	Y	319	318	0			13
							814	4	351	9							
05	8215	X	8079	-0-	-136	-0-	33	1	7152	2	Y	302	301	0			14
							562	4	332	9							
06	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	31	1	8168	2	Y	331	332	0			13
							9	4	364	9							
07	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	39	1	8329	2	Y	258	258	0			13
							38	4	284	9							
08	8690	X	8690	-0-	-0-	-0-	34	1	8302	2	Y	315	309	0			19
							7	4	347	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 25H RRCID -> 266945 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 7992 PERF. 8335 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1255	-0-	-233	-0-	6	1	1186	2	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
04	1710	N	1376	-0-	-334	-0-	6	1	1177	2	Y	48	48	0			2
							140	4	53	9							
05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	7	1	1524	2	Y	50	50	0			2
							120	4	55	9							
06	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	6	1	1474	2	Y	51	51	0			2
							2	4	56	9							
07	1488	X	1464	-0-	-24	-0-	7	1	1399	2	Y	47	47	0			2
							6	4	52	9							
08	1705	X	1435	-0-	-270	-0-	6	1	1376	2	Y	47	46	0			3
							1	4	52	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 27H RRCID -> 266946 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8426 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	1100	-0-	-2434	-0-	5	1	1028	2	Y	59	63	0			2
							2	4	65	9							
04	3330	X	16	-0-	-3314	-0-	13	2	2	4	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
05	3441	X	3	-0-	-3438	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	3330	X	81	-0-	-3249	-0-	75	2	6	9	Y	5	5	0			-0-
07	3162	X	221	-0-	-2941	-0-	1	1	204	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
08	1085	X	25	-0-	-1060	-0-	24	2	1	9	Y	1	2	0			-0-

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
03	4960	X	4108	-0-	-852	-0-	322	1	3689	2	Y	88	179	1			101
							97	9									
04	4800	X	4300	-0-	-500	-0-	96	1	4104	2	Y	91					192
							100	9									
05	4960	X	3625	-0-	-1335	-0-	70	1	3470	2	Y	77					269
							85	9									
06	4320	X	3502	-0-	-818	-0-	56	1	3365	2	Y	74	172	1			171
							81	9									
07	4464	X	3934	-0-	-530	-0-	130	1	3709	2	Y	86					257
							95	9									
08	4433	X	3880	-0-	-553	-0-	81	1	3714	2	Y	77	182	1			152
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 16H RRCID -> 267111 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7841 PERF. 8593 - 13309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1494	-0-	-1451	-0-	222	1	1020	2	Y	222	225	0	2	8	33
							8	4	244	9							
04	2550	X	2301	-0-	-249	-0-	210	1	1488	2	Y	334	319	0	2	8	46
							236	4	367	9							
05	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	237	1	1494	2	Y	328	340	0			34
							307	4	361	9							
06	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	257	1	1952	2	Y	367	364	0			37
							404	9									
07	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	267	1	2274	2	Y	421	404	0			54
							56	4	463	9							
08	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	269	1	2513	2	Y	420	434	0			40
							1	4	462	9							

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267112 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 8552 - 13358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	3	1	505	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	2	1	440	2	Y	29	29	0			1
							52	4	32	9							
05	586	N	586	-0-	-0-	-0-	2	1	492	2	Y	48	47	0			2
							39	4	53	9							
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	2	1	556	2	Y	63	63	0			2
							1	4	69	9							
07	664	N	664	-0-	-0-	-0-	3	1	579	2	Y	72	70	0			4
							3	4	79	9							
08	728	N	728	-0-	-0-	-0-	3	1	618	2	Y	96	94	0			6
							1	4	106	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 17H RRCID -> 267113 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8473 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2322	-0-	-158	-0-	158	1	1874	2	Y	250	250	0	3	8	37
							15	4	275	9							
04	2520	X	1956	-0-	-564	-0-	106	1	1399	2	Y	208	215	0	1	8	29
							222	4	229	9							
05	2759	X	2560	-0-	-199	-0-	153	1	1759	2	Y	261	263	0			27
							361	4	287	9							
06	2670	X	2341	-0-	-329	-0-	131	1	1938	2	Y	247	249	0			25
							272	9									
07	2759	X	1809	-0-	-950	-0-	133	1	1404	2	Y	216	213	0			28
							34	4	238	9							
08	2573	X	1460	-0-	-1113	-0-	146	1	1144	2	Y	154	167	0			15
							1	4	169	9							

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
03	2697	X	1892	-0-	-805	-0-	166	1	1420	2	Y	268	261	0	3	8	39
							11	4	295	9							
04	2460	X	2272	-0-	-188	-0-	156	1	1521	2	Y	321	314	0	2	8	44
							242	4	353	9							
05	2542	X	2143	-0-	-399	-0-	148	1	1389	2	Y	292	306	0			30
							285	4	321	9							
06	2460	X	2070	-0-	-390	-0-	127	1	1621	2	Y	293	293	0			30
							322	9									
07	2356	N	2284	-0-	-72	-0-	129	1	1775	2	Y	306	297	0			39
							43	4	337	9							
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	131	1	1953	2	Y	285	297	0			27
							1	4	314	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	N	1123	-0-		-706	-0-	5	1	1029	2	Y	79	80	0			3
								2	4	87	9							
04	1320	N	810	-0-		-510	-0-	4	1	664	2	Y	57	58	0			2
								79	4	63	9							
05	1550	N	742	-0-		-808	-0-	3	1	630	2	Y	54	54	0			2
								50	4	59	9							
06	1080	N	756	-0-		-324	-0-	3	1	663	2	Y	81	80	0			3
								1	4	89	9							
07	1550	X	761	-0-		-789	-0-	3	1	660	2	Y	86	85	0			4
								3	4	95	9							
08	1116	X	1001	-0-		-115	-0-	4	1	893	2	Y	94	92	0			6
								1	4	103	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	860	-0-		-194	-0-	4	1	785	2	Y	64	64	0			3
								1	4	70	9							
04	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	5	1	921	2	Y	83	83	0			3
								109	4	91	9							
05	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-	5	1	1115	2	Y	68	68	0			3
								88	4	75	9							
06	1378	N	1378	-0-		-0-	-0-	5	1	1295	2	Y	70	70	0			3
								1	4	77	9							
07	1385	X	1385	-0-		-0-	-0-	6	1	1298	2	Y	68	68	0			3
								6	4	75	9							
08	1358	X	1358	-0-		-0-	-0-	5	1	1280	2	Y	65	64	0			4
								1	4	72	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	3579	-0-		-606	-0-	17	1	3177	2	Y	349	352	0			31
								1	4	384	9							
04	4050	X	3925	-0-		-125	-0-	27	1	3218	2	Y	292	291	0			32
								359	4	321	9							
05	4613	X	4613	-0-		-0-	-0-	35	1	3553	2	Y	388	376	0			44
								598	4	427	9							
06	4325	X	4325	-0-		-0-	-0-	24	1	3903	2	Y	361	382	0			23
								1	4	397	9							
07	4185	X	3992	-0-		-193	-0-	23	1	3578	2	Y	344	335	0			32
								13	4	378	9							
08	4619	X	4104	-0-		-515	-0-	24	1	3714	2	Y	332	337	0			27
								1	4	365	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4856	-0-		-197	-0-	25	1	4557	2	Y	248	248	0			22
								1	4	273	9							
04	4440	X	3927	-0-		-513	-0-	27	1	3325	2	Y	185	187	0			20
								371	4	204	9							
05	4654	X	4654	-0-		-0-	-0-	36	1	3735	2	Y	231	225	0			26
								629	4	254	9							
06	4710	X	3958	-0-		-752	-0-	23	1	3735	2	Y	181	195	0			12
								1	4	199	9							
07	5004	X	5004	-0-		-0-	-0-	31	1	4702	2	Y	231	221	0			22
								17	4	254	9							
08	4867	X	4036	-0-		-831	-0-	25	1	3819	2	Y	174	182	0			14
								1	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 #: 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
03	3906	X	3325	-0-	-581	-0-	17	1	3105	2	Y	184	187	0			17
							1	4	202	9							
04	3780	X	3286	-0-	-494	-0-	23	1	2795	2	Y	142	143	0			16
							312	4	156	9							
05	3658	X	3327	-0-	-331	-0-	26	1	2672	2	Y	163	160	0			19
							450	4	179	9							
06	3540	X	3295	-0-	-245	-0-	20	1	3143	2	Y	119	130	0			8
							1	4	131	9							
07	3410	X	3196	-0-	-214	-0-	20	1	3036	2	Y	117	114	0			11
							11	4	129	9							
08	3410	X	3363	-0-	-47	-0-	21	1	3214	2	Y	115	117	0			9
							1	4	127	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
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	4	1	1820	2	Y	89	88	0			3
							1	4	98	9							
04	1950	N	1868	-0-	-82	-0-	4	1	1721	2	Y	95	95	0			3
							38	4	105	9							
05	2046	N	2010	-0-	-36	-0-	4	1	1885	2	Y	108	107	0			4
							2	4	119	9							
06	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	4	1	2016	2	Y	103	104	0			3
							1	4	113	9							
07	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	5	1	2127	2	Y	107	106	0			4
							3	4	118	9							
08	2291	X	2291	-0-	-0-	-0-	4	1	2158	2	Y	116	116	0			4
							1	4	128	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
03	2976	N	2590	-0-	-386	-0-	5	1	2416	2	Y	153	154	0			5
							1	4	168	9							
04	2760	N	2144	-0-	-616	-0-	5	1	1970	2	Y	114	116	0			3
							44	4	125	9							
05	2883	N	2625	-0-	-258	-0-	5	1	2466	2	Y	138	136	0			5
							2	4	152	9							
06	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	5	1	2687	2	Y	146	147	0			4
							1	4	161	9							
07	2883	X	2842	-0-	-41	-0-	6	1	2656	2	Y	161	160	0			5
							3	4	177	9							
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	5	1	2628	2	Y	165	165	0			5
							1	4	182	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 29H RRCID -> 267147 COMPL. DATE 04/30/2012 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8669 - 14868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	297	1	296	2	Y	184	185	0			1
							202	9									
04	766	N	766	-0-	-0-	-0-	252	1	360	2	Y	130	130	0			1
							11	4	143	9							
05	951	N	951	-0-	-0-	-0-	292	1	379	2	Y	251	250	0			2
							4	4	276	9							
06	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	270	1	743	2	Y	311	311	0			2
							2	4	342	9							
07	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	305	1	500	2	Y	205	206	0			1
							4	4	226	9							
08	961	N	822	-0-	-139	-0-	264	1	394	2	Y	149	148	0			2
							164	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
03	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	245	1	2956	2	Y	902	906	0			6
							5	4	992	9							
04	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	187	1	2726	2	Y	352	356	0			2
							81	4	387	9							
05	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	229	1	3687	2	Y	639	637	0			4
							40	4	703	9							
06	4050	X	3787	-0-	-263	-0-	205	1	3134	2	Y	398	399	0			3
							10	4	438	9							
07	4185	X	2985	-0-	-1200	-0-	138	1	2411	2	Y	376	376	0			3
							22	4	414	9							
08	4650	X	2605	-0-	-2045	-0-	134	1	2106	2	Y	329	327	0			5
							3	4	362	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
03	1333	N	1030	-0-	-303	-0-	6	1	943	2	Y	74	87	0			7
							81	9									
04	1380	N	896	-0-	-484	-0-	6	1	727	2	Y	66	66	0			7
							90	4	73	9							
05	1116	N	1061	-0-	-55	-0-	6	1	930	2	Y	113	109	0			11
							1	4	124	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	7	1	912	2	Y	106	105	0			12
							1	4	117	9							
07	930	N	868	-0-	-62	-0-	7	1	756	2	Y	88	89	0			11
							8	4	97	9							
08	1054	N	474	-0-	-580	-0-	9	1	410	2	Y	44	49	0			6
							7	4	48	9							

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
03	3906	X	3426	-0-	-480	-0-	21	1	3045	2	Y	327	344	0			30
							360	9									
04	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	25	1	2993	2	Y	376	369	0			37
							369	4	414	9							
05	3937	X	3828	-0-	-109	-0-	23	1	3511	2	Y	264	275	0			26
							4	4	290	9							
06	3810	X	3606	-0-	-204	-0-	25	1	3346	2	Y	211	213	0			24
							3	4	232	9							
07	3937	X	3769	-0-	-168	-0-	31	1	3451	2	Y	230	226	0			28
							34	4	253	9							
08	3937	X	1053	-0-	-2884	-0-	20	1	951	2	Y	59	79	0			8
							17	4	65	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	54	1	2507	2	Y	240	232	0			22
							264	9									
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	49	1	1888	2	Y	153	160	0			15
							233	4	168	9							
05	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	53	1	2349	2	Y	181	178	0			18
							3	4	199	9							
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	47	1	1793	2	Y	124	128	0			14
							2	4	136	9							
07	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	65	1	3299	2	Y	233	218	0			29
							33	4	256	9							
08	2821	X	2419	-0-	-402	-0-	132	1	2099	2	Y	136	147	0			18
							38	4	150	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
03	3751	X	746	-0-	-3005	-0-	7	1	672	2	Y	61	79	0			5
							67	9									
04	3780	X	1680	-0-	-2100	-0-	16	1	1426	2	Y	122	117	0	1	8	9
							104	4	134	9							
05	3906	X	2437	-0-	-1469	-0-	20	1	1950	2	Y	161	155	0			15
							290	4	177	9							
06	3780	X	3119	-0-	-661	-0-	20	1	2891	2	Y	187	186	0			16
							2	4	206	9							
07	3317	X	2764	-0-	-553	-0-	19	1	2524	2	Y	190	193	0			13
							12	4	209	9							
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	23	1	3009	2	Y	271	260	0			24
							298	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
03	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	31	1	3145	2	Y	141	139	0			12
							2	4	155	9							
04	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	38	1	3413	2	Y	119	121	0	1	8	9
							250	4	131	9							
05	4114	X	4114	-0-	-0-	-0-	35	1	3441	2	Y	114	112	0			11
							513	4	125	9							
06	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	25	1	3698	2	Y	111	112	0			10
							2	4	122	9							
07	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	29	1	3780	2	Y	130	131	0			9
							18	4	143	9							
08	4123	X	1375	-0-	-2748	-0-	10	1	1292	2	Y	66	69	0			6
							73	9									

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
03	4402	X	943	-0-	-3459	-0-	9	1	876	2	Y	53	66	0			5
							58	9									
04	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
05	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	3844	X	1066	-0-	-2778	-0-	7	1	988	2	Y	60	56	0			4
							5	4	66	9							
08	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	27	1	3588	2	Y	190	177	0			17
							209	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	10106	X	7721	-0-	-2385	-0-	4	1	7493	2	Y	169	167	1			5
							38	4	186	9							
04	9780	X	5930	-0-	-3850	-0-	96	1	5552	2	Y	192	183	1			14
							71	4	211	9							
05	10106	X	6451	-0-	-3655	-0-	91	1	6079	2	Y	199	202	1			11
							62	4	219	9							
06	10953	X	10953	-0-	-0-	-0-	231	1	10348	2	Y	284	278	1			17
							62	4	312	9							
07	11413	X	11413	-0-	-0-	-0-	296	1	10841	2	Y	221	227	1			11
							33	4	243	9							
08	10742	X	10742	-0-	-0-	-0-	268	1	10262	2	Y	193	192	1			12
							212	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
03	7843	X	7174	-0-	-669	-0-	3	1	6854	2	Y	257	257	1			7
							34	4	283	9							
04	7590	X	6780	-0-	-810	-0-	109	1	6296	2	Y	268	256	1			19
							80	4	295	9							
05	7843	X	5685	-0-	-2158	-0-	79	1	5311	2	Y	219	226	1			12
							54	4	241	9							
06	7290	X	6915	-0-	-375	-0-	142	1	6383	2	Y	320	313	1			19
							38	4	352	9							
07	7161	X	6321	-0-	-840	-0-	161	1	5892	2	Y	227	234	1			12
							18	4	250	9							
08	7161	X	6505	-0-	-656	-0-	162	1	6210	2	Y	121	126	1			7
							133	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
03	7440	X	7404	-0-	-36	-0-	3	1	7055	2	Y	283	285	1			8
							35	4	311	9							
04	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	114	1	6596	2	Y	237	228	1			17
							84	4	261	9							
05	7006	X	6310	-0-	-696	-0-	89	1	5935	2	Y	205	210	1			12
							60	4	226	9							
06	7170	X	6890	-0-	-280	-0-	144	1	6473	2	Y	213	212	1			13
							39	4	234	9							
07	7409	X	7221	-0-	-188	-0-	186	1	6799	2	Y	195	198	1			10
							21	4	215	9							
08	7409	X	6613	-0-	-796	-0-	164	1	6272	2	Y	161	161	1			10
							177	9									

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
03	6572	X	6320	-0-	-252	-0-	3	1	6125	2	Y	146	147	1			4
							31	4	161	9							
04	6420	X	6172	-0-	-248	-0-	101	1	5850	2	Y	134	128	1			10
							74	4	147	9							
05	6719	X	6719	-0-	-0-	-0-	96	1	6405	2	Y	139	141	1			8
							65	4	153	9							
06	6420	X	6410	-0-	-10	-0-	136	1	6092	2	Y	132	132	1			8
							37	4	145	9							
07	6448	X	2992	-0-	-3456	-0-	77	1	2836	2	Y	64	69	1			3
							9	4	70	9							
08	6727	X	4291	-0-	-2436	-0-	107	1	4092	2	Y	84	82	1			5
							92	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 14H RRCID -> 267344 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8156 PERF. 9028 - 11670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 15H RRCID -> 267346 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 9061 - 11449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 16H RRCID -> 267348 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8768 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	29	1	2188	2	Y	77	76	0			35
							85	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	33	1	1716	2	Y	46	46	0			35
							73	4	51	9							
05	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	29	1	1699	2	Y	45	50	0			30
							137	4	50	9							
06	2220	N	2041	-0-	-179	-0-	31	1	1944	2	Y	53	47	0			36
							8	4	58	9							
07	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	25	1	1946	2	Y	63	49	0			50
							38	4	69	9							
08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	24	1	1924	2	Y	55	60	0			45
							8	4	61	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2250	-0-	-1315	-0-	139	1	1691	2	Y	380	378	0	1	8	2
							2	4	418	9							
04	3450	X	2194	-0-	-1256	-0-	127	1	1740	2	Y	291	288	0	1	8	4
							7	4	320	9							
05	3565	X	2148	-0-	-1417	-0-	144	1	1743	2	Y	231	230	0	2	8	3
							7	4	254	9							
06	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	195	1	1953	2	Y	195	196	0			2
							7	4	215	9							
07	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	249	1	2558	2	Y	295	294	0			3
							3	4	325	9							
08	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	241	1	2262	2	Y	381	380	0			4
							2	4	419	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 4H RRCID -> 267385 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 8074 - 13243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	N	549	-0-	-1714	-0-	220	1	238	2	Y	80	81	0	1	8	2
							3	4	88	9							
04	1560	N	586	-0-	-974	-0-	209	1	269	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
05	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	829	1	465	2	Y	165	164	0	1	8	2
							4	4	182	9							
06	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	439	1	586	2	Y	155	155	0			2
							11	4	171	9							
07	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	445	1	558	2	Y	153	153	0			2
							6	4	168	9							
08	1488	N	935	-0-	-553	-0-	331	1	454	2	Y	130	130	0			2
							7	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT B WELL #: 17H RRCID -> 267386 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8902 - 11917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3968	X	3567	-0-	-401	-0-	44	1	3283	2	Y	218	256	0	1	8	98
							240	9									
04	3840	X	3611	-0-	-229	-0-	62	1	3184	2	Y	208	148	0			158
							136	4	229	9							
05	3937	X	3726	-0-	-211	-0-	54	1	3182	2	Y	213	232	0	1	8	138
							256	4	234	9							
06	3810	X	3470	-0-	-340	-0-	50	1	3185	2	Y	202	204	0			136
							13	4	222	9							
07	3689	X	3656	-0-	-33	-0-	43	1	3275	2	Y	249	187	0			198
							64	4	274	9							
08	3689	X	3642	-0-	-47	-0-	41	1	3338	2	Y	225	240	0			183
							15	4	248	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 23H RRCID -> 267387 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267388 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8316 - 14333

03	2542	N	2251	-0-	-291	-0-	21	1	2112	2	Y	106	106	0			9
							1	4	117	9							
04	3000	N	3408	-0-	408	408	33	1	3005	2	Y	136	133	0	1	8	11
							220	4	150	9							
05	3100	N	3590	-0-	490	898	30	1	2967	2	Y	137	135	0			13
							442	4	151	9							
06	3000	N	3014	-0-	14	912	20	1	2886	2	Y	96	101	0			8
							2	4	106	9							
07	3982	X	3070	-0-	-912	-0-	22	1	2905	2	Y	117	117	0			8
							14	4	129	9							
08	3596	X	2451	-0-	-1145	-0-	17	1	2294	2	Y	127	124	0			11
							140	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 9H RRCID -> 267389 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 6438 PERF. 7205 - 12352

03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	126	1	435	2	Y	289	301	1			82
							5	4	318	9							
04	900	N	835	-0-	-65	-0-	186	1	328	2	Y	241	260	1			63
							56	4	265	9							
05	930	N	890	-0-	-40	-0-	193	1	408	2	Y	263	273	1			53
							289	9									
06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	176	1	461	2	Y	260	212	1			101
							286	9									
07	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	187	1	707	2	Y	266	279	1			88
							19	4	293	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	201	1	927	2	Y	265	270	1			83
							292	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1209	N	262	-0-	-947	-0-	138	1	114	2	Y	9	12	0			1
							10	9									
04	1080	N	270	-0-	-810	-0-	190	1	73	2	Y	2	3	0			-0-
							5	4	2	9							
05	1178	N	309	-0-	-869	-0-	231	1	58	2	Y	10	9	0			1
							9	4	11	9							
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	153	1	829	2	Y	121	112	0			10
							1	4	133	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	195	1	628	2	Y	61	67	0			4
							3	4	67	9							
08	897	N	897	-0-	-0-	-0-	182	1	662	2	Y	48	48	0			4
							53	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
03	3286	X	2163	-0-	-1123	-0-	19	1	1954	2	Y	172	175	0			15
							1	4	189	9							
04	3180	X	2276	-0-	-904	-0-	21	1	1933	2	Y	164	165	0	1	8	13
							142	4	180	9							
05	3193	X	2616	-0-	-577	-0-	21	1	2074	2	Y	193	188	0			18
							309	4	212	9							
06	3060	X	2464	-0-	-596	-0-	15	1	2240	2	Y	189	191	0			16
							1	4	208	9							
07	2883	X	2593	-0-	-290	-0-	18	1	2360	2	Y	185	188	0			13
							11	4	204	9							
08	2604	X	2447	-0-	-157	-0-	17	1	2261	2	Y	154	153	0			14
							169	9									

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
03	3503	X	845	-0-	-2658	-0-	8	1	775	2	Y	56	68	0			5
							62	9									
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	35	1	3132	2	Y	231	216	0	2	8	18
							229	4	254	9							
05	3410	X	2874	-0-	-536	-0-	23	1	2332	2	Y	156	159	0			15
							347	4	172	9							
06	3300	X	2913	-0-	-387	-0-	19	1	2721	2	Y	155	157	0			13
							2	4	171	9							
07	3782	X	3025	-0-	-757	-0-	21	1	2829	2	Y	146	149	0			10
							14	4	161	9							
08	3782	X	2731	-0-	-1051	-0-	19	1	2558	2	Y	140	137	0			13
							154	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
03	4433	X	2732	-0-	-1701	-0-	51	1	2556	2	Y	113	118	0			10
							1	4	124	9							
04	4290	X	2889	-0-	-1401	-0-	85	1	2534	2	Y	76	79	0	1	8	6
							186	4	84	9							
05	4216	X	3305	-0-	-911	-0-	86	1	2713	2	Y	93	90	0			9
							404	4	102	9							
06	3960	X	3525	-0-	-435	-0-	54	1	3351	2	Y	107	107	0			9
							2	4	118	9							
07	3782	X	3684	-0-	-98	-0-	35	1	3490	2	Y	129	129	0			9
							17	4	142	9							
08	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	26	1	3472	2	Y	129	126	0			12
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2883	X	555	-0-	-2328	-0-	5	1	502	2	Y	44	57	0			4
							48	9									
04	2730	X	5	-0-	-2725	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
05	2728	X	15	-0-	-2713	-0-	13	2	2	4	Y	-0-					-0-
06	2580	X	21	-0-	-2559	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	2511	X	53	-0-	-2458	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
08	703	X	703	-0-	-0-	-0-	5	1	690	2	Y	7	6	0			1
							8	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
03	2697	X	2117	-0-	-580	-0-	6	1	2044	2	Y	61	63	0			19
							67	9									
04	2490	X	2183	-0-	-307	-0-	6	1	2089	2	Y	73	68	0			24
							8	4	80	9							
05	2325	X	2157	-0-	-168	-0-	16	1	1993	2	Y	60	67	0			17
							82	4	66	9							
06	2250	X	2217	-0-	-33	-0-	6	1	2138	2	Y	64	67	0			14
							3	4	70	9							
07	2263	X	2123	-0-	-140	-0-	3	1	2064	2	Y	48	41	0			21
							3	4	53	9							
08	2263	X	1820	-0-	-443	-0-	9	1	1742	2	Y	52	61	0			12
							12	4	57	9							

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
03	620	N	2	-0-	-618	-0-	2	2			Y	-0-	1	0			-0-
04	270	N	11	-0-	-259	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
05	186	N	20	-0-	-166	-0-	19	2	1	4	Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	2	-0-	-9	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO ENCANTADO WELL #: 26H RRCID -> 267397 COMPL. DATE 06/13/2012 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8803 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2501	-0-	-909	-0-	7	1	2426	2	Y	62	68	0			19
							68	9									
04	3000	X	2460	-0-	-540	-0-	7	1	2367	2	Y	70	66	0			23
							9	4	77	9							
05	2883	X	2413	-0-	-470	-0-	18	1	2248	2	Y	49	58	0			14
							93	4	54	9							
06	2730	X	2657	-0-	-73	-0-	7	1	2572	2	Y	67	66	0			15
							4	4	74	9							
07	2874	N	2874	-0-	-0-	-0-	4	1	2798	2	Y	63	50	0			28
							3	4	69	9							
08	3100	N	3131	-0-	31	31	15	1	2998	2	Y	88	95	0			21
							21	4	97	9							

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 267398 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6806 PERF. 7704 - 12878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	2009	-0-	-37	-0-	68	1	1785	2	Y	142	132	1			21
							156	9									
04	1980	X	1751	-0-	-229	-0-	89	1	1314	2	Y	140	138	1			23
							194	4	154	9							
05	2046	X	1247	-0-	-799	-0-	84	1	1039	2	Y	90	102	1			11
							25	4	99	9							
06	1950	X	847	-0-	-1103	-0-	66	1	716	2	Y	56	61	1			6
							3	4	62	9							
07	1798	N	1742	-0-	-56	-0-	89	1	1512	2	Y	110	108	1			8
							20	4	121	9							
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	110	1	1491	2	Y	101	97	1			12
							3	4	111	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 267399 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 7285 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2120	-0-	-484	-0-	44	1	1940	2	Y	124	116	1	18
							136	9							
04	2400	X	1757	-0-	-643	-0-	63	1	1351	2	Y	131	128	1	21
							199	4	144	9					
05	2480	X	1945	-0-	-535	-0-	69	1	1681	2	Y	141	144	1	18
							40	4	155	9					
06	2310	X	1863	-0-	-447	-0-	65	1	1656	2	Y	123	128	1	13
							7	4	135	9					
07	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	62	1	1799	2	Y	141	143	1	11
							24	4	155	9					
08	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	53	1	1837	2	Y	138	132	1	17
							3	4	152	9					

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	EOM BALANCE
03	2864	N	2864	-0-	-0-	-0-	533	1	1903	2	Y	388	355	1	58
							1	4	427	9					
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	299	1	1255	2	Y	350	348	1	60
							242	4	385	9					
05	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	139	1	1524	2	Y	398	390	1	68
							33	4	438	9					
06	2700	N	2593	-0-	-107	-0-	111	1	2011	2	Y	422	437	1	53
							7	4	464	9					
07	2852	X	2391	-0-	-461	-0-	93	1	1866	2	Y	393	369	1	77
							432	9							
08	2852	X	2672	-0-	-180	-0-	101	1	2095	2	Y	432	469	1	40
							1	4	475	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	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1	4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4

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	EOM BALANCE
03	2139	X	1742	-0-	-397	-0-	344	1	1096	2	Y	274	249	1	41
							1	4	301	9					
04	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	314	1	1346	2	Y	294	285	1	50
							260	4	323	9					
05	2139	X	1812	-0-	-327	-0-	147	1	1381	2	Y	231	242	1	39
							30	4	254	9					
06	2040	X	1610	-0-	-430	-0-	120	1	1248	2	Y	216	228	1	27
							4	4	238	9					
07	2325	X	1820	-0-	-505	-0-	120	1	1391	2	Y	281	253	1	55
							309	9							
08	2325	X	1845	-0-	-480	-0-	128	1	1394	2	Y	294	322	1	27
							323	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	518	1	1621	2	Y	262	243	1			39
							1	4	288	9							
04	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	331	1	1510	2	Y	278	270	1			47
							292	4	306	9							
05	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	143	1	1840	2	Y	304	299	1			52
							39	4	334	9							
06	2340	N	1807	-0-	-533	-0-	90	1	1433	2	Y	254	274	1			32
							5	4	279	9							
07	2511	X	1456	-0-	-1055	-0-	118	1	1078	2	Y	236	222	1			46
							260	9									
08	2511	X	1858	-0-	-653	-0-	115	1	1455	2	Y	262	284	1			24
							288	9									

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
03	2480	N	2328	-0-	-152	-0-	5	1	2203	2	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
04	2430	N	2045	-0-	-385	-0-	5	1	1912	2	Y	78	80	0			2
							42	4	86	9							
05	2449	N	2189	-0-	-260	-0-	4	1	2085	2	Y	89	88	0			3
							2	4	98	9							
06	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	4	1	2178	2	Y	92	92	0			3
							1	4	101	9							
07	2449	X	2352	-0-	-97	-0-	5	1	2231	2	Y	103	103	0			3
							3	4	113	9							
08	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	5	1	2311	2	Y	135	134	0			4
							1	4	149	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 25H RRCID -> 267550 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 7891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

STANLEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 267552 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 9580 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10912	X	9328	-0-	-1584	-0-	4	1	9020	2	Y	235	235	1			7
							45	4	259	9							
04	10020	X	10014	-0-	-6	-0-	164	1	9500	2	Y	208	200	1			15
							121	4	229	9							
05	11085	X	11085	-0-	-0-	-0-	158	1	10576	2	Y	221	224	1			12
							108	4	243	9							
06	10773	X	10773	-0-	-0-	-0-	228	1	10248	2	Y	214	213	1			13
							62	4	235	9							
07	10354	X	10310	-0-	-44	-0-	268	1	9815	2	Y	179	183	1			9
							30	4	197	9							
08	11098	X	10490	-0-	-608	-0-	262	1	10044	2	Y	167	166	1			10
							184	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 19H RRCID -> 267555 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8660 - 13441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2449	N	1437	-0-	-1012	-0-	185	1	1085	2	Y	148	142	0	11	8	19
							4	4	163	9							
04	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	58	1	1279	2	Y	142	157	0	3	8	1
							61	4	156	9							
05	2449	N	1813	-0-	-636	-0-	40	1	1567	2	Y	184	184	0			1
							4	4	202	9							
06	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	50	1	1926	2	Y	181	181	0			1
							1	4	199	9							
07	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	43	1	1790	2	Y	181	180	0	1	1	1
							1	4	199	9							
08	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	43	1	1743	2	Y	189	189	0			1
							208	9									

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
03	7502	X	7237	-0-	-265	-0-	35	1	6651	2	Y	490	488	0			19
							12	4	539	9							
04	7260	X	7106	-0-	-154	-0-	32	1	5842	2	Y	488	486	0	1	8	20
							695	4	537	9							
05	7502	X	7249	-0-	-253	-0-	29	1	6215	2	Y	470	467	0	1	8	22
							488	4	517	9							
06	7200	X	6982	-0-	-218	-0-	25	1	6452	2	Y	453	458	0			17
							7	4	498	9							
07	7347	X	6651	-0-	-696	-0-	29	1	6119	2	Y	432	428	0			21
							28	4	475	9							
08	7347	X	7218	-0-	-129	-0-	28	1	6677	2	Y	462	456	0			27
							5	4	508	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
03	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	511	1	3006	2	Y	279	252	0	20	8	36
							12	4	307	9							
04	4255	X	4255	-0-	-0-	-0-	164	1	3618	2	Y	273	302	0	5	8	2
							173	4	300	9							
05	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	106	1	4168	2	Y	335	334	0	1	8	2
							11	4	369	9							
06	4701	X	4701	-0-	-0-	-0-	110	1	4273	2	Y	287	287	0			2
							2	4	316	9							
07	4402	X	4183	-0-	-219	-0-	91	1	3776	2	Y	286	284	0	2	1	2
							1	4	315	9							
08	4650	X	4267	-0-	-383	-0-	94	1	3833	2	Y	308	308	0			2
							1	4	339	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
03	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	335	1	1968	2	Y	295	262	0	22	8	38
							8	4	325	9							
04	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	2	Y	258	289	0	5	8	2
							101	4	284	9							
05	2604	X	2520	-0-	-84	-0-	55	1	2152	2	Y	279	278	0	1	8	2
							6	4	307	9							
06	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	58	1	2264	2	Y	293	293	0			2
							1	4	322	9							
07	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	58	1	2397	2	Y	288	286	0	2	1	2
							1	4	317	9							
08	2697	X	2670	-0-	-27	-0-	55	1	2266	2	Y	316	316	0			2
							1	4	348	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 15H RRCID -> 267586 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8621 PERF. 9324 - 14233

03	6421	X	6421	-0-	-0-	-0-	78	1	6146	2	Y	152	152	1			4
							30	4	167	9							
04	5520	X	1578	-0-	-3942	-0-	7	1	1514	2	Y	38	39	1			3
							15	4	42	9							
05	5549	X	1667	-0-	-3882	-0-	15	1	1602	2	Y	37	38	1			2
							9	4	41	9							
06	6210	X	3661	-0-	-2549	-0-	19	1	3588	2	Y	31	31	1			2
							20	4	34	9							
07	6417	X	3347	-0-	-3070	-0-	17	1	3294	2	Y	27	28	1			1
							6	4	30	9							
08	6417	X	3462	-0-	-2955	-0-	20	1	3397	2	Y	41	41	1			1
							45	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267588 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9231 - 14928

03	6727	X	3368	-0-	-3359	-0-	40	1	3161	2	Y	138	141	1			4
							15	4	152	9							
04	6150	X	3203	-0-	-2947	-0-	14	1	3014	2	Y	131	125	1			10
							31	4	144	9							
05	5859	X	2527	-0-	-3332	-0-	22	1	2384	2	Y	98	102	1			6
							13	4	108	9							
06	5100	X	3130	-0-	-1970	-0-	16	1	2936	2	Y	146	144	1			8
							17	4	161	9							
07	4495	X	2128	-0-	-2367	-0-	11	1	2002	2	Y	102	105	1			5
							3	4	112	9							
08	3379	X	2216	-0-	-1163	-0-	12	1	2114	2	Y	82	85	1			2
							90	9									

DIAMOND H RANCH WELL #: 2H RRCID -> 267618 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 8044 - 13268

03	744	X	617	-0-	-127	-0-	125	1	303	2	Y	172	170	0	1	8	1
							189	9									
04	701	X	701	-0-	-0-	-0-	148	1	373	2	Y	163	162	0			2
							1	4	179	9							
05	779	X	779	-0-	-0-	-0-	192	1	268	2	Y	289	285	0	2	8	4
							1	4	318	9							
06	747	X	747	-0-	-0-	-0-	198	1	289	2	Y	235	236	0			3
							1	4	259	9							
07	970	N	970	-0-	-0-	-0-	268	1	347	2	Y	323	323	0			3
							355	9									
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	252	1	339	2	Y	463	462	0			4
							509	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1103	-0-		-354	-0-		92	1	657	2	Y	321	319	0	1	8	2
									1	4	353	9							
04	1519	X	1519	-0-		-0-	-0-		157	1	971	2	Y	352	349	0	1	8	4
									4	4	387	9							
05	1457	X	1205	-0-		-252	-0-		179	1	748	2	Y	250	248	0	2	8	4
									3	4	275	9							
06	1080	X	814	-0-		-266	-0-		213	1	432	2	Y	153	155	0			2
									1	4	168	9							
07	1581	N	1013	-0-		-568	-0-		263	1	517	2	Y	211	211	0			2
									1	4	232	9							
08	1209	N	955	-0-		-254	-0-		171	1	473	2	Y	283	282	0			3
									311	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	526	-0-		-1985	-0-		69	1	366	2	Y	82	82	0			2
									1	4	90	9							
04	1848	N	1848	-0-		-0-	-0-		146	1	1365	2	Y	305	301	0			6
									1	4	336	9							
05	1514	N	1514	-0-		-0-	-0-		174	1	1074	2	Y	234	231	0			9
									9	4	257	9							
06	3000	N	3774	-0-		774	774		245	1	2882	2	Y	585	580	0			14
									3	4	644	9							
07	3972	X	3198	-0-		-774	-0-		231	1	2427	2	Y	490	492	0			12
									1	4	539	9							
08	2396	X	2396	-0-		-0-	-0-		182	1	1766	2	Y	406	411	0			7
									1	4	447	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267771 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 8348 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3296	-0-		196	196		426	1	2507	2	Y	321	283	0	24	8	41
									10	4	353	9							
04	3000	N	2850	-0-		-150	46		107	1	2360	2	Y	245	280	0	4	8	2
									113	4	270	9							
05	3065	N	3019	-0-		-46	-0-		67	1	2625	2	Y	291	290	0	1	8	2
									7	4	320	9							
06	2790	X	2565	-0-		-225	-0-		57	1	2215	2	Y	265	265	0			2
									1	4	292	9							
07	3286	X	2100	-0-		-1186	-0-		43	1	1790	2	Y	242	241	0	2	1	1
									1	4	266	9							
08	3286	X	2356	-0-		-930	-0-		48	1	1979	2	Y	299	298	0			2
									329	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 23H RRCID -> 267828 COMPL. DATE 11/05/2012 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8297 - 13128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1972	N	1972	-0-		-0-	-0-		243	1	1426	2	Y	271	242	0	20	8	35
									5	4	298	9							
04	2070	N	2030	-0-		-40	-0-		73	1	1606	2	Y	249	277	0	5	8	2
									77	4	274	9							
05	2097	N	2097	-0-		-0-	-0-		44	1	1734	2	Y	285	284	0	1	8	2
									5	4	314	9							
06	2006	N	2006	-0-		-0-	-0-		43	1	1654	2	Y	280	280	0			2
									1	4	308	9							
07	2108	X	1859	-0-		-249	-0-		39	1	1617	2	Y	184	184	0	1	1	1
									1	4	202	9							
08	2108	X	1811	-0-		-297	-0-		38	1	1574	2	Y	181	181	0			1
									199	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH WELL #: 24H RRCID -> 267831 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 8475 - 13277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1317	-0-	-450	-0-	158	1	931	2	Y	204	194	0	15	8	26
							4	4	224	9							
04	1680	N	1569	-0-	-111	-0-	55	1	1217	2	Y	217	237	0	4	8	2
							58	4	239	9							
05	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	35	1	1390	2	Y	263	262	0	1	8	2
							4	4	289	9							
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	37	1	1436	2	Y	274	274	0			2
							1	4	301	9							
07	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	48	1	2008	2	Y	301	299	0	2	1	2
							1	4	331	9							
08	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	48	1	1961	2	Y	303	303	0			2
							333	9									

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
03	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	21	1	4004	2	Y	221	221	0			9
							7	4	243	9							
04	4560	X	3590	-0-	-970	-0-	17	1	3039	2	Y	157	160	0			6
							361	4	173	9							
05	4712	X	3714	-0-	-998	-0-	15	1	3273	2	Y	154	153	0			7
							257	4	169	9							
06	4560	X	3137	-0-	-1423	-0-	11	1	2981	2	Y	129	131	0			5
							3	4	142	9							
07	4526	X	2764	-0-	-1762	-0-	12	1	2613	2	Y	115	114	0			6
							12	4	127	9							
08	4278	X	3759	-0-	-519	-0-	15	1	3588	2	Y	139	137	0			8
							3	4	153	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
03	7347	X	7169	-0-	-178	-0-	36	1	6823	2	Y	271	271	0			11
							12	4	298	9							
04	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	34	1	6188	2	Y	250	251	0			10
							736	4	275	9							
05	7638	X	7638	-0-	-0-	-0-	32	1	6808	2	Y	239	238	0			11
							535	4	263	9							
06	8023	X	8023	-0-	-0-	-0-	29	1	7660	2	Y	295	295	0			11
							9	4	325	9							
07	8605	X	8605	-0-	-0-	-0-	38	1	8155	2	Y	340	334	0			17
							38	4	374	9							
08	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	31	1	7485	2	Y	310	309	0			18
							6	4	341	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
03	3627	X	3341	-0-	-286	-0-	17	1	3190	2	Y	116	116	0			5
							6	4	128	9							
04	3360	X	3116	-0-	-244	-0-	15	1	2668	2	Y	105	106	0			4
							317	4	116	9							
05	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	15	1	3241	2	Y	114	113	0			5
							255	4	125	9							
06	3270	X	3074	-0-	-196	-0-	11	1	2949	2	Y	101	102	0			4
							3	4	111	9							
07	3348	X	2559	-0-	-789	-0-	11	1	2442	2	Y	86	86	0			4
							11	4	95	9							
08	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	15	1	3672	2	Y	130	126	0			8
							3	4	143	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5704	X	5161	-0-	-543	-0-	25	1	4810	2	Y	288	289	0			11
							9	4	317	9							
04	5520	X	5101	-0-	-419	-0-	23	1	4253	2	Y	290	289	0			12
							506	4	319	9							
05	5673	X	5126	-0-	-547	-0-	21	1	4455	2	Y	273	272	0			13
							350	4	300	9							
06	5490	X	4972	-0-	-518	-0-	18	1	4629	2	Y	291	293	0			11
							5	4	320	9							
07	5487	X	5262	-0-	-225	-0-	23	1	4834	2	Y	348	342	0			17
							22	4	383	9							
08	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	20	1	4904	2	Y	353	349	0			21
							4	4	388	9							

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
03	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	16	1	3007	2	Y	124	124	0			5
							5	4	136	9							
04	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	14	1	2604	2	Y	114	114	0			5
							310	4	125	9							
05	3038	X	2972	-0-	-66	-0-	12	1	2639	2	Y	104	104	0			5
							207	4	114	9							
06	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	11	1	2877	2	Y	123	123	0			5
							3	4	135	9							
07	3162	X	2810	-0-	-352	-0-	12	1	2653	2	Y	121	120	0			6
							12	4	133	9							
08	3162	X	2441	-0-	-721	-0-	10	1	2313	2	Y	105	105	0			6
							2	4	116	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
03	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	148	1	11637	2	Y	417	407	1	1	8	12
							56	4	459	9							
04	8640	X	8516	-0-	-124	-0-	37	1	8121	2	Y	250	243	1	1	8	18
							83	4	275	9							
05	9009	X	9009	-0-	-0-	-0-	80	1	8604	2	Y	252	254	1	1	8	15
							48	4	277	9							
06	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	42	1	7728	2	Y	221	224	1			12
							44	4	243	9							
07	12307	X	8650	-0-	-3657	-0-	44	1	8405	2	Y	169	173	1			8
							15	4	186	9							
08	12307	X	9095	-0-	-3212	-0-	52	1	8909	2	Y	122	127	1			3
							134	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
03	7440	X	5517	-0-	-1923	-0-	79	1	4807	2	Y	573	559	0			52
							1	4	630	9							
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	145	1	5643	2	Y	694	677	0	1	8	68
							695	4	763	9							
05	7440	X	7217	-0-	-223	-0-	148	1	6268	2	Y	721	716	0	1	8	72
							8	4	793	9							
06	6603	X	6603	-0-	-0-	-0-	134	1	5824	2	Y	582	588	0			66
							5	4	640	9							
07	7502	X	6083	-0-	-1419	-0-	172	1	5305	2	Y	503	507	0			62
							53	4	553	9							
08	7502	X	1022	-0-	-6480	-0-	44	1	879	2	Y	75	127	0			10
							16	4	83	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BEINHORN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 267925 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8745 - 13299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	4996	-0-	-956	-0-	253	1	4300	2	Y	402	449	0			37
							1	4	442	9							
04	6270	X	4317	-0-	-1953	-0-	257	1	3282	2	Y	340	344	0			33
							404	4	374	9							
05	6479	X	4625	-0-	-1854	-0-	256	1	3928	2	Y	396	390	0			39
							5	4	436	9							
06	6270	X	4344	-0-	-1926	-0-	219	1	3730	2	Y	356	355	0			40
							3	4	392	9							
07	5828	X	4425	-0-	-1403	-0-	285	1	3714	2	Y	354	351	0			43
							37	4	389	9							
08	4991	X	3619	-0-	-1372	-0-	326	1	2954	2	Y	260	268	0			35
							53	4	286	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 267926 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8047 PERF. 8752 - 13321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5232	-0-	-69	-0-	249	1	4481	2	Y	455	462	0			41
							1	4	501	9							
04	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	269	1	4344	2	Y	520	509	0	1	8	51
							535	4	572	9							
05	5301	X	4781	-0-	-520	-0-	229	1	4090	2	Y	415	425	0			41
							5	4	457	9							
06	5070	X	4508	-0-	-562	-0-	201	1	3928	2	Y	341	343	0			39
							4	4	375	9							
07	5828	X	3804	-0-	-2024	-0-	200	1	3267	2	Y	277	282	0			34
							32	4	305	9							
08	5828	X	5669	-0-	-159	-0-	324	1	4843	2	Y	377	361	0			50
							87	4	415	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 11H RRCID -> 267937 COMPL. DATE 05/09/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8910 - 14375

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3038	X	232	-0-	-2806	-0-	3	1	215	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
04	1830	X	84	-0-	-1746	-0-	1	1	75	2	Y	5	5	0			-0-
							2	4	6	9							
05	346	X	346	-0-	-0-	-0-	6	1	315	2	Y	20	20	0			-0-
							3	4	22	9							
06	270	X	231	-0-	-39	-0-	3	1	212	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	9							
08	341	N	36	-0-	-305	-0-	1	1	33	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 267958 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 7622 - 11683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	21	2	Y	4	3	0			1
							3	4	4	9							
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	Y	5	5	0			1
							6	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	578	1	1134	2	Y	322	326	0			36
							354	9									
04	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	359	1	430	2	Y	147	153	0			30
							52	4	162	9							
05	2108	N	862	-0-	-1246	-0-	90	1	607	2	Y	150	152	0			28
							165	9									
06	2010	N	950	-0-	-1060	-0-	41	1	726	2	Y	166	153	0			41
							183	9									
07	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	83	1	905	2	Y	183	184	0			40
							43	4	201	9							
08	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	55	1	1058	2	Y	279	279	0			40
							307	9									

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
03	217	N	217	-0-	-0-	-0-	196	1	19	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	246	N	246	-0-	-0-	-0-	226	1	16	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
05	124	N	47	-0-	-77	-0-	27	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	120	N	19	-0-	-101	-0-	3	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268064 COMPL. DATE 05/21/2012 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
03	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-	29	1	2429	2	Y	142	142	0			2
							2	4	156	9							
04	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	31	1	2456	2	Y	104	104	0			2
							79	4	114	9							
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	48	1	2659	2	Y	128	128	0			2
							23	4	141	9							
06	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	34	1	2661	2	Y	141	140	0			3
							7	4	155	9							
07	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	35	1	2602	2	Y	134	134	0			3
							22	4	147	9							
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	64	1	3895	2	Y	185	184	0			4
							2	4	204	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268067 COMPL. DATE 05/30/2012 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
03	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	38	1	3178	2	Y	269	270	0			4
							3	4	296	9							
04	3870	X	2927	-0-	-943	-0-	32	1	2566	2	Y	224	222	0	1	8	5
							83	4	246	9							
05	4061	X	2979	-0-	-1082	-0-	48	1	2675	2	Y	212	212	0	1	8	4
							23	4	233	9							
06	3930	X	3174	-0-	-756	-0-	36	1	2871	2	Y	235	234	0			5
							8	4	259	9							
07	3937	X	3204	-0-	-733	-0-	38	1	2877	2	Y	241	240	0			6
							24	4	265	9							
08	3503	X	3279	-0-	-224	-0-	50	1	3039	2	Y	171	173	0			4
							2	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 268069 COMPL. DATE 06/07/2012 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
03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	59	1	4878	2	Y	305	305	0			4
							4	4	336	9							
04	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	47	1	3738	2	Y	208	207	0	1	8	4
							121	4	229	9							
05	4557	X	4342	-0-	-215	-0-	73	1	4035	2	Y	181	182	0			3
							35	4	199	9							
06	4439	X	4439	-0-	-0-	-0-	53	1	4173	2	Y	184	183	0			4
							11	4	202	9							
07	5270	X	4610	-0-	-660	-0-	57	1	4297	2	Y	200	199	0			5
							36	4	220	9							
08	5270	X	4389	-0-	-881	-0-	68	1	4124	2	Y	177	178	0			4
							2	4	195	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 12H RRCID -> 268070 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8642 PERF. 9222 - 13963

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	296					Y	-0-					-0-
06	296	X	-0-	-0-	-296	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268072 COMPL. DATE 10/25/2012 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8713 - 14010

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 17H RRCID -> 268073 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8738 - 14212

03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	2	-0-	-1558	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 13H RRCID -> 268087 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9275 - 14116

03	3875	X	2142	-0-	-1733	-0-	26	1	2066	2	Y	36	36	1			1
							10	4	40	9							
04	3750	X	1521	-0-	-2229	-0-	7	1	1442	2	Y	52	49	1			4
							15	4	57	9							
05	3875	X	1636	-0-	-2239	-0-	14	1	1540	2	Y	66	66	1			4
							9	4	73	9							
06	3120	X	1142	-0-	-1978	-0-	6	1	1089	2	Y	37	39	1			2
							6	4	41	9							
07	2139	X	614	-0-	-1525	-0-	3	1	591	2	Y	17	18	1			1
							1	4	19	9							
08	2139	X	238	-0-	-1901	-0-	1	1	230	2	Y	6	7	1			-0-
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	311	1	1471	2	Y	244	259	0			34
							268	9									
04	2040	N	1934	-0-	-106	-0-	312	1	1226	2	Y	178	190	0			22
							200	4	196	9							
05	2511	N	1868	-0-	-643	-0-	318	1	1312	2	Y	216	208	0			30
							238	9									
06	1980	N	1836	-0-	-144	-0-	285	1	1318	2	Y	211	210	0			31
							1	4	232	9							
07	2511	X	1934	-0-	-577	-0-	294	1	1397	2	Y	213	209	0			35
							9	4	234	9							
08	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	257	1	1369	2	Y	201	206	0			30
							221	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	300	-0-	-2118	-0-	300	1			Y	-0-					-0-
04	2040	X	290	-0-	-1750	-0-	287	1	3	2	Y	-0-					-0-
05	1581	X	296	-0-	-1285	-0-	291	1	5	2	Y	-0-					-0-
06	300	X	279	-0-	-21	-0-	279	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	287	-0-	-23	-0-	287	1			Y	-0-					-0-
08	310	N	251	-0-	-59	-0-	251	1			Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	537	-0-	-2439	-0-	189	1	314	2	Y	31	32	0			4
							34	9									
04	2820	X	638	-0-	-2182	-0-	183	1	351	2	Y	43	42	0			5
							57	4	47	9							
05	1674	X	759	-0-	-915	-0-	194	1	500	2	Y	59	56	0			8
							65	9									
06	782	X	782	-0-	-0-	-0-	177	1	538	2	Y	61	60	0			9
							67	9									
07	856	N	856	-0-	-0-	-0-	182	1	598	2	Y	65	63	0			11
							4	4	72	9							
08	837	N	837	-0-	-0-	-0-	160	1	607	2	Y	64	65	0			10
							70	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	284	1	7749	2	Y	539	519	0			76
							593	9									
04	7862	X	7862	-0-	-0-	-0-	301	1	6171	2	Y	348	381	0			43
							1007	4	383	9							
05	8385	X	8385	-0-	-0-	-0-	327	1	7741	2	Y	285	288	0			40
							3	4	314	9							
06	8340	X	8156	-0-	-184	-0-	249	1	7605	2	Y	270	271	0			39
							5	4	297	9							
07	8618	X	8314	-0-	-304	-0-	254	1	7699	2	Y	282	275	0			46
							51	4	310	9							
08	8618	X	7845	-0-	-773	-0-	225	1	7331	2	Y	263	269	0			40
							289	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
03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	1			Y	-0-					-0-
04	222	N	222	-0-	-0-	-0-	221	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	224	1	6	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	208	1	42	2	Y	12	10	0			2
							13	9									
07	264	N	264	-0-	-0-	-0-	215	1	38	2	Y	10	10	0			2
							11	9									
08	237	N	237	-0-	-0-	-0-	188	1	38	2	Y	10	10	0			2
							11	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
03	2883	X	1973	-0-	-910	-0-	246	1	1452	2	Y	250	221	0			35
							275	9									
04	2790	X	582	-0-	-2208	-0-	253	1	236	2	Y	50	79	0			6
							38	4	55	9							
05	1581	X	622	-0-	-959	-0-	222	1	326	2	Y	67	64	0			9
							74	9									
06	1920	X	1116	-0-	-804	-0-	156	1	791	2	Y	153	140	0			22
							1	4	168	9							
07	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	255	1	1936	2	Y	340	307	0			55
							13	4	374	9							
08	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	222	1	1749	2	Y	317	324	0			48
							349	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 51H RRCID -> 268293 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 52H RRCID -> 268294 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 53H RRCID -> 268295 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 54H RRCID -> 268297 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 1609 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 55H RRCID -> 268298 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 1613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 44H RRCID -> 268301 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 8400 - 13763

03	1984	X	1633	-0-	-351	-0-	154	1	1213	2	Y	241	250	0			15
							1	4	265	9							
04	2220	X	1992	-0-	-228	-0-	219	1	1474	2	Y	269	270	0			14
							3	4	296	9							
05	2294	X	2190	-0-	-104	-0-	260	1	1624	2	Y	274	271	0			17
							5	4	301	9							
06	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	258	1	1946	2	Y	325	319	0			23
							1	4	358	9							
07	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	173	1	1967	2	Y	319	329	0			13
							3	4	351	9							
08	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	142	1	1907	2	Y	287	286	0			14
							3	4	316	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 268302 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 8266 - 14005

03	2077	X	1788	-0-	-289	-0-	187	1	664	2	Y	851	865	0	1	8	52
							1	4	936	9							
04	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	259	1	782	2	Y	922	925	0	1	8	48
							1	4	1014	9							
05	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	266	1	1497	2	Y	1637	1582	0	2	8	101
							5	4	1801	9							
06	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	256	1	1443	2	Y	1560	1550	0			111
							1	4	1716	9							
07	3100	N	3421	-0-	321	321	182	1	1506	2	Y	1574	1622	0			63
							2	4	1731	9							
08	5553	X	5232	-0-	-321	-0-	203	1	2425	2	Y	2364	2311	0			116
							4	4	2600	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 43H RRCID -> 268303 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8156 - 13874

03	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	190	1	1004	2	Y	702	717	0			43
							1	4	772	9							
04	1320	X	1303	-0-	-17	-0-	258	1	740	2	Y	276	305	0			14
							1	4	304	9							
05	2046	X	1347	-0-	-699	-0-	278	1	810	2	Y	233	233	0			14
							3	4	256	9							
06	1980	X	1442	-0-	-538	-0-	256	1	902	2	Y	257	253	0			18
							1	4	283	9							
07	1333	N	1293	-0-	-40	-0-	168	1	862	2	Y	238	246	0			10
							1	4	262	9							
08	1333	N	1217	-0-	-116	-0-	122	1	853	2	Y	219	218	0			11
							1	4	241	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
03	3968	X	2920	-0-	-1048	-0-	228	1	2670	2	N	20					110
							22	9									
04	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	66	1	3041	2	N	21					131
							23	9									
05	3968	X	2511	-0-	-1457	-0-	46	1	2451	2	N	13					144
							14	9									
06	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	59	1	3584	2	N	38					182
							42	9									
07	3472	X	2434	-0-	-1038	-0-	82	1	2333	2	N	17					199
							19	9									
08	3224	X	2146	-0-	-1078	-0-	46	1	2090	2	N	9					208
							10	9									

TOVAR WEST-LLOYD 34 B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268307 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 5679 PERF. 6394 - 10652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	6098	-0-	-9	-0-	1454	1	4433	2	Y	70	146	1			201
							134	4	77	9							
04	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	1020	1	3663	2	Y	38					239
							2413	4	42	9							
05	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	1424	1	2115	2	Y	65	139	1			165
							4558	4	72	9							
06	7117	X	7117	-0-	-0-	-0-	1985	1	4918	2	Y	66					231
							141	4	73	9							
07	8339	X	8339	-0-	-0-	-0-	2589	1	4519	2	Y	80	140	1			171
							1143	4	88	9							
08	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	2373	1	6015	2	Y	100					271
							110	9									

TOVAR WEST-LLOYD 69 A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268308 COMPL. DATE 09/04/2012 TOTAL DEPTH 4907 PERF. 5314 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5735	X	4607	-0-	-1128	-0-	351	1	4107	2	N	135	175	1			195
							149	9									
04	5550	X	5002	-0-	-548	-0-	102	1	4734	2	N	151	175	1			171
							166	9									
05	5735	X	4587	-0-	-1148	-0-	81	1	4342	2	N	149	169	1			151
							164	9									
06	5460	X	4827	-0-	-633	-0-	75	1	4567	2	N	168	172	1			147
							185	9									
07	5642	X	4998	-0-	-644	-0-	164	1	4659	2	N	159	178	1			128
							175	9									
08	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	108	1	4955	2	N	147	177	1			98
							162	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 268309 COMPL. DATE 02/04/2023 TOTAL DEPTH 6301 PERF. 7226 - 11735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	107	1	1532	2	Y	216	225	1			45
							238	9									
04	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	101	1	781	2	Y	194	179	1	1	8	59
							603	4	213	9							
05	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	92	1	1521	2	Y	223	213	1			69
							245	9									
06	1830	N	1683	-0-	-147	-0-	81	1	1418	2	Y	167	177	1			59
							184	9									
07	1891	X	1538	-0-	-353	-0-	81	1	1248	2	Y	174	200	1			33
							18	4	191	9							
08	1891	X	1636	-0-	-255	-0-	75	1	1404	2	Y	143	123	1			53
							157	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
03	7896	X	7896	-0-	-0-	-0-	43	1	7203	2	Y	591	588	0			25
							650	9									
04	7231	X	7231	-0-	-0-	-0-	38	1	5892	2	Y	523	523	0			25
							726	4	575	9							
05	7354	X	7354	-0-	-0-	-0-	37	1	6737	2	Y	525	522	0	1	8	27
							2	4	578	9							
06	7650	X	6874	-0-	-776	-0-	29	1	6292	2	Y	502	498	0			31
							1	4	552	9							
07	7905	X	6810	-0-	-1095	-0-	29	1	6259	2	Y	471	475	0			27
							4	4	518	9							
08	8552	X	8552	-0-	-0-	-0-	37	1	7899	2	Y	560	552	0			35
							616	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
03	4805	X	4148	-0-	-657	-0-	23	1	3885	2	Y	218	219	0			9
							240	9									
04	4140	X	3912	-0-	-228	-0-	21	1	3299	2	Y	169	170	0			8
							406	4	186	9							
05	4278	X	3973	-0-	-305	-0-	21	1	3804	2	Y	134	135	0			7
							1	4	147	9							
06	4020	X	3849	-0-	-171	-0-	17	1	3632	2	Y	182	178	0			11
							200	9									
07	4154	X	3963	-0-	-191	-0-	17	1	3717	2	Y	206	205	0			12
							2	4	227	9							
08	4154	X	12	-0-	-4142	-0-	12	2			Y	-0-	12	0			-0-

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
03	8928	X	8632	-0-	-296	-0-	48	1	8067	2	Y	469	467	0			20
							1	4	516	9							
04	8700	X	7579	-0-	-1121	-0-	41	1	6333	2	Y	386	387	0			19
							780	4	425	9							
05	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	46	1	8451	2	Y	459	455	0			23
							3	4	505	9							
06	8700	X	8426	-0-	-274	-0-	36	1	7875	2	Y	467	461	0			29
							1	4	514	9							
07	8897	X	8379	-0-	-518	-0-	36	1	7838	2	Y	455	458	0			26
							4	4	501	9							
08	9475	X	9475	-0-	-0-	-0-	42	1	8962	2	Y	428	427	0			27
							471	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	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
03	5642	X	4438	-0-	-1204	-0-	25	1	4235	2	Y	162	163	0			7
							178	9									
04	5760	X	3959	-0-	-1801	-0-	22	1	3378	2	Y	130	131	0			6
							416	4	143	9							
05	5952	X	4527	-0-	-1425	-0-	24	1	4364	2	Y	125	125	0			6
							1	4	138	9							
06	5760	X	4260	-0-	-1500	-0-	19	1	4110	2	Y	118	117	0			7
							1	4	130	9							
07	5084	X	3979	-0-	-1105	-0-	18	1	3818	2	Y	128	128	0			7
							2	4	141	9							
08	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	22	1	4744	2	Y	148	146	0			9
							163	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
03	5239	X	4745	-0-	-494	-0-	26	1	4364	2	Y	323	320	0			14
							355	9									
04	5100	X	4521	-0-	-579	-0-	24	1	3747	2	Y	263	264	0			13
							461	4	289	9							
05	5270	X	4557	-0-	-713	-0-	23	1	4240	2	Y	266	265	0			14
							1	4	293	9							
06	5100	X	4503	-0-	-597	-0-	19	1	4186	2	Y	270	267	0			17
							1	4	297	9							
07	5208	X	4497	-0-	-711	-0-	19	1	4177	2	Y	272	273	0			16
							2	4	299	9							
08	4743	X	4523	-0-	-220	-0-	20	1	4241	2	Y	238	239	0			15
							262	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
03	2015	X	482	-0-	-1533	-0-	43	1	430	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
04	1950	X	1325	-0-	-625	-0-	80	1	1043	2	Y	44	38	1			7
							154	4	48	9							
05	2526	X	2526	-0-	-0-	-0-	79	1	2226	2	Y	153	141	1			19
							53	4	168	9							
06	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	78	1	2314	2	Y	132	137	1			14
							10	4	145	9							
07	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	64	1	1827	2	Y	134	138	1			10
							25	4	147	9							
08	2511	X	2090	-0-	-421	-0-	58	1	1909	2	Y	109	106	1			13
							3	4	120	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
03	4154	X	3884	-0-	-270	-0-	21	1	3556	2	Y	279	278	0			12
							307	9									
04	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	21	1	3231	2	Y	268	267	0			13
							398	4	295	9							
05	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	20	1	3638	2	Y	203	206	0			10
							1	4	223	9							
06	3750	X	3597	-0-	-153	-0-	15	1	3374	2	Y	189	187	0			12
							208	9									
07	4092	X	3381	-0-	-711	-0-	15	1	3169	2	Y	177	179	0			10
							2	4	195	9							
08	4092	X	685	-0-	-3407	-0-	3	1	648	2	Y	31	39	0			2
							34	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	X	1468	-0-	-113	-0-	143 276	1 9	1049	2	Y	251	266	1			52
04	1170	X	1161	-0-	-9	-0-	163 350	1 4	454 194	2 9	Y	176	174	1	1	8	53
05	1744	X	1744	-0-	-0-	-0-	163 310	1 9	1271	2	Y	282	248	1			87
06	1760	X	1760	-0-	-0-	-0-	81 270	1 9	1409	2	Y	245	245	1			87
07	1457	X	1158	-0-	-299	-0-	102 12	1 4	828 216	2 9	Y	196	245	1			38
08	1736	X	1039	-0-	-697	-0-	70 189	1 9	780	2	Y	172	146	1			64

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 268342 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 7483 - 12422

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	80 125	1 9	3308	2	Y	114	108	1			17
04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	80 350	1 4	2371 158	2 9	Y	144	138	1			23
05	3503	X	2328	-0-	-1175	-0-	96 49	1 4	2048 135	2 9	Y	123	131	1			15
06	3390	X	2335	-0-	-1055	-0-	97 9	1 4	2101 128	2 9	Y	116	119	1			12
07	3503	X	2424	-0-	-1079	-0-	93 29	1 4	2163 139	2 9	Y	126	129	1			9
08	3503	X	2339	-0-	-1164	-0-	84 4	1 4	2119 132	2 9	Y	120	115	1			14

SOUTH SPUR UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 268343 COMPL. DATE 09/19/2012 TOTAL DEPTH 6848 PERF. 7807 - 12190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2572	X	2572	-0-	-0-	-0-	51 155	1 9	2366	2	Y	141	131	1			21
04	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	75 298	1 4	2018 167	2 9	Y	152	148	1			25
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	76 46	1 4	1947 202	2 9	Y	184	186	1			23
06	2490	X	2059	-0-	-431	-0-	70 8	1 4	1796 185	2 9	Y	168	173	1			18
07	2635	X	2320	-0-	-315	-0-	66 27	1 4	2011 216	2 9	Y	196	199	1			15
08	2635	X	2241	-0-	-394	-0-	58 3	1 4	1972 208	2 9	Y	189	181	1			23

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 63H RRCID -> 268363 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 9032 - 14196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1606	-0-	-37	-0-	177 86	1 9	1343	2	Y	78	76	1			42
04	1590	X	1570	-0-	-20	-0-	201 41	1 4	1253 75	2 9	Y	68	74	1			36
05	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	176 95	1 4	1686 73	2 9	Y	66	19	1			83
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	143 92	1 9	1550	2	Y	84	102	1			65
07	1612	X	1396	-0-	-216	-0-	139 86	1 9	1171	2	Y	78	112	1			31
08	2015	X	338	-0-	-1677	-0-	86 17	1 9	235	2	Y	15	39	1			7

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
03	4371	X	4157	-0-	-214	-0-	184	1	3434	2	Y	487	492	0			30
							3	4	536	9							
04	4230	X	3888	-0-	-342	-0-	212	1	3086	2	Y	531	534	0			27
							6	4	584	9							
05	4371	X	3007	-0-	-1364	-0-	243	1	2343	2	Y	376	379	0	1	8	23
							7	4	414	9							
06	4170	X	2756	-0-	-1414	-0-	251	1	2132	2	Y	337	336	0			24
							2	4	371	9							
07	4185	X	2741	-0-	-1444	-0-	260	1	2122	2	Y	324	335	0			13
							3	4	356	9							
08	4154	X	2251	-0-	-1903	-0-	210	1	1762	2	Y	251	252	0			12
							3	4	276	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 62H RRCID -> 268455 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8483 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
03	3193	X	2902	-0-	-291	-0-	160	1	2574	2	Y	153	149	1			83
							168	9									
04	3090	X	2796	-0-	-294	-0-	162	1	2406	2	Y	135	147	1			71
							79	4	149	9							
05	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	143	1	2588	2	Y	105	37	1			139
							146	4	116	9							
06	3030	X	2699	-0-	-331	-0-	122	1	2430	2	Y	134	168	1			105
							147	9									
07	2914	X	2684	-0-	-230	-0-	144	1	2362	2	Y	162	203	1			64
							178	9									
08	3007	X	1945	-0-	-1062	-0-	150	1	1677	2	Y	107	121	1			50
							118	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
03	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	32	1	5792	2	Y	541	540	0			49
							1	4	595	9							
04	6150	X	6080	-0-	-70	-0-	41	1	4952	2	Y	486	482	0			53
							552	4	535	9							
05	6231	X	5175	-0-	-1056	-0-	39	1	3949	2	Y	475	474	0			54
							664	4	523	9							
06	6210	X	5738	-0-	-472	-0-	32	1	5163	2	Y	492	514	0			32
							2	4	541	9							
07	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	37	1	5745	2	Y	567	546	0			53
							21	4	624	9							
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	38	1	5883	2	Y	540	550	0			43
							2	4	594	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
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	31	1	5745	2	Y	324	326	0			29
							1	4	356	9							
04	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	42	1	5112	2	Y	296	293	0			32
							570	4	326	9							
05	6107	X	6079	-0-	-28	-0-	47	1	4840	2	Y	344	337	0			39
							814	4	378	9							
06	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	35	1	5649	2	Y	324	342	0			21
							2	4	356	9							
07	6262	X	5792	-0-	-470	-0-	35	1	5368	2	Y	335	325	0			31
							20	4	369	9							
08	6262	X	5936	-0-	-326	-0-	36	1	5544	2	Y	322	327	0			26
							2	4	354	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	396	1	1847	2	Y	119	118	0			11
							131	9									
04	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	352	1	1610	2	Y	106	105	0			12
							179	4	117	9							
05	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	262	1	1637	2	Y	129	126	0			15
							275	4	142	9							
06	2310	X	2233	-0-	-77	-0-	219	1	1881	2	Y	120	127	0			8
							1	4	132	9							
07	2387	X	2168	-0-	-219	-0-	241	1	1784	2	Y	124	120	0			12
							7	4	136	9							
08	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	199	1	2067	2	Y	133	134	0			11
							1	4	146	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 60H RRCID -> 268482 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8267 - 12373

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 61H RRCID -> 268483 COMPL. DATE 09/10/2012 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 8186 - 12393

03	992	N	874	-0-	-118	-0-	810	1	47	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
04	870	N	664	-0-	-206	-0-	625	1	26	2	Y	9	9	0			1
							3	4	10	9							
05	899	N	490	-0-	-409	-0-	414	1	48	2	Y	18	17	0			2
							8	4	20	9							
06	840	N	375	-0-	-465	-0-	362	1	10	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
07	682	N	397	-0-	-285	-0-	377	1	14	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	496	N	298	-0-	-198	-0-	296	1	1	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 61H RRCID -> 268488 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 9410 - 15096

03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	184	1	2081	2	Y	165	154	1			89
							182	9									
04	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	198	1	2011	2	Y	149	160	1			78
							66	4	164	9							
05	2201	X	971	-0-	-1230	-0-	66	1	811	2	Y	44	41	1			81
							46	4	48	9							
06	2370	X	897	-0-	-1473	-0-	35	1	797	2	Y	59	94	1			46
							65	9									
07	2511	X	2225	-0-	-286	-0-	258	1	1788	2	Y	163	144	1			65
							179	9									
08	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	275	1	1710	2	Y	144	141	1			68
							158	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2480	X	2343	-0-	-137	-0-	150	1	1978	2	Y	194	199	0			12
							2	4	213	9							
04	2400	X	2167	-0-	-233	-0-	212	1	1776	2	Y	160	164	0			8
							3	4	176	9							
05	2480	X	2143	-0-	-337	-0-	258	1	1720	2	Y	145	144	0			9
							5	4	160	9							
06	2400	X	2141	-0-	-259	-0-	269	1	1715	2	Y	142	141	0			10
							1	4	156	9							
07	2232	N	2092	-0-	-140	-0-	224	1	1714	2	Y	138	142	0			6
							2	4	152	9							
08	2402	N	2402	-0-	-0-	-0-	191	1	2041	2	Y	152	151	0			7
							3	4	167	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
03	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	181	1	3166	2	Y	409	416	0			25
							3	4	450	9							
04	3360	X	3039	-0-	-321	-0-	237	1	2474	2	Y	294	304	0			15
							5	4	323	9							
05	3689	X	2574	-0-	-1115	-0-	236	1	2079	2	Y	229	230	0			14
							7	4	252	9							
06	3690	X	2315	-0-	-1375	-0-	273	1	1822	2	Y	199	199	0			14
							1	4	219	9							
07	3813	X	2877	-0-	-936	-0-	201	1	2395	2	Y	253	257	0			10
							3	4	278	9							
08	3813	X	1295	-0-	-2518	-0-	140	1	1040	2	Y	103	108	0			5
							2	4	113	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
03	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	62	1	3767	2	Y	333	365	0			30
							1	4	366	9							
04	4320	X	3430	-0-	-890	-0-	47	1	2781	2	Y	235	242	0			23
							343	4	259	9							
05	4619	X	3747	-0-	-872	-0-	91	1	3377	2	Y	250	248	0			25
							4	4	275	9							
06	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	140	1	4472	2	Y	443	418	0			50
							4	4	487	9							
07	4619	X	3772	-0-	-847	-0-	189	1	3164	2	Y	353	360	0			43
							31	4	388	9							
08	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	269	1	3489	2	Y	358	353	0			48
							62	4	394	9							

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
03	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	199	1	4139	2	Y	317	335	0			29
							1	4	349	9							
04	3900	X	2898	-0-	-1002	-0-	196	1	2220	2	Y	190	200	0			19
							273	4	209	9							
05	4805	X	3233	-0-	-1572	-0-	196	1	2786	2	Y	225	222	0			22
							3	4	248	9							
06	4650	X	3397	-0-	-1253	-0-	176	1	2967	2	Y	228	224	0			26
							3	4	251	9							
07	4805	X	3688	-0-	-1117	-0-	238	1	3157	2	Y	238	235	0			29
							31	4	262	9							
08	4681	X	3220	-0-	-1461	-0-	259	1	2707	2	Y	187	191	0			25
							48	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 64H RRCID -> 268650 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9081 - 13838

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	78	1	2248	2	Y	84	74	1			45
							92	9									
04	2280	X	2008	-0-	-272	-0-	89	1	1791	2	Y	63	75	1			33
							59	4	69	9							
05	2356	X	1158	-0-	-1198	-0-	82	1	992	2	Y	25	17	1			41
							56	4	28	9							
06	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	83	1	2403	2	Y	83	59	1			65
							91	9									
07	2943	X	2943	-0-	-0-	-0-	91	1	2724	2	Y	116	135	1			46
							128	9									
08	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	101	1	2723	2	Y	109	104	1			51
							120	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268651 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8756 - 13406

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	235	1	1626	2	Y	95	99	0			9
							105	9									
04	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	246	1	1956	2	Y	135	131	0			13
							241	4	149	9							
05	3100	N	3178	-0-	78	78	247	1	2724	2	Y	185	180	0			18
							3	4	204	9							
06	2991	N	2913	-0-	-78	-0-	218	1	2493	2	Y	182	179	0			21
							2	4	200	9							
07	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	277	1	1807	2	Y	174	174	0			21
							18	4	191	9							
08	3193	X	2647	-0-	-546	-0-	316	1	2088	2	Y	187	183	0			25
							37	4	206	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 268677 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 9098 - 13402

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	222	1	3479	2	Y	252	269	0			23
							1	4	277	9							
04	4020	X	3570	-0-	-450	-0-	223	1	2734	2	Y	251	249	0			25
							337	4	276	9							
05	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	217	1	3640	2	Y	363	352	0			36
							5	4	399	9							
06	4020	X	3915	-0-	-105	-0-	200	1	3395	2	Y	288	291	0			33
							3	4	317	9							
07	3968	X	3831	-0-	-137	-0-	257	1	3257	2	Y	259	260	0			32
							32	4	285	9							
08	4247	X	3948	-0-	-299	-0-	309	1	3314	2	Y	242	242	0			32
							59	4	266	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 68H RRCID -> 268679 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9230 - 13651

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	1			Y	-0-					-0-
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	1			Y	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	1			Y	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	1			Y	-0-					-0-
08	186	N	147	-0-	-39	-0-	147	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 #: 69H RRCID -> 268680 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8663 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
03	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	243	1	3270	2	Y	128	182	1			53
							1	4	141	9							
04	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	254	1	2885	2	Y	217	171	1			99
							239	9									
05	3627	X	2283	-0-	-1344	-0-	261	1	1849	2	Y	154	159	1	1	8	93
							4	4	169	9							
06	3540	X	2635	-0-	-905	-0-	301	1	2169	2	Y	150	151	1			92
							165	9									
07	3658	X	3237	-0-	-421	-0-	300	1	2753	2	Y	167	190	1			69
							184	9									
08	3658	X	3502	-0-	-156	-0-	309	1	3003	2	Y	173	181	1			61
							190	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 70H RRCID -> 268681 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8634 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
03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	121	1	88	2	Y	3	8	1			1
							3	9									
04	420	N	171	-0-	-249	-0-	132	1	36	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
05	248	N	169	-0-	-79	-0-	134	1	31	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
06	210	N	150	-0-	-60	-0-	134	1	16	2	Y	-0-	2	1			-0-
07	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	234	1	1390	2	Y	-0-					-0-
08	788	N	788	-0-	-0-	-0-	230	1	558	2	Y	-0-					-0-

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
03	775	N	553	-0-	-222	-0-	403	1	106	2	Y	40	43	0			-0-
							44	9									
04	2520	N	582	-0-	-1938	-0-	337	1	169	2	Y	69	68	0			1
							76	9									
05	1364	N	836	-0-	-528	-0-	499	1	233	2	Y	92	89	0	2	1	2
							3	4	101	9							
06	658	N	658	-0-	-0-	-0-	414	1	123	2	Y	110	108	0	1	1	3
							121	9									
07	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	358	1	1224	2	Y	158	158	0	1	1	2
							174	9									
08	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	372	1	1590	2	Y	188	187	0			3
							207	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 67H RRCID -> 268697 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8639 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
03	1860	X	1833	-0-	-27	-0-	172	1	1557	2	Y	94	120	1			39
							1	4	103	9							
04	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	183	1	1544	2	Y	163	128	1			74
							179	9									
05	1829	X	1194	-0-	-635	-0-	186	1	894	2	Y	102	114	1	1	8	61
							2	4	112	9							
06	1770	X	1373	-0-	-397	-0-	206	1	1056	2	Y	101	100	1			62
							111	9									
07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	212	1	1691	2	Y	176	165	1			73
							194	9									
08	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	217	1	1867	2	Y	165	179	1			59
							182	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 18H RRCID -> 268735 COMPL. DATE 05/21/2012 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
03	4030	X	3321	-0-	-709	-0-	237	1	2869	2	Y	193	194	0			3
							3	4	212	9							
04	5580	X	2968	-0-	-2612	-0-	248	1	2437	2	Y	185	183	0	1	8	4
							79	4	204	9							
05	5828	X	3826	-0-	-2002	-0-	246	1	3293	2	Y	235	234	0	1	8	4
							28	4	259	9							
06	5640	X	4154	-0-	-1486	-0-	167	1	3678	2	Y	272	270	0			6
							10	4	299	9							
07	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	199	1	3565	2	Y	257	257	0			6
							30	4	283	9							
08	3813	X	3797	-0-	-16	-0-	265	1	3325	2	Y	186	188	0			4
							2	4	205	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 268736 COMPL. DATE 05/11/2012 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
03	3627	X	3363	-0-	-264	-0-	277	1	2883	2	Y	182	182	0			3
							3	4	200	9							
04	3540	X	3070	-0-	-470	-0-	293	1	2511	2	Y	168	167	0			4
							81	4	185	9							
05	3689	X	3346	-0-	-343	-0-	275	1	2860	2	Y	169	170	0			3
							25	4	186	9							
06	3570	X	3482	-0-	-88	-0-	184	1	3110	2	Y	164	164	0			3
							8	4	180	9							
07	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	227	1	3249	2	Y	184	183	0			4
							27	4	202	9							
08	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	303	1	3093	2	Y	163	163	0			4
							2	4	179	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 20H RRCID -> 268738 COMPL. DATE 05/01/2012 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
03	3565	X	2741	-0-	-824	-0-	114	1	2372	2	Y	230	230	0			3
							2	4	253	9							
04	3450	X	1839	-0-	-1611	-0-	106	1	1509	2	Y	159	159	0			3
							49	4	175	9							
05	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	125	1	2807	2	Y	220	218	0	1	8	4
							24	4	242	9							
06	2730	X	2442	-0-	-288	-0-	78	1	2246	2	Y	102	104	0			2
							6	4	112	9							
07	2821	X	2194	-0-	-627	-0-	90	1	1976	2	Y	102	102	0			2
							16	4	112	9							
08	3193	X	2421	-0-	-772	-0-	120	1	2177	2	Y	112	112	0			2
							1	4	123	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 21H RRCID -> 268741 COMPL. DATE 04/23/2012 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
03	2914	X	1758	-0-	-1156	-0-	297	1	1428	2	Y	29	30	0			-0-
							1	4	32	9							
04	2820	X	833	-0-	-1987	-0-	353	1	456	2	Y	8	8	0			-0-
							15	4	9	9							
05	2449	X	301	-0-	-2148	-0-	297	1	4	2	Y	-0-					-0-
06	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	240	1	3690	2	Y	63	62	0			1
							10	4	69	9							
07	2263	X	1481	-0-	-782	-0-	235	1	1214	2	Y	20	21	0			-0-
							10	4	22	9							
08	1767	X	922	-0-	-845	-0-	344	1	570	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 268742 COMPL. DATE 04/12/2012 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
03	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	52	1	4257	2	Y	245	246	0			3
							4	4	270	9							
04	3870	X	3491	-0-	-379	-0-	39	1	3104	2	Y	225	222	0	1	8	5
							100	4	248	9							
05	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	112	1	6247	2	Y	424	420	0	1	8	8
							54	4	466	9							
06	4440	X	3257	-0-	-1183	-0-	78	1	2944	2	Y	206	210	0			4
							8	4	227	9							
07	4588	X	3905	-0-	-683	-0-	47	1	3537	2	Y	265	263	0			6
							29	4	292	9							
08	6882	X	3961	-0-	-2921	-0-	59	1	3625	2	Y	250	251	0			5
							2	4	275	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268745 COMPL. DATE 04/02/2012 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
03	3937	X	3651	-0-	-286	-0-	39	1	3205	2	Y	367	369	0			5
							3	4	404	9							
04	3570	X	2872	-0-	-698	-0-	31	1	2478	2	Y	257	256	0	1	8	5
							80	4	283	9							
05	3782	X	3377	-0-	-405	-0-	54	1	2977	2	Y	291	290	0	1	8	5
							26	4	320	9							
06	3660	X	3473	-0-	-187	-0-	73	1	3053	2	Y	308	307	0			6
							8	4	339	9							
07	3782	X	3404	-0-	-378	-0-	66	1	2980	2	Y	303	302	0			7
							25	4	333	9							
08	3658	X	3334	-0-	-324	-0-	51	1	3084	2	Y	179	182	0			4
							2	4	197	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 66H RRCID -> 268823 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 8491 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
03	3999	X	3490	-0-	-509	-0-	101	1	3247	2	Y	129	121	1			70
							142	9									
04	3870	X	3166	-0-	-704	-0-	62	1	2890	2	Y	108	121	1			57
							95	4	119	9							
05	3999	X	553	-0-	-3446	-0-	8	1	502	2	Y	14	30	1			41
							28	4	15	9							
06	3630	X	1921	-0-	-1709	-0-	174	1	1680	2	Y	61	54	1			48
							67	9									
07	3503	X	3298	-0-	-205	-0-	73	1	3070	2	Y	141	133	1			56
							155	9									
08	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	109	1	3419	2	Y	144	132	1			68
							158	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 65H RRCID -> 268824 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8486 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
03	2914	X	2606	-0-	-308	-0-	86	1	2366	2	Y	140	140	1			76
							154	9									
04	2610	X	2541	-0-	-69	-0-	90	1	2238	2	Y	126	136	1			66
							74	4	139	9							
05	2697	X	2299	-0-	-398	-0-	80	1	2016	2	Y	81	34	1			113
							114	4	89	9							
06	2610	X	1518	-0-	-1092	-0-	62	1	1372	2	Y	76	130	1			59
							84	9									
07	2761	X	2761	-0-	-0-	-0-	73	1	2499	2	Y	172	163	1			68
							189	9									
08	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	81	1	2426	2	Y	154	150	1			72
							169	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1718	X	1718	-0-		-0-	-0-	234	1	1205	2	Y	254	265	0			16
								279	9									
04	1200	X	811	-0-		-389	-0-	230	1	457	2	Y	112	116	0			12
								1	4	123	9							
05	1643	X	1579	-0-		-64	-0-	275	1	1004	2	Y	271	262	0	1	8	20
								2	4	298	9							
06	1650	X	707	-0-		-943	-0-	256	1	349	2	Y	92	106	0			6
								1	4	101	9							
07	2544	X	2544	-0-		-0-	-0-	275	1	1791	2	Y	427	404	0			29
								8	4	470	9							
08	3284	X	3284	-0-		-0-	-0-	353	1	2341	2	Y	536	522	0			43
								590	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3132	-0-		-1332	-0-	161	1	2489	2	Y	438	454	0	1	8	28
								482	9									
04	3660	X	3660	-0-		-0-	-0-	160	1	2928	2	Y	512	484	0	1	8	55
								9	4	563	9							
05	3389	X	3389	-0-		-0-	-0-	225	1	2606	2	Y	504	520	0	1	8	38
								4	4	554	9							
06	3221	X	3221	-0-		-0-	-0-	244	1	2462	2	Y	464	472	0			30
								5	4	510	9							
07	3782	X	3123	-0-		-659	-0-	223	1	2432	2	Y	415	417	0			28
								11	4	457	9							
08	3782	X	2313	-0-		-1469	-0-	181	1	1805	2	Y	297	301	0			24
								327	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 72H RRCID -> 268885 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9240 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	3225	-0-		-1518	-0-	261	1	2856	2	Y	97	137	1			40
								1	4	107	9							
04	4590	X	3120	-0-		-1470	-0-	277	1	2550	2	Y	266	185	1			121
								293	9									
05	4743	X	2786	-0-		-1957	-0-	286	1	2175	2	Y	291	235	1	2	8	175
								5	4	320	9							
06	3424	X	3424	-0-		-0-	-0-	340	1	2793	2	Y	264	277	1			162
								1	4	290	9							
07	4003	X	4003	-0-		-0-	-0-	297	1	3422	2	Y	258	313	1			107
								284	9									
08	3291	X	3291	-0-		-0-	-0-	281	1	2777	2	Y	212	244	1			75
								233	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1623	-0-		-454	-0-	124	1	1373	2	Y	72	73	1			87
								47	4	79	9							
04	1717	X	1717	-0-		-0-	-0-	36	1	1407	2	Y	68	126	1			29
								199	4	75	9							
05	1922	X	1474	-0-		-448	-0-	30	1	1267	2	Y	65	66	1			28
								105	4	72	9							
06	1860	X	1469	-0-		-391	-0-	26	1	1257	2	Y	67	62	1			33
								112	4	74	9							
07	1922	X	1400	-0-		-522	-0-	49	1	1207	2	Y	68	60	1			41
								69	4	75	9							
08	1767	X	1552	-0-		-215	-0-	35	1	1378	2	Y	51	59	1			33
								83	4	56	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	2105	-0-		-468	-0-	168	1	1863	2	Y	9	9	1			11
								64	4	10	9							
04	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-	51	1	1966	2	Y	9	16	1			4
								278	4	10	9							
05	2573	X	1769	-0-		-804	-0-	37	1	1592	2	Y	7	8	1			3
								132	4	8	9							
06	2490	X	1995	-0-		-495	-0-	37	1	1788	2	Y	9	8	1			4
								160	4	10	9							
07	2573	X	1839	-0-		-734	-0-	67	1	1667	2	Y	9	8	1			5
								95	4	10	9							
08	2387	X	1996	-0-		-391	-0-	47	1	1832	2	Y	6	7	1			4
								110	4	7	9							

FOGMT WELL #: 8SP RRCID -> 268901 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 6414 PERF. 7063 - 11946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1856	N	1856	-0-		-0-	-0-	304	1	1303	2	Y	226	278	0			21
								249	9									
04	3000	N	3518	-0-		518	518	271	1	2721	2	Y	453	428	0			46
								28	4	498	9							
05	3100	N	2891	-0-		-209	309	315	1	2193	2	Y	347	370	0			23
								1	4	382	9							
06	3000	N	3072	-0-		72	381	475	1	2210	2	Y	336	331	0			28
								17	4	370	9							
07	3627	X	2257	-0-		-1370	-0-	477	1	1500	2	Y	243	246	0			25
								13	4	267	9							
08	3627	X	1952	-0-		-1675	-0-	284	1	1425	2	Y	220	227	0			18
								1	4	242	9							

FOGMT WELL #: 9SP RRCID -> 268907 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 7220 - 11764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	306	1	999	2	Y	225	241	0			21
								248	9									
04	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-	185	1	940	2	Y	192	193	0			20
								10	4	211	9							
05	1503	N	1503	-0-		-0-	-0-	239	1	1042	2	Y	202	208	0			14
								222	9									
06	1619	N	1619	-0-		-0-	-0-	361	1	1038	2	Y	193	191	0			16
								8	4	212	9							
07	2214	X	2214	-0-		-0-	-0-	499	1	1476	2	Y	205	200	0			21
								13	4	226	9							
08	1848	X	1848	-0-		-0-	-0-	292	1	1334	2	Y	201	206	0			16
								1	4	221	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1934	-0-		-360	-0-	229	1	1364	2	Y	310	316	0			20
								341	9									
04	2298	X	2298	-0-		-0-	-0-	212	1	1616	2	Y	423	397	0			46
								5	4	465	9							
05	1739	X	1739	-0-		-0-	-0-	264	1	1118	2	Y	323	344	0	1	8	24
								2	4	355	9							
06	1860	X	1583	-0-		-277	-0-	274	1	997	2	Y	282	288	0			18
								2	4	310	9							
07	2387	X	1416	-0-		-971	-0-	272	1	889	2	Y	228	231	0			15
								4	4	251	9							
08	2497	X	2497	-0-		-0-	-0-	342	1	1846	2	Y	281	274	0			22
								309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TOVAR WLC A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268913 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 5628 PERF. 6410 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03	13441	X	13441	-0-	-0-	-0-	164	1	12879	2	Y	305	300	1			9
							62	4	336	9							
04	10230	X	9487	-0-	-743	-0-	41	1	9101	2	Y	229	220	1	1	8	17
							93	4	252	9							
05	11318	X	11318	-0-	-0-	-0-	102	1	10877	2	Y	253	254	1	1	8	15
							61	4	278	9							
06	13020	X	12445	-0-	-575	-0-	66	1	12177	2	Y	121	129	1			7
							69	4	133	9							
07	13454	X	12517	-0-	-937	-0-	65	1	12299	2	Y	120	121	1			6
							21	4	132	9							
08	13454	X	11142	-0-	-2312	-0-	64	1	10975	2	Y	94	98	1			2
							103	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 16H RRCID -> 268929 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 8632 PERF. 9473 - 14530

03	4123	X	4012	-0-	-111	-0-	48	1	3803	2	Y	130	130	1			4
							18	4	143	9							
04	3960	X	3230	-0-	-730	-0-	14	1	3071	2	Y	104	100	1			8
							31	4	114	9							
05	4092	X	2786	-0-	-1306	-0-	25	1	2652	2	Y	85	88	1			5
							15	4	94	9							
06	3930	X	3198	-0-	-732	-0-	17	1	3109	2	Y	49	51	1			3
							18	4	54	9							
07	3999	X	3727	-0-	-272	-0-	19	1	3513	2	Y	172	167	1			8
							6	4	189	9							
08	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	27	1	4594	2	Y	182	185	1			5
							200	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 23H RRCID -> 268931 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 9355 - 14916

03	4991	X	4922	-0-	-69	-0-	60	1	4740	2	Y	90	93	1			3
							23	4	99	9							
04	4560	X	3324	-0-	-1236	-0-	15	1	3211	2	Y	59	58	1			4
							33	4	65	9							
05	4526	X	4346	-0-	-180	-0-	39	1	4200	2	Y	76	75	1			5
							23	4	84	9							
06	4770	X	4020	-0-	-750	-0-	21	1	3902	2	Y	68	69	1			4
							22	4	75	9							
07	4929	X	4906	-0-	-23	-0-	25	1	4757	2	Y	105	104	1			5
							8	4	116	9							
08	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	28	1	4893	2	Y	129	131	1			3
							142	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	468	-0-		-28	-0-	303	1	132	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
04	439	N	439	-0-		-0-	-0-	223	1	171	2	Y	41	40	0			1
								45	9									
05	534	N	534	-0-		-0-	-0-	376	1	125	2	Y	28	28	0			1
								2	4	31	9							
06	663	N	663	-0-		-0-	-0-	334	1	264	2	Y	59	59	0			1
								65	9									
07	527	X	493	-0-		-34	-0-	238	1	133	2	Y	111	109	0	1	1	2
								122	9									
08	527	X	492	-0-		-35	-0-	269	1	223	9	Y	203	202	0			3

WORTHEY RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268977 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 9115 - 14808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5363	X	5177	-0-		-186	-0-	61	1	4822	2	Y	246	249	1			7
								23	4	271	9							
04	5220	X	4757	-0-		-463	-0-	20	1	4441	2	Y	228	217	1	1	8	17
								45	4	251	9							
05	5394	X	4229	-0-		-1165	-0-	37	1	3959	2	Y	192	197	1			12
								22	4	211	9							
06	5220	X	2734	-0-		-2486	-0-	13	1	2503	2	Y	185	187	1			10
								14	4	204	9							
07	5177	X	2354	-0-		-2823	-0-	11	1	2146	2	Y	175	177	1			8
								4	4	193	9							
08	5177	X	3161	-0-		-2016	-0-	17	1	2966	2	Y	162	166	1			4
								178	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 268986 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8538 - 14101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2353	-0-		-65	-0-	162	1	1916	2	Y	248	249	0			3
								2	4	273	9							
04	2220	X	1985	-0-		-235	-0-	167	1	1523	2	Y	224	221	0	1	8	5
								49	4	246	9							
05	2325	X	1738	-0-		-587	-0-	129	1	1388	2	Y	190	192	0			3
								12	4	209	9							
06	2280	X	1936	-0-		-344	-0-	97	1	1585	2	Y	227	225	0			5
								4	4	250	9							
07	2356	X	1915	-0-		-441	-0-	134	1	1515	2	Y	230	230	0			5
								13	4	253	9							
08	2356	X	2325	-0-		-31	-0-	196	1	1863	2	Y	241	241	0			5
								1	4	265	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 268990 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8553 - 13938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1957	-0-		-27	-0-	135	1	1397	2	Y	385	386	0			5
								1	4	424	9							
04	1800	N	1684	-0-		-116	-0-	142	1	1122	2	Y	349	346	0	1	8	7
								36	4	384	9							
05	1736	N	1549	-0-		-187	-0-	151	1	1086	2	Y	275	276	0	1	8	5
								9	4	303	9							
06	1890	N	1465	-0-		-425	-0-	110	1	1175	2	Y	161	163	0			3
								3	4	177	9							
07	1736	N	1486	-0-		-250	-0-	136	1	1149	2	Y	174	173	0			4
								10	4	191	9							
08	1787	N	1787	-0-		-0-	-0-	189	1	1354	2	Y	221	220	0			5
								1	4	243	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3875	X	3603	-0-	-272	-0-	278	1	2992	2	Y	300	300	0			4
							3	4	330	9							
04	3750	X	2762	-0-	-988	-0-	319	1	1992	2	Y	352	347	0	1	8	8
							64	4	387	9							
05	3906	X	2910	-0-	-996	-0-	291	1	2202	2	Y	362	362	0	1	8	7
							19	4	398	9							
06	3780	X	2351	-0-	-1429	-0-	194	1	1808	2	Y	313	313	0			7
							5	4	344	9							
07	3596	X	2914	-0-	-682	-0-	239	1	2243	2	Y	375	373	0			9
							19	4	413	9							
08	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	343	1	3017	2	Y	402	402	0			9
							2	4	442	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
03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	210	1	1272	2	Y	177	179	0	2	8	26
							10	4	195	9							
04	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	154	1	1373	2	Y	214	209	0	1	8	30
							218	4	235	9							
05	2046	N	1586	-0-	-460	-0-	129	1	994	2	Y	235	241	0			24
							204	4	259	9							
06	1620	N	1397	-0-	-223	-0-	80	1	1078	2	Y	217	219	0			22
							239	9									
07	2046	N	1585	-0-	-461	-0-	91	1	1198	2	Y	243	234	0			31
							29	4	267	9							
08	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	87	1	1317	2	Y	229	238	0			22
							1	4	252	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
03	3131	X	1162	-0-	-1969	-0-	228	1	781	2	Y	134	160	0	1	8	20
							6	4	147	9							
04	2820	X	1497	-0-	-1323	-0-	169	1	957	2	Y	199	190	0	1	8	28
							152	4	219	9							
05	2914	X	2078	-0-	-836	-0-	168	1	1346	2	Y	261	262	0			27
							277	4	287	9							
06	2730	X	2095	-0-	-635	-0-	140	1	1654	2	Y	274	273	0			28
							301	9									
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	149	1	1635	2	Y	281	273	0			36
							40	4	309	9							
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	148	1	1785	2	Y	263	274	0			25
							1	4	289	9							

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
03	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	201	1	1982	2	Y	455	435	0	5	8	67
							16	4	501	9							
04	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	152	1	1711	2	Y	339	357	0	2	8	47
							272	4	373	9							
05	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	150	1	1860	2	Y	368	377	0			38
							382	4	405	9							
06	2310	N	1684	-0-	-626	-0-	118	1	1283	2	Y	257	269	0			26
							283	9									
07	2697	X	1828	-0-	-869	-0-	122	1	1354	2	Y	290	279	0			37
							33	4	319	9							
08	2790	X	1909	-0-	-881	-0-	122	1	1488	2	Y	271	282	0			26
							1	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1302	N	361	-0-	-941	-0-	130	1	172	2	Y	53	87	0	1	8	8
							1	4	58	9							
04	1500	N	217	-0-	-1283	-0-	152	1	43	2	Y	14	20	0			2
							7	4	15	9							
05	1550	N	104	-0-	-1446	-0-	88	1	11	2	Y	3	5	0			-0-
							2	4	3	9							
06	360	N	148	-0-	-212	-0-	148	1			Y	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 28H RRCID -> 269104 COMPL. DATE 04/25/2013 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8354 - 13056

03	1364	N	666	-0-	-698	-0-	207	1	367	2	Y	81	91	0	1	8	12
							3	4	89	9							
04	1110	N	331	-0-	-779	-0-	100	1	162	2	Y	39	46	0			5
							26	4	43	9							
05	1147	N	730	-0-	-417	-0-	128	1	408	2	Y	100	95	0			10
							84	4	110	9							
06	767	N	767	-0-	-0-	-0-	132	1	528	2	Y	97	97	0			10
							107	9									
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	165	1	285	2	Y	53	56	0			7
							7	4	58	9							
08	744	N	646	-0-	-98	-0-	142	1	428	2	Y	69	69	0			7
							76	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 30H RRCID -> 269106 COMPL. DATE 04/06/2013 TOTAL DEPTH 7745 PERF. 8078 - 14594

03	1240	N	79	-0-	-1161	-0-	14	1	50	2	Y	14	32	0			2
							15	9									
04	1200	N	661	-0-	-539	-0-	106	1	371	2	Y	114	99	0	1	8	16
							59	4	125	9							
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	102	1	457	2	Y	139	141	0			14
							94	4	153	9							
06	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	170	1	757	2	Y	184	179	0			19
							202	9									
07	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	218	1	846	2	Y	224	214	0			29
							21	4	246	9							
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	213	1	932	2	Y	221	229	0			21
							1	4	243	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 31H RRCID -> 269108 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8158 - 13389

03	1674	N	5	-0-	-1669	-0-	1	1	3	2	Y	1	25	0			-0-
							1	9									
04	1650	N	1251	-0-	-399	-0-	110	1	774	2	Y	222	190	0	1	8	31
							123	4	244	9							
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	138	1	887	2	Y	259	263	0			27
							182	4	285	9							
06	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	142	1	869	2	Y	230	234	0			23
							253	9									
07	1302	N	1192	-0-	-110	-0-	135	1	803	2	Y	213	209	0			27
							20	4	234	9							
08	1488	N	1156	-0-	-332	-0-	124	1	834	2	Y	180	190	0			17
							198	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
04	720	N	400	-0-	-320	-0-	11	1	261	2	Y	78	67	0			11
							42	4	86	9							
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STUMBERG RANCH WELL #: 33H RRCID -> 269127 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 8240 - 13066

03	2480	N	813	-0-	-1667	-0-	188	1	504	2	Y	106	113	0	1	8	16
							4	4	117	9							
04	2730	N	1408	-0-	-1322	-0-	224	1	836	2	Y	195	183	0	1	8	27
							133	4	215	9							
05	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	214	1	1367	2	Y	220	224	0			23
							281	4	242	9							
06	3000	N	3878	-0-	878	878	371	1	3232	2	Y	250	248	0			25
							275	9									
07	3100	N	4417	-0-	1317	2195	435	1	3578	2	Y	288	276	0			37
							87	4	317	9							
08	3100	N	3785	-0-	685	2880	330	1	3210	2	Y	221	237	0			21
							2	4	243	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 34H RRCID -> 269128 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 8033 - 13139

03	1829	N	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
04	1500	N	464	-0-	-1036	-0-	52	1	264	2	Y	96	82	0	1	8	13
							42	4	106	9							
05	713	N	381	-0-	-332	-0-	135	1	153	2	Y	56	63	0			6
							31	4	62	9							
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	186	1	136	2	Y	81	79	0			8
							89	9									
07	465	N	335	-0-	-130	-0-	156	1	94	2	Y	75	73	0			10
							2	4	83	9							
08	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	225	1	492	2	Y	334	312	0			32
							367	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 35H RRCID -> 269136 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 8240 - 12941

03	3007	X	2016	-0-	-991	-0-	157	1	1608	2	Y	216	199	0	2	8	32
							13	4	238	9							
04	2730	X	2065	-0-	-665	-0-	153	1	1440	2	Y	221	221	0	1	8	31
							229	4	243	9							
05	2790	X	2322	-0-	-468	-0-	149	1	1587	2	Y	236	243	0			24
							326	4	260	9							
06	2700	X	2154	-0-	-546	-0-	126	1	1763	2	Y	241	241	0			24
							265	9									
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	130	1	1824	2	Y	295	281	0			38
							45	4	325	9							
08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	127	1	1921	2	Y	281	292	0			27
							1	4	309	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-	92	1	3617	2	Y	241	245	0	1	8	21
							2	4	265	9							
04	4140	X	3691	-0-	-449	-0-	69	1	3188	2	Y	183	189	0	1	8	14
							233	4	201	9							
05	4464	X	3156	-0-	-1308	-0-	46	1	2562	2	Y	151	151	0			14
							382	4	166	9							
06	4320	X	3268	-0-	-1052	-0-	52	1	3031	2	Y	166	166	0			14
							2	4	183	9							
07	5053	X	3082	-0-	-1971	-0-	22	1	2852	2	Y	176	178	0			12
							14	4	194	9							
08	3968	X	2954	-0-	-1014	-0-	20	1	2728	2	Y	187	182	0			17
							206	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
03	6014	X	3253	-0-	-2761	-0-	87	1	3018	2	Y	116	120	1			1
							20	4	128	9							
04	5310	X	3294	-0-	-2016	-0-	19	1	3125	2	Y	121	119	1			3
							17	4	133	9							
05	5704	X	627	-0-	-5077	-0-	3	1	596	2	Y	23	25	1			1
							3	4	25	9							
06	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	21	1	6237	2	Y	141	137	1			5
							24	4	155	9							
07	5704	X	3512	-0-	-2192	-0-	14	1	3419	2	Y	70	74	1			1
							2	4	77	9							
08	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	9	1	3763	2	Y	101	100	1			2
							1	4	111	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
03	5673	X	1235	-0-	-4438	-0-	33	1	1153	2	Y	38	39	1			-0-
							7	4	42	9							
04	2940	X	1184	-0-	-1756	-0-	7	1	1129	2	Y	38	37	1			1
							6	4	42	9							
05	2356	X	56	-0-	-2300	-0-	54	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
06	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	18	1	5295	2	Y	168	162	1			6
							20	4	185	9							
07	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	32	1	7466	2	Y	243	245	1			4
							5	4	267	9							
08	6253	X	6253	-0-	-0-	-0-	15	1	6041	2	Y	178	178	1			4
							1	4	196	9							

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
03	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	184	1	6396	2	Y	252	253	1	1	8	2
							41	4	277	9							
04	6570	X	5939	-0-	-631	-0-	33	1	5627	2	Y	225	221	1	1	8	5
							31	4	248	9							
05	6882	X	5351	-0-	-1531	-0-	22	1	5083	2	Y	203	202	1	1	8	5
							23	4	223	9							
06	6690	X	4706	-0-	-1984	-0-	15	1	4487	2	Y	170	169	1			6
							17	4	187	9							
07	6913	X	2740	-0-	-4173	-0-	11	1	2624	2	Y	94	99	1			1
							2	4	103	9							
08	6913	X	3607	-0-	-3306	-0-	9	1	3516	2	Y	74	74	1			1
							1	4	81	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	6789	X	5802	-0-	-987	-0-	156	1	5437	2	Y	158	161	1			1
							35	4	174	9							
04	6570	X	5983	-0-	-587	-0-	34	1	5731	2	Y	169	166	1			4
							32	4	186	9							
05	6789	X	6663	-0-	-126	-0-	28	1	6399	2	Y	188	187	1	1	8	4
							29	4	207	9							
06	6240	X	5947	-0-	-293	-0-	19	1	5729	2	Y	161	160	1			5
							22	4	177	9							
07	6262	X	5980	-0-	-282	-0-	24	1	5773	2	Y	163	166	1			2
							4	4	179	9							
08	6665	X	6363	-0-	-302	-0-	15	1	6109	2	Y	216	214	1			4
							1	4	238	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 71H RRCID -> 269279 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8665 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
03	2046	X	1076	-0-	-970	-0-	187	1	835	2	Y	49	88	1			20
							54	9									
04	1140	X	697	-0-	-443	-0-	200	1	444	2	Y	48	46	1			22
							53	9									
05	1488	X	198	-0-	-1290	-0-	198	1			Y	-0-	22	1			-0-
06	1440	X	198	-0-	-1242	-0-	198	1			Y	-0-					-0-
07	1488	X	1374	-0-	-114	-0-	278	1	1019	2	Y	70	41	1			29
							77	9									
08	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	295	1	1498	2	Y	42	56	1			15
							46	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
03	16492	X	8903	-0-	-7589	-0-	69	1	8349	2	Y	441	434	1			69
							485	9									
04	11460	X	8385	-0-	-3075	-0-	62	1	7091	2	Y	382	416	1			35
							812	4	420	9							
05	11067	X	8404	-0-	-2663	-0-	56	1	7801	2	Y	391	378	1			48
							117	4	430	9							
06	9450	X	7816	-0-	-1634	-0-	66	1	7354	2	Y	356	361	1			43
							4	4	392	9							
07	8897	X	8067	-0-	-830	-0-	71	1	7464	2	Y	402	381	1			64
							90	4	442	9							
08	8897	X	8158	-0-	-739	-0-	73	1	7629	2	Y	408	403	1			69
							7	4	449	9							

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
03	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	12	1	1011	2	Y	37	32	0			15
							41	9									
04	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	11	1	856	2	Y	34	35	0			14
							135	4	37	9							
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	9	1	926	2	Y	39	43	0			10
							165	4	43	9							
06	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	8	1	1020	2	Y	32	33	0			9
							35	9									
07	1085	X	1081	-0-	-4	-0-	9	1	1035	2	Y	32	30	0			11
							2	4	35	9							
08	1147	X	1135	-0-	-12	-0-	10	1	1090	2	Y	32	35	0			8
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3100	N	3659	-0-	559	807	39	1	3372	2	Y	225	227	0			90
							248	9									
04	3000	N	2527	-0-	-473	334	26	1	2059	2	Y	107	153	0			44
							324	4	118	9							
05	2821	X	2052	-0-	-769	-0-	17	1	1640	2	Y	93	113	0			24
							293	4	102	9							
06	2730	X	1956	-0-	-774	-0-	14	1	1713	2	Y	208	176	0			56
							229	9									
07	3596	X	2076	-0-	-1520	-0-	16	1	1886	2	Y	155	158	0			53
							3	4	171	9							
08	3596	X	1903	-0-	-1693	-0-	16	1	1744	2	Y	130	151	0			32
							143	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
03	2511	X	1822	-0-	-689	-0-	19	1	1654	2	Y	135	126	0			54
							149	9									
04	2040	X	1835	-0-	-205	-0-	18	1	1436	2	Y	141	137	0			58
							226	4	155	9							
05	2046	X	1958	-0-	-88	-0-	15	1	1508	2	Y	151	170	0			39
							269	4	166	9							
06	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	14	1	1726	2	Y	123	129	0			33
							135	9									
07	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	15	1	1822	2	Y	143	127	0			49
							3	4	157	9							
08	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	17	1	1895	2	Y	114	135	0			28
							125	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
03	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	13	1	1086	2	Y	98	98	0			39
							108	9									
04	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	12	1	945	2	Y	105	101	0			43
							149	4	116	9							
05	1457	N	1210	-0-	-247	-0-	9	1	920	2	Y	106	122	0			27
							164	4	117	9							
06	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	10	1	1203	2	Y	84	88	0			23
							92	9									
07	1271	N	1200	-0-	-71	-0-	9	1	1103	2	Y	78	74	0			27
							2	4	86	9							
08	1209	N	1179	-0-	-30	-0-	10	1	1099	2	Y	64	75	0			16
							70	9									

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
03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	14	1	1190	2	Y	74	61	0			30
							81	9									
04	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	11	1	874	2	Y	91	84	0			37
							138	4	100	9							
05	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	10	1	970	2	Y	107	117	0			27
							173	4	118	9							
06	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	10	1	1151	2	Y	71	79	0			19
							78	9									
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	9	1	1093	2	Y	97	83	0			33
							2	4	107	9							
08	1271	N	1260	-0-	-11	-0-	10	1	1144	2	Y	96	105	0			24
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	837	N	804	-0-	-33	-0-	9	1	756	2	Y	35	31	0			14
							39	9									
04	815	N	815	-0-	-0-	-0-	8	1	660	2	Y	39	37	0			16
							104	4	43	9							
05	806	N	599	-0-	-207	-0-	5	1	484	2	Y	22	32	0			6
							86	4	24	9							
06	780	N	659	-0-	-121	-0-	5	1	629	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
07	837	N	522	-0-	-315	-0-	4	1	492	2	Y	23	21	0			8
							1	4	25	9							
08	798	N	798	-0-	-0-	-0-	7	1	757	2	Y	31	31	0			8
							34	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
03	3689	X	3380	-0-	-309	-0-	504	1	2515	2	Y	327	331	0	1	8	28
							1	4	360	9							
04	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	398	1	2433	2	Y	241	248	0	2	8	19
							178	4	265	9							
05	3751	X	3264	-0-	-487	-0-	484	1	2191	2	Y	239	235	0	1	8	22
							326	4	263	9							
06	3630	X	3423	-0-	-207	-0-	486	1	2673	2	Y	238	240	0			20
							2	4	262	9							
07	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	489	1	2840	2	Y	262	264	0			18
							14	4	288	9							
08	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	500	1	2839	2	Y	230	227	0			21
							253	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
03	2759	X	1632	-0-	-1127	-0-	179	1	1146	2	Y	279	285	0			18
							307	9									
04	2670	X	1275	-0-	-1395	-0-	143	1	863	2	Y	242	234	0			26
							3	4	266	9							
05	2759	X	1656	-0-	-1103	-0-	179	1	1099	2	Y	342	341	0	1	8	26
							2	4	376	9							
06	1590	X	891	-0-	-699	-0-	170	1	541	2	Y	163	179	0			10
							1	4	179	9							
07	1643	X	744	-0-	-899	-0-	174	1	436	2	Y	120	122	0			8
							2	4	132	9							
08	1643	X	1095	-0-	-548	-0-	189	1	697	2	Y	190	183	0			15
							209	9									

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
03	1271	X	111	-0-	-1160	-0-	3	1	64	2	Y	40	44	0			1
							44	9									
04	1200	X	846	-0-	-354	-0-	61	1	454	2	Y	301	296	0			6
							331	9									
05	2031	X	2031	-0-	-0-	-0-	201	1	1063	2	Y	689	667	0	1	8	27
							9	4	758	9							
06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	218	1	700	2	Y	422	439	0			10
							1	4	464	9							
07	1140	X	1140	-0-	-0-	-0-	218	1	556	2	Y	333	335	0			8
							366	9									
08	2046	X	218	-0-	-1828	-0-	137	1	46	2	Y	32	39	0			1
							35	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4340	X	2418	-0-	-1922	-0-	423	1	1861	2	Y	121	121	0			10
							1	4	133	9							
04	2670	X	2530	-0-	-140	-0-	351	1	1916	2	Y	112	112	0	1	8	9
							140	4	123	9							
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	436	1	2019	2	Y	129	126	0			12
							301	4	142	9							
06	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	422	1	2216	2	Y	97	101	0			8
							1	4	107	9							
07	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	410	1	2215	2	Y	95	96	0			7
							11	4	105	9							
08	2883	X	2649	-0-	-234	-0-	434	1	2121	2	Y	85	84	0			8
							94	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
03	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	492	1	3189	2	Y	230	221	0	1	8	20
							2	4	253	9							
04	3390	X	2773	-0-	-617	-0-	406	1	2062	2	Y	140	148	0	1	8	11
							151	4	154	9							
05	3224	X	2652	-0-	-572	-0-	438	1	1797	2	Y	135	133	0			13
							268	4	149	9							
06	3810	X	3534	-0-	-276	-0-	432	1	2882	2	Y	198	194	0			17
							2	4	218	9							
07	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	413	1	2246	2	Y	165	171	0			11
							11	4	182	9							
08	3937	X	3574	-0-	-363	-0-	380	1	2937	2	Y	234	224	0			21
							257	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
03	3255	X	2610	-0-	-645	-0-	313	1	2055	2	Y	219	222	0	1	8	19
							1	4	241	9							
04	3150	X	2753	-0-	-397	-0-	274	1	2126	2	Y	179	183	0	1	8	14
							156	4	197	9							
05	3255	X	2801	-0-	-454	-0-	319	1	1984	2	Y	184	181	0			17
							296	4	202	9							
06	2970	X	2889	-0-	-81	-0-	310	1	2394	2	Y	166	169	0			14
							2	4	183	9							
07	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	320	1	2416	2	Y	168	170	0			12
							12	4	185	9							
08	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	318	1	2463	2	Y	184	179	0			17
							202	9									

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
03	3596	X	3575	-0-	-21	-0-	18	1	3408	2	Y	135	143	0			22
							149	9									
04	3450	X	3408	-0-	-42	-0-	19	1	3179	2	Y	92	97	0			17
							109	4	101	9							
05	3503	X	3410	-0-	-93	-0-	13	1	3097	2	Y	152	140	0			29
							133	4	167	9							
06	3450	X	3310	-0-	-140	-0-	13	1	3131	2	Y	149	153	0			25
							2	4	164	9							
07	3565	X	3442	-0-	-123	-0-	15	1	3164	2	Y	161	161	0			25
							86	4	177	9							
08	3565	X	3454	-0-	-111	-0-	16	1	3224	2	Y	158	147	0			36
							40	4	174	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2480	X	2223	-0-	-257	-0-	14	1	2000	2	Y	190	204	0			17
							209	9									
04	2370	X	2223	-0-	-147	-0-	15	1	1786	2	Y	184	183	0			18
							220	4	202	9							
05	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	14	1	2098	2	Y	162	164	0			16
							3	4	178	9							
06	2340	X	1913	-0-	-427	-0-	13	1	1764	2	Y	122	124	0			14
							2	4	134	9							
07	2294	N	2279	-0-	-15	-0-	19	1	2081	2	Y	144	140	0			18
							21	4	158	9							
08	2294	N	2253	-0-	-41	-0-	43	1	2033	2	Y	128	129	0			17
							36	4	141	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
03	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	21	1	1792	2	Y	322	300	0			129
							354	9									
04	2370	X	1517	-0-	-853	-0-	14	1	1075	2	Y	235	268	0			96
							169	4	259	9							
05	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	12	1	1139	2	Y	262	291	0			67
							203	4	288	9							
06	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	16	1	1925	2	Y	349	322	0			94
							384	9									
07	2170	X	1822	-0-	-348	-0-	12	1	1486	2	Y	292	286	0			100
							3	4	321	9							
08	2170	X	1776	-0-	-394	-0-	13	1	1467	2	Y	269	302	0			67
							296	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
03	4030	X	3435	-0-	-595	-0-	30	1	3058	2	Y	314	305	0	1	8	27
							2	4	345	9							
04	3510	X	3310	-0-	-200	-0-	31	1	2768	2	Y	280	283	0	2	8	22
							203	4	308	9							
05	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	30	1	2953	2	Y	297	290	0	1	8	28
							440	4	327	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	21	1	3144	2	Y	268	273	0			23
							2	4	295	9							
07	3539	X	3539	-0-	-0-	-0-	24	1	3197	2	Y	275	279	0			19
							15	4	303	9							
08	3751	X	3436	-0-	-315	-0-	23	1	3126	2	Y	261	257	0			23
							287	9									

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
03	4464	X	4380	-0-	-84	-0-	384	1	3263	2	Y	666	689	0			63
							733	9									
04	3780	X	3020	-0-	-760	-0-	240	1	2349	2	Y	370	395	0			38
							24	4	407	9							
05	3906	X	3519	-0-	-387	-0-	344	1	2754	2	Y	382	394	0			26
							1	4	420	9							
06	4230	X	3459	-0-	-771	-0-	501	1	2583	2	Y	323	322	0			27
							20	4	355	9							
07	4371	X	3140	-0-	-1231	-0-	553	1	2227	2	Y	309	304	0			32
							20	4	340	9							
08	4371	X	2417	-0-	-1954	-0-	302	1	1827	2	Y	261	272	0			21
							1	4	287	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31H RRCID -> 269474 COMPL. DATE 01/16/2013 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8355 - 13053

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	2386	-0-		-1	-0-	25 201	1 9	2160	2	Y	183	183	0			73
04	2310	N	2257	-0-		-53	-0-	23 277	1 4	1763 194	2 9	Y	176	177	0			72
05	2387	N	2252	-0-		-135	-0-	18 306	1 4	1718 210	2 9	Y	191	214	0			49
06	2310	N	2297	-0-		-13	-0-	17 190	1 9	2090	2	Y	173	175	0			47
07	2330	N	2330	-0-		-0-	-0-	18 4	1 4	2102 206	2 9	Y	187	170	0			64
08	2371	N	2371	-0-		-0-	-0-	19 208	1 9	2144	2	Y	189	206	0			47

FOGMT WELL #: F 1SP RRCID -> 269483 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6848 - 11412

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	1523	-0-		-89	-0-	304 119	1 9	1100	2	Y	108	114	0			10
04	1320	X	1132	-0-		-188	-0-	179 8	1 4	826 119	2 9	Y	108	107	0			11
05	1426	X	1264	-0-		-162	-0-	230 125	1 9	909	2	Y	114	117	0			8
06	1589	X	1589	-0-		-0-	-0-	364 8	1 4	1075 142	2 9	Y	129	126	0			11
07	1772	X	1772	-0-		-0-	-0-	447 10	1 4	1148 167	2 9	Y	152	147	0			16
08	1894	X	1894	-0-		-0-	-0-	294 1	1 4	1390 209	2 9	Y	190	191	0			15

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 47H RRCID -> 269486 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8160 - 13736

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3539	-0-		-150	-0-	37 2	1 4	3201 299	2 9	Y	272	271	0	1	8	23
04	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	35 232	1 4	3173 288	2 9	Y	262	263	0	2	8	20
05	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	53 436	1 4	2923 300	2 9	Y	273	266	0	1	8	26
06	4223	X	4223	-0-		-0-	-0-	26 3	1 4	3833 361	2 9	Y	328	326	0			28
07	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	30 19	1 4	3975 403	2 9	Y	366	369	0			25
08	4352	X	4352	-0-		-0-	-0-	30 363	1 9	3959	2	Y	330	325	0			30

BRISCOE CATARINA RANCH WELL #: 48H RRCID -> 269488 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7863 PERF. 8209 - 13744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3713	-0-		-503	-0-	227 2	1 4	3144 340	2 9	Y	309	305	0	1	8	27
04	3780	X	3418	-0-		-362	-0-	180 198	1 4	2709 331	2 9	Y	301	303	0	2	8	23
05	3906	X	3508	-0-		-398	-0-	207 381	1 4	2558 362	2 9	Y	329	320	0	1	8	31
06	3660	X	3265	-0-		-395	-0-	195 2	1 4	2718 350	2 9	Y	318	322	0			27
07	3720	X	3261	-0-		-459	-0-	201 13	1 4	2699 348	2 9	Y	316	321	0			22
08	3720	X	2157	-0-		-1563	-0-	207 212	1 9	1738	2	Y	193	198	0			17

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	15	1	1319	2	Y	61	62	0			24
							67	9									
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	2	Y	57	58	0			23
							160	4	63	9							
05	1550	N	1101	-0-	-449	-0-	9	1	861	2	Y	70	75	0			18
							154	4	77	9							
06	1350	N	1171	-0-	-179	-0-	9	1	1085	2	Y	70	69	0			19
							77	9									
07	1302	N	1073	-0-	-229	-0-	8	1	1006	2	Y	52	53	0			18
							2	4	57	9							
08	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	11	1	1179	2	Y	46	53	0			11
							51	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
03	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	22	1	1860	2	Y	114	108	0			46
							125	9									
04	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	20	1	1536	2	Y	114	113	0			47
							242	4	125	9							
05	2725	N	2725	-0-	-0-	-0-	22	1	2141	2	Y	164	169	0			42
							382	4	180	9							
06	1950	N	1913	-0-	-37	-0-	15	1	1785	2	Y	103	117	0			28
							113	9									
07	2015	X	1725	-0-	-290	-0-	13	1	1603	2	Y	96	91	0			33
							3	4	106	9							
08	2728	X	1949	-0-	-779	-0-	16	1	1814	2	Y	108	114	0			27
							119	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
03	1581	X	1233	-0-	-348	-0-	2	1	1153	2	Y	71	70	0			2
							78	9									
04	1530	X	1065	-0-	-465	-0-	2	1	976	2	Y	59	59	0			2
							22	4	65	9							
05	1178	X	1056	-0-	-122	-0-	2	1	986	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
06	1200	X	1177	-0-	-23	-0-	51	1	1056	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	1915	2	Y	106	104	0			4
							2	4	117	9							
08	1293	X	1293	-0-	-0-	-0-	5	1	1199	2	Y	81	83	0			2
							89	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 49H RRCID -> 269497 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8249 - 12551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	1835	-0-	-273	-0-	9	1	1719	2	Y	96	95	0			3
							1	4	106	9							
04	4080	X	2514	-0-	-1566	-0-	6	1	2321	2	Y	124	123	0			4
							51	4	136	9							
05	4216	X	1557	-0-	-2659	-0-	3	1	1465	2	Y	80	81	0			3
							1	4	88	9							
06	4080	X	1700	-0-	-2380	-0-	3	1	1601	2	Y	87	88	0			2
							96	9									
07	2604	X	1825	-0-	-779	-0-	4	1	1707	2	Y	102	101	0			3
							2	4	112	9							
08	2604	X	2119	-0-	-485	-0-	86	1	1901	2	Y	119	118	0			4
							1	4	131	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2945	X	2742	-0-	-203	-0-	5	1	2543	2	Y	175	174	0			6
							1	4	193	9							
04	2970	X	2660	-0-	-310	-0-	6	1	2443	2	Y	143	145	0			4
							54	4	157	9							
05	3627	X	2565	-0-	-1062	-0-	5	1	2396	2	Y	147	145	0			6
							2	4	162	9							
06	3510	X	2901	-0-	-609	-0-	5	1	2706	2	Y	172	173	0			5
							1	4	189	9							
07	3627	X	3024	-0-	-603	-0-	9	1	2784	2	Y	206	204	0			7
							4	4	227	9							
08	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	6	1	3014	2	Y	227	227	0			7
							1	4	250	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
03	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	9	1	1733	2	Y	83	81	0			3
							1	4	91	9							
04	1023	X	1023	-0-	-0-	-0-	11	1	928	2	Y	57	58	0			2
							21	4	63	9							
05	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	3	1	1501	2	Y	96	94	0			4
							1	4	106	9							
06	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	10	1	2803	2	Y	89	90	0			3
							1	4	98	9							
07	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	5	1	2313	2	Y	79	79	0			3
							3	4	87	9							
08	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	4	1	1922	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							

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
03	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	28	1	2369	2	Y	172	151	0			69
							189	9									
04	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	19	1	1479	2	Y	134	148	0			55
							233	4	147	9							
05	1674	N	1450	-0-	-224	-0-	11	1	1120	2	Y	108	135	0			28
							200	4	119	9							
06	1620	N	1481	-0-	-139	-0-	11	1	1369	2	Y	92	95	0			25
							101	9									
07	1953	N	1636	-0-	-317	-0-	13	1	1504	2	Y	105	94	0			36
							3	4	116	9							
08	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	12	1	1340	2	Y	89	103	0			22
							98	9									

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
03	3844	X	46	-0-	-3798	-0-	42	2	4	9	Y	4	10	0			2
04	3720	X	2988	-0-	-732	-0-	30	1	2301	2	Y	268	160	0			110
							362	4	295	9							
05	3844	X	3622	-0-	-222	-0-	28	1	2737	2	Y	335	359	0			86
							488	4	369	9							
06	3871	X	3871	-0-	-0-	-0-	29	1	3505	2	Y	306	309	0			83
							337	9									
07	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	30	1	3533	2	Y	298	279	0			102
							6	4	328	9							
08	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	31	1	3428	2	Y	316	340	0			78
							348	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4650	X	1991	-0-	-2659	-0-	127	1	1393	2	Y	428	406	0			38
							471	9									
04	4500	X	1820	-0-	-2680	-0-	236	1	1068	2	Y	344	347	0	5	8	30
							138	4	378	9							
05	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	286	1	1865	2	Y	443	424	0	1	8	48
							13	4	487	9							
06	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	262	1	1716	2	Y	399	392	0			55
							6	4	439	9							
07	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	207	1	1691	2	Y	386	393	0			48
							5	4	425	9							
08	2666	X	2057	-0-	-609	-0-	209	1	1690	2	Y	144	174	0			18
							158	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
03	3813	X	1907	-0-	-1906	-0-	131	1	1685	2	Y	83	76	0			7
							91	9									
04	3690	X	2174	-0-	-1516	-0-	234	1	1636	2	Y	84	83	0	1	8	7
							212	4	92	9							
05	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	220	1	1294	2	Y	49	51	0			5
							9	4	54	9							
06	1860	X	1683	-0-	-177	-0-	209	1	1411	2	Y	53	51	0			7
							5	4	58	9							
07	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	148	1	2004	2	Y	74	72	0			9
							6	4	81	9							
08	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	136	1	2179	2	Y	113	108	0			14
							1	4	124	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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	112	1	1585	2	Y	122	123	0			11
							134	9									
04	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	175	1	1197	2	Y	95	97	0	1	8	8
							155	4	105	9							
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	181	1	1552	2	Y	92	90	0			10
							11	4	101	9							
06	1770	N	1524	-0-	-246	-0-	167	1	1271	2	Y	74	74	0			10
							5	4	81	9							
07	1829	X	1728	-0-	-101	-0-	165	1	1467	2	Y	84	84	0			10
							4	4	92	9							
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	164	1	1740	2	Y	137	130	0			17
							151	9									

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
03	1891	N	1622	-0-	-269	-0-	83	1	1425	2	Y	104	112	0			9
							114	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	100	1	1089	2	Y	84	85	0	1	8	7
							141	4	92	9							
05	1891	N	1347	-0-	-544	-0-	99	1	1167	2	Y	66	66	0			7
							8	4	73	9							
06	1560	N	1449	-0-	-111	-0-	96	1	1270	2	Y	71	68	0			10
							5	4	78	9							
07	1891	X	1433	-0-	-458	-0-	94	1	1259	2	Y	69	70	0			9
							4	4	76	9							
08	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	91	1	1425	2	Y	103	99	0			13
							113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1829	N	1628	-0-	-201	-0-	95	1	1428	2	Y	95	97	0			8
							105	9									
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	112	1	1202	2	Y	84	84	0	1	8	7
							156	4	92	9							
05	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	111	1	1311	2	Y	67	67	0			7
							9	4	74	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	102	1	1421	2	Y	72	69	0			10
							5	4	79	9							
07	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	107	1	1494	2	Y	74	75	0			9
							4	4	81	9							
08	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1702	2	Y	135	127	0			17
							149	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
03	1209	N	1078	-0-	-131	-0-	180	1	579	2	Y	289	288	0			8
							1	4	318	9							
04	1140	N	759	-0-	-381	-0-	202	1	360	2	Y	179	183	0			4
							197	9									
05	1271	N	496	-0-	-775	-0-	197	1	194	2	Y	94	94	0			4
							2	4	103	9							
06	1050	N	824	-0-	-226	-0-	186	1	426	2	Y	192	191	0			5
							1	4	211	9							
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	196	1	492	2	Y	221	220	0			6
							243	9									
08	876	N	876	-0-	-0-	-0-	212	1	455	2	Y	190	193	0			3
							209	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
03	6975	X	3251	-0-	-3724	-0-	107	1	1431	2	Y	1555	1527	0	1	8	41
							2	4	1711	9							
04	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	154	1	1219	2	Y	1329	1342	0	1	8	27
							1	4	1462	9							
05	2384	X	2384	-0-	-0-	-0-	143	1	1255	2	Y	886	878	0	1	8	34
							11	4	975	9							
06	3150	X	2536	-0-	-614	-0-	76	1	1426	2	Y	938	949	0			23
							2	4	1032	9							
07	3255	X	2882	-0-	-373	-0-	128	1	1602	2	Y	1046	1043	0			26
							1	4	1151	9							
08	3255	X	2182	-0-	-1073	-0-	147	1	1132	2	Y	820	832	0			14
							1	4	902	9							

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
03	2542	X	2347	-0-	-195	-0-	136	1	1976	2	Y	213	212	0	1	8	18
							1	4	234	9							
04	2460	X	2340	-0-	-120	-0-	99	1	1903	2	Y	181	184	0	1	8	14
							139	4	199	9							
05	2480	X	2477	-0-	-3	-0-	79	1	1902	2	Y	194	190	0			18
							283	4	213	9							
06	2427	X	2427	-0-	-0-	-0-	73	1	2132	2	Y	201	202	0			17
							1	4	221	9							
07	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	81	1	2197	2	Y	227	228	0			16
							10	4	250	9							
08	2666	X	2666	-0-	-0-	-0-	81	1	2323	2	Y	238	233	0			21
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2046	X	1872	-0-	-174	-0-	215	1	1567	2	Y	81	83	0			7
							1	4	89	9							
04	1860	X	1767	-0-	-93	-0-	165	1	1362	2	Y	127	123	0	1	8	10
							100	4	140	9							
05	2449	X	2011	-0-	-438	-0-	134	1	1464	2	Y	177	170	0			17
							218	4	195	9							
06	2370	X	1923	-0-	-447	-0-	128	1	1599	2	Y	177	179	0			15
							1	4	195	9							
07	2449	X	1848	-0-	-601	-0-	220	1	1433	2	Y	171	174	0			12
							7	4	188	9							
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	232	1	1677	2	Y	200	194	0			18
							220	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
03	1426	X	1408	-0-	-18	-0-	5	1	1349	2	Y	49	48	0			2
							54	9									
04	1260	X	1143	-0-	-117	-0-	3	1	1066	2	Y	45	46	0			1
							24	4	50	9							
05	1674	X	1583	-0-	-91	-0-	3	1	1505	2	Y	67	65	0			3
							1	4	74	9							
06	1620	X	1235	-0-	-385	-0-	2	1	1185	2	Y	44	46	0			1
							48	9									
07	1674	X	1230	-0-	-444	-0-	3	1	1173	2	Y	47	46	0			2
							2	4	52	9							
08	1581	X	1071	-0-	-510	-0-	2	1	1016	2	Y	48	49	0			1
							53	9									

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
03	2573	X	2376	-0-	-197	-0-	12	1	2154	2	Y	190	190	0			6
							1	4	209	9							
04	2910	X	1884	-0-	-1026	-0-	10	1	1671	2	Y	151	153	0			4
							37	4	166	9							
05	3224	X	2390	-0-	-834	-0-	4	1	2167	2	Y	197	193	0	1	8	7
							2	4	217	9							
06	3120	X	108	-0-	-3012	-0-	5	1	95	2	Y	7	14	0			-0-
							8	9									
07	3224	X	14	-0-	-3210	-0-	6	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2387	X	66	-0-	-2321	-0-	55	1	10	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	1395	N	1226	-0-	-169	-0-	5	1	1152	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
04	960	N	833	-0-	-127	-0-	13	1	761	2	Y	38	39	0			1
							17	4	42	9							
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	2	1	954	2	Y	50	49	0			2
							1	4	55	9							
06	1200	N	1097	-0-	-103	-0-	2	1	1053	2	Y	38	39	0			1
							42	9									
07	1240	X	1172	-0-	-68	-0-	2	1	1123	2	Y	42	42	0			1
							1	4	46	9							
08	1262	X	1262	-0-	-0-	-0-	2	1	1204	2	Y	51	50	0			2
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1302	X	1282	-0-	-20	-0-	3 19	1 9	1260	2	Y	17	18	0			1
04	1260	X	1035	-0-	-225	-0-	2 22	1 4	998 13	2 9	Y	12	13	0			-0-
05	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	1853 28	2 9	Y	25	24	0			1
06	1230	X	818	-0-	-412	-0-	1 25	1 9	792	2	Y	23	23	0			1
07	1271	X	809	-0-	-462	-0-	2 1	1 4	751 55	2 9	Y	50	49	0			2
08	1891	X	813	-0-	-1078	-0-	2 55	1 9	756	2	Y	50	50	0			2

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
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	9 1	1 4	1956 101	2 9	Y	92	91	0			3
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	9 34	1 4	1530 72	2 9	Y	65	66	0			2
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	4 2	1 4	1991 96	2 9	Y	87	86	0			3
06	2010	N	1661	-0-	-349	-0-	3 80	1 9	1578	2	Y	73	74	0			2
07	2077	X	1755	-0-	-322	-0-	4 2	1 4	1657 92	2 9	Y	84	83	0			3
08	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	4 1	1 4	1747 147	2 9	Y	134	133	0			4

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
03	2108	N	1406	-0-	-702	-0-	71 108	1 9	1227	2	Y	98	104	0			9
04	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	93 157	1 4	1210 110	2 9	Y	100	99	0	1	8	9
05	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	88 10	1 4	1367 92	2 9	Y	84	84	0			9
06	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	91 5	1 4	1249 83	2 9	Y	75	74	0			10
07	1612	N	1593	-0-	-19	-0-	78 4	1 4	1414 97	2 9	Y	88	87	0			11
08	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	74 145	1 9	1561	2	Y	132	127	0			16

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
03	3534	X	1307	-0-	-2227	-0-	56 133	1 9	1118	2	Y	121	146	0			11
04	3420	X	1395	-0-	-2025	-0-	125 131	1 4	1012 127	2 9	Y	115	114	0	2	8	10
05	3069	X	2082	-0-	-987	-0-	314 11	1 4	1611 146	2 9	Y	133	129	0			14
06	2970	X	1614	-0-	-1356	-0-	274 4	1 4	1225 111	2 9	Y	101	101	0			14
07	2697	X	1275	-0-	-1422	-0-	214 3	1 4	972 86	2 9	Y	78	82	0			10
08	2077	X	1035	-0-	-1042	-0-	149 96	1 9	790	2	Y	87	86	0			11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 2H RRCID -> 269545 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7711 - 13014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1603	-0-	-195	-0-	133	1	1379	2	Y	83	83	0			7
							91	9									
04	1500	X	1049	-0-	-451	-0-	206	1	702	2	Y	45	47	0	1	8	4
							91	4	50	9							
05	1426	X	1055	-0-	-371	-0-	252	1	759	2	Y	35	35	0			4
							5	4	39	9							
06	1560	X	974	-0-	-586	-0-	238	1	699	2	Y	31	31	0			4
							3	4	34	9							
07	1085	N	929	-0-	-156	-0-	254	1	640	2	Y	30	30	0			4
							2	4	33	9							
08	1054	N	968	-0-	-86	-0-	289	1	625	2	Y	49	47	0			6
							54	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 269550 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7569 - 12910

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	939	-0-	-1262	-0-	76	1	826	2	Y	34	31	0			3
							37	9									
04	2130	X	1048	-0-	-1082	-0-	197	1	723	2	Y	31	31	0			3
							94	4	34	9							
05	1024	X	1024	-0-	-0-	-0-	211	1	780	2	Y	25	25	0			3
							5	4	28	9							
06	987	X	987	-0-	-0-	-0-	206	1	753	2	Y	23	23	0			3
							3	4	25	9							
07	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	376	1	1097	2	Y	34	33	0			4
							3	4	37	9							
08	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	310	1	644	2	Y	43	42	0			5
							47	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 269553 COMPL. DATE 03/30/2013 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 7772 - 13113

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	321	-0-	-299	-0-	62	1	213	2	Y	42	38	0			4
							46	9									
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	179	1	135	2	Y	25	27	0			2
							18	4	28	9							
05	434	X	434	-0-	-0-	-0-	195	1	205	2	Y	30	29	0			3
							1	4	33	9							
06	459	X	459	-0-	-0-	-0-	185	1	236	2	Y	34	32	0			5
							1	4	37	9							
07	372	N	288	-0-	-84	-0-	135	1	133	2	Y	18	21	0			2
							20	9									
08	434	N	284	-0-	-150	-0-	137	1	122	2	Y	23	22	0			3
							25	9									

DENTONIO WHITE 23 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 269557 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 7089 PERF. 7990 - 13265

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3844	X	159	-0-	-3685	-0-	61	1	94	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	3720	X	255	-0-	-3465	-0-	255	1			Y	-0-					-0-
05	1891	X	267	-0-	-1624	-0-	255	1	12	2	Y	-0-					-0-
06	150	X	136	-0-	-14	-0-	117	1	18	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	279	X	127	-0-	-152	-0-	110	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	279	N	253	-0-	-26	-0-	125	1	83	2	Y	41	36	0			5
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2753	-0-		-409	-0-		118	1	2363	2	Y	247	254	0			22
									272	9									
04	3060	X	2770	-0-		-290	-0-		119	1	2121	2	Y	232	231	0	3	8	20
									275	4	255	9							
05	3162	X	2843	-0-		-319	-0-		118	1	2487	2	Y	201	199	0			22
									17	4	221	9							
06	3064	X	3064	-0-		-0-	-0-		107	1	2712	2	Y	214	207	0			29
									10	4	235	9							
07	2990	X	2990	-0-		-0-	-0-		109	1	2678	2	Y	177	184	0			22
									8	4	195	9							
08	3092	X	3092	-0-		-0-	-0-		141	1	2779	2	Y	155	158	0			19
									1	4	171	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4107	X	4107	-0-		-0-	-0-		20	1	3874	2	Y	194	195	0			31
									213	9									
04	3960	X	3789	-0-		-171	-0-		20	1	3485	2	Y	149	152	0			28
									120	4	164	9							
05	4061	X	3994	-0-		-67	-0-		15	1	3639	2	Y	167	163	0			32
									156	4	184	9							
06	3960	X	3768	-0-		-192	-0-		15	1	3598	2	Y	139	148	0			23
									2	4	153	9							
07	4092	X	3922	-0-		-170	-0-		17	1	3651	2	Y	141	142	0			22
									99	4	155	9							
08	4092	X	3971	-0-		-121	-0-		19	1	3752	2	Y	139	129	0			32
									47	4	153	9							

FOGMT WELL #: 14SP RRCID -> 269656 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 7060 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2014	X	2014	-0-		-0-	-0-		270	1	1496	2	Y	225	271	0			21
									248	9									
04	2313	X	2313	-0-		-0-	-0-		187	1	1782	2	Y	296	287	0			30
									18	4	326	9							
05	3255	X	2911	-0-		-344	-0-		274	1	2247	2	Y	354	360	0			24
									1	4	389	9							
06	3150	X	2777	-0-		-373	-0-		399	1	2025	2	Y	307	305	0			26
									15	4	338	9							
07	3255	X	2597	-0-		-658	-0-		485	1	1708	2	Y	354	343	0			37
									15	4	389	9							
08	2914	X	2236	-0-		-678	-0-		291	1	1635	2	Y	281	295	0			23
									1	4	309	9							

FOGMT WELL #: E 1SP RRCID -> 269717 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6822 - 11919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	3493	-0-		-2180	-0-		120	1	2868	2	Y	439	452	0			93
									22	4	483	9							
04	3330	X	2350	-0-		-980	-0-		150	1	1696	2	Y	286	323	0			56
									189	4	315	9							
05	3441	X	1714	-0-		-1727	-0-		76	1	1409	2	Y	206	224	0			38
									2	4	227	9							
06	3390	X	2693	-0-		-697	-0-		125	1	2206	2	Y	323	292	0			69
									7	4	355	9							
07	3503	X	2778	-0-		-725	-0-		163	1	2266	2	Y	302	311	0			60
									17	4	332	9							
08	3503	X	3221	-0-		-282	-0-		131	1	2646	2	Y	403	386	0			77
									1	4	443	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: E 2SP RRCID -> 269723 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6878 - 13279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1082	-0-	-1243	-0-	167	1	835	2	Y	66	131	0			14
							7	4	73	9							
04	1410	X	1172	-0-	-238	-0-	209	1	798	2	Y	69	69	0			14
							89	4	76	9							
05	2542	X	1627	-0-	-915	-0-	102	1	1406	2	Y	106	100	0			20
							2	4	117	9							
06	2460	X	1679	-0-	-781	-0-	182	1	1380	2	Y	103	101	0			22
							4	4	113	9							
07	2542	X	1271	-0-	-1271	-0-	203	1	982	2	Y	71	79	0			14
							8	4	78	9							
08	1612	X	1562	-0-	-50	-0-	198	1	1228	2	Y	124	114	0			24
							136	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 269931 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 8622 - 13299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	217	1	910	2	Y	374	380	0			10
							1	4	411	9							
04	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	226	1	815	2	Y	262	267	0			5
							1	4	288	9							
05	1612	N	1418	-0-	-194	-0-	232	1	875	2	Y	275	269	0			11
							8	4	303	9							
06	1500	N	1390	-0-	-110	-0-	220	1	885	2	Y	258	263	0			6
							1	4	284	9							
07	1364	N	1360	-0-	-4	-0-	227	1	858	2	Y	249	249	0			6
							1	4	274	9							
08	1426	N	858	-0-	-568	-0-	185	1	493	2	Y	164	167	0			3
							180	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 269960 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 7041 - 11901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	210	1	2161	2	Y	142	129	0			36
							156	9									
04	2280	N	2065	-0-	-215	-0-	168	1	1528	2	Y	117	135	0			18
							240	4	129	9							
05	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	177	1	2010	2	Y	146	131	0			33
							2	4	161	9							
06	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	167	1	1993	2	Y	148	138	0			43
							1	4	163	9							
07	2139	N	1508	-0-	-631	-0-	112	1	1232	2	Y	122	114	0			51
							30	4	134	9							
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	188	1	2079	2	Y	124	149	0			26
							136	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	10	1	1146	2	Y	236	259	0	1	8	47
							10	4	260	9							
04	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	10	1	1030	2	Y	135	141	0			41
							9	4	149	9							
05	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	10	1	1036	2	Y	62	79	0			24
							68	9									
06	780	N	371	-0-	-409	-0-	3	1	342	2	Y	24	39	0			9
							26	9									
07	1240	N	192	-0-	-1048	-0-	2	1	178	2	Y	11	15	0			5
							12	9									
08	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	101	1	2444	2	Y	147	81	0			71
							162	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
03	2759	X	2272	-0-	-487	-0-	6	1	2172	2	Y	85	87	0			26
							94	9									
04	2490	X	2301	-0-	-189	-0-	6	1	2164	2	Y	112	101	0			37
							8	4	123	9							
05	2511	X	1951	-0-	-560	-0-	14	1	1747	2	Y	107	114	0			30
							72	4	118	9							
06	2376	X	2376	-0-	-0-	-0-	6	1	2214	2	Y	139	138	0			31
							3	4	153	9							
07	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	3	1	2262	2	Y	110	92	0			49
							3	4	121	9							
08	2439	N	2439	-0-	-0-	-0-	12	1	2267	2	Y	131	149	0			31
							16	4	144	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
03	2511	X	962	-0-	-1549	-0-	77	1	674	2	Y	192	175	0			17
							211	9									
04	2430	X	1169	-0-	-1261	-0-	200	1	665	2	Y	198	195	0	3	8	17
							86	4	218	9							
05	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	211	1	739	2	Y	163	162	0			18
							5	4	179	9							
06	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	198	1	751	2	Y	161	157	0			22
							3	4	177	9							
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	346	1	1010	2	Y	214	209	0			27
							3	4	235	9							
08	1147	N	495	-0-	-652	-0-	356	1	109	2	Y	27	51	0			3
							30	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	17	1	3228	2	Y	148	154	0			24
							163	9									
04	3270	X	3107	-0-	-163	-0-	17	1	2874	2	Y	106	110	0			20
							99	4	117	9							
05	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	14	1	3201	2	Y	161	150	0			31
							137	4	177	9							
06	3300	X	3161	-0-	-139	-0-	13	1	2983	2	Y	148	154	0			25
							2	4	163	9							
07	3410	X	3228	-0-	-182	-0-	14	1	3002	2	Y	119	126	0			18
							81	4	131	9							
08	3534	X	3266	-0-	-268	-0-	16	1	3087	2	Y	114	106	0			26
							38	4	125	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
03	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	114	1	1913	2	Y	137	142	0			12
							151	9									
04	2430	X	1872	-0-	-558	-0-	140	1	1428	2	Y	108	109	0	2	8	9
							185	4	119	9							
05	2170	X	1887	-0-	-283	-0-	139	1	1636	2	Y	92	91	0			10
							11	4	101	9							
06	2100	X	1782	-0-	-318	-0-	126	1	1556	2	Y	85	83	0			12
							6	4	94	9							
07	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	123	1	1519	2	Y	83	85	0			10
							4	4	91	9							
08	2170	X	1792	-0-	-378	-0-	115	1	1558	2	Y	108	105	0			13
							119	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
03	3348	X	198	-0-	-3150	-0-	86	1	97	2	Y	14	49	0			1
							15	9									
04	3240	X	966	-0-	-2274	-0-	206	1	587	2	Y	88	80	0	1	8	8
							76	4	97	9							
05	3348	X	1662	-0-	-1686	-0-	166	1	1327	2	Y	145	137	0			16
							9	4	160	9							
06	2490	X	1541	-0-	-949	-0-	127	1	1259	2	Y	136	133	0			19
							5	4	150	9							
07	2046	X	1491	-0-	-555	-0-	106	1	1239	2	Y	130	133	0			16
							3	4	143	9							
08	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	113	1	1657	2	Y	262	246	0			32
							288	9									

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
03	4526	X	3262	-0-	-1264	-0-	2994	2	268	9	N	244	357	1			84
04	4380	X	1625	-0-	-2755	-0-	1498	2	127	9	N	115					199
05	3813	X	6	-0-	-3807	-0-	5	2	1	9	N	1	168	1			32
06	3480	X	3164	-0-	-316	-0-	2991	2	173	9	N	157					189
07	3441	X	3213	-0-	-228	-0-	2975	2	238	9	N	216	353	1			52
08	3255	X	159	-0-	-3096	-0-	137	2	22	9	N	20					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 270193 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8434 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1084	N	1084	-0-		-0-	-0-	172	1	795	2	Y	106	110	0			7
								117	9									
04	1200	N	672	-0-		-528	-0-	141	1	453	2	Y	70	69	0			8
								1	4	77	9							
05	3079	N	3079	-0-		-0-	-0-	220	1	2577	2	Y	253	241	0	1	8	19
								4	4	278	9							
06	3000	N	16056	-0-		13056	13056	760	1	13998	2	Y	1155	1100	0			74
								27	4	1271	9							
07	18436	X	5380	-0-		-13056	-0-	397	1	4440	2	Y	476	518	0			32
								19	4	524	9							
08	3069	X	2379	-0-		-690	-0-	328	1	1695	2	Y	324	330	0			26
								356	9									

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 270199 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8895 - 14459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2693	X	2693	-0-		-0-	-0-	13	1	2516	2	Y	149	143	0			24
								164	9									
04	2605	X	2605	-0-		-0-	-0-	14	1	2374	2	Y	123	124	0			23
								82	4	135	9							
05	2628	X	2628	-0-		-0-	-0-	10	1	2370	2	Y	134	131	0			26
								101	4	147	9							
06	2610	X	2529	-0-		-81	-0-	10	1	2376	2	Y	129	133	0			22
								1	4	142	9							
07	2697	X	2550	-0-		-147	-0-	11	1	2342	2	Y	121	124	0			19
								64	4	133	9							
08	2697	X	2547	-0-		-150	-0-	12	1	2409	2	Y	87	86	0			20
								30	4	96	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 14H RRCID -> 270200 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8092 PERF. 8734 - 13814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1609	-0-		-158	-0-	4	1	1558	2	Y	43	48	0			13
								47	9									
04	1755	N	1755	-0-		-0-	-0-	5	1	1644	2	Y	91	74	0			30
								6	4	100	9							
05	1796	N	1796	-0-		-0-	-0-	12	1	1581	2	Y	125	120	0			35
								65	4	138	9							
06	1589	N	1589	-0-		-0-	-0-	4	1	1469	2	Y	104	116	0			23
								2	4	114	9							
07	1846	N	1846	-0-		-0-	-0-	3	1	1738	2	Y	94	75	0			42
								2	4	103	9							
08	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	9	1	1864	2	Y	131	142	0			31
								13	4	144	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3707	-0-		-44	-0-	18	1	3399	2	Y	264	257	0			42
								290	9									
04	3600	X	3489	-0-		-111	-0-	18	1	3131	2	Y	211	214	0			39
								108	4	232	9							
05	3665	X	3665	-0-		-0-	-0-	14	1	3249	2	Y	239	232	0			46
								139	4	263	9							
06	3620	X	3620	-0-		-0-	-0-	14	1	3342	2	Y	238	244	0			40
								2	4	262	9							
07	3720	X	3702	-0-		-18	-0-	16	1	3334	2	Y	238	241	0			37
								90	4	262	9							
08	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	17	1	3412	2	Y	233	217	0			53
								42	4	256	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
RANCHO ENCANTADO WELL #: 15H RRCID -> 270256 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 9145 - 13916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1325	-0-		-442	-0-		4	1	1254	2	Y	61	66	0			19
									67	9									
04	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-		4	1	1384	2	Y	82	74	0			27
									5	4	90	9							
05	1457	N	1327	-0-		-130	-0-		9	1	1191	2	Y	71	78	0			20
									49	4	78	9							
06	1658	N	1658	-0-		-0-	-0-		4	1	1523	2	Y	117	111	0			26
									2	4	129	9							
07	1519	N	1107	-0-		-412	-0-		2	1	1037	2	Y	61	60	0			27
									1	4	67	9							
08	2041	N	2041	-0-		-0-	-0-		9	1	1862	2	Y	143	136	0			34
									13	4	157	9							

RANCHO ENCANTADO WELL #: 16H RRCID -> 270257 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 9416 - 14087

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1020	-0-		-406	-0-		3	1	956	2	Y	55	56	0			17
									61	9									
04	1380	X	922	-0-		-458	-0-		2	1	844	2	Y	66	61	0			22
									3	4	73	9							
05	1426	X	717	-0-		-709	-0-		5	1	622	2	Y	58	64	0			16
									26	4	64	9							
06	990	X	959	-0-		-31	-0-		2	1	900	2	Y	51	56	0			11
									1	4	56	9							
07	961	N	893	-0-		-68	-0-		1	1	854	2	Y	34	30	0			15
									1	4	37	9							
08	713	N	12	-0-		-701	-0-		12	2			Y	-0-	15	0			-0-

BEINHORN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 270277 COMPL. DATE 09/26/2013 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8798 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	4315	-0-		-211	-0-		267	1	3631	2	Y	378	405	0			34
									1	4	416	9							
04	4200	X	4098	-0-		-102	-0-		273	1	3056	2	Y	356	355	0			35
									377	4	392	9							
05	4371	X	2983	-0-		-1388	-0-		264	1	2573	2	Y	130	152	0			13
									3	4	143	9							
06	4230	X	2954	-0-		-1276	-0-		235	1	2581	2	Y	124	123	0			14
									2	4	136	9							
07	4371	X	2844	-0-		-1527	-0-		304	1	2372	2	Y	131	129	0			16
									24	4	144	9							
08	4309	X	2765	-0-		-1544	-0-		340	1	2234	2	Y	137	135	0			18
									40	4	151	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 270283 COMPL. DATE 09/21/2013 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 8557 - 13398

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3742	-0-		-40	-0-		268	1	3348	2	Y	114	125	0			10
									1	4	125	9							
04	3688	X	3688	-0-		-0-	-0-		272	1	2925	2	Y	119	117	0			12
									360	4	131	9							
05	3906	X	3875	-0-		-31	-0-		269	1	3451	2	Y	137	135	0			14
									4	4	151	9							
06	3780	X	3586	-0-		-194	-0-		238	1	3212	2	Y	121	121	0			14
									3	4	133	9							
07	4530	X	4530	-0-		-0-	-0-		320	1	4015	2	Y	141	138	0			17
									40	4	155	9							
08	4336	X	4336	-0-		-0-	-0-		372	1	3773	2	Y	112	114	0			15
									68	4	123	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3193	X	2948	-0-	-245	-0-	18	1	2673	2	Y	234	249	0			21
							257	9									
04	3150	X	2477	-0-	-673	-0-	17	1	2014	2	Y	180	183	0			18
							248	4	198	9							
05	3255	X	2577	-0-	-678	-0-	16	1	2336	2	Y	202	200	0			20
							3	4	222	9							
06	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	19	1	2523	2	Y	208	204	0			24
							2	4	229	9							
07	2945	X	1186	-0-	-1759	-0-	10	1	1068	2	Y	88	101	0			11
							11	4	97	9							
08	2945	X	2322	-0-	-623	-0-	44	1	2069	2	Y	156	146	0			21
							37	4	172	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
03	1953	X	1688	-0-	-265	-0-	47	1	1483	2	Y	144	155	0			13
							158	9									
04	1770	X	1643	-0-	-127	-0-	45	1	1279	2	Y	146	145	0			14
							158	4	161	9							
05	1819	X	1819	-0-	-0-	-0-	47	1	1575	2	Y	177	173	0			18
							2	4	195	9							
06	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	44	1	1578	2	Y	167	166	0			19
							1	4	184	9							
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	79	1	1648	2	Y	175	173	0			21
							16	4	193	9							
08	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	86	1	1616	2	Y	158	158	0			21
							29	4	174	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
03	2759	X	2450	-0-	-309	-0-	15	1	2262	2	Y	157	175	0			14
							173	9									
04	2610	X	2200	-0-	-410	-0-	15	1	1829	2	Y	119	121	0			12
							225	4	131	9							
05	2697	X	2329	-0-	-368	-0-	14	1	2160	2	Y	138	136	0			14
							3	4	152	9							
06	2610	X	2332	-0-	-278	-0-	17	1	2169	2	Y	131	130	0			15
							2	4	144	9							
07	2697	X	2266	-0-	-431	-0-	19	1	2088	2	Y	125	125	0			15
							21	4	138	9							
08	2449	X	2290	-0-	-159	-0-	44	1	2081	2	Y	116	116	0			15
							37	4	128	9							

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
03	3627	X	3272	-0-	-355	-0-	20	1	2899	2	Y	321	345	0			29
							353	9									
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	21	1	2532	2	Y	328	325	0			32
							312	4	361	9							
05	3627	X	3460	-0-	-167	-0-	20	1	3014	2	Y	384	378	0			38
							4	4	422	9							
06	3450	X	3374	-0-	-76	-0-	22	1	2955	2	Y	358	355	0			41
							3	4	394	9							
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	27	1	2951	2	Y	293	298	0			36
							29	4	322	9							
08	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	62	1	2932	2	Y	200	209	0			27
							52	4	220	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	1984	X	1844	-0-	-140	-0-	11	1	1631	2	Y	184	196	0			17
							202	9									
04	1950	X	1763	-0-	-187	-0-	11	1	1390	2	Y	174	174	0			17
							171	4	191	9							
05	2015	X	1937	-0-	-78	-0-	12	1	1758	2	Y	150	152	0			15
							2	4	165	9							
06	1950	X	1903	-0-	-47	-0-	13	1	1734	2	Y	140	139	0			16
							2	4	154	9							
07	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	16	1	1728	2	Y	150	148	0			18
							17	4	165	9							
08	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	35	1	1621	2	Y	161	158	0			21
							29	4	177	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
03	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	1	1	4065	2	Y	340	345	0			53
							374	9									
04	3870	X	3735	-0-	-135	-0-	1	1	3354	2	Y	333	325	0			61
							14	4	366	9							
05	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	9	1	4125	2	Y	328	331	0			58
							361	9									
06	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	79	1	4032	2	Y	285	278	0			65
							18	4	314	9							
07	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	75	1	4088	2	Y	311	316	0			60
							33	4	342	9							
08	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	67	1	4158	2	Y	329	333	0			56
							11	4	362	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
03	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2109	2	156	9	Y	142	145	0			22
04	2250	X	1819	-0-	-431	-0-	1688	2	7	4	Y	113	114	0			21
							124	9									
05	2325	X	2244	-0-	-81	-0-	5	1	2110	2	Y	117	117	0			21
							129	9									
06	2250	X	2229	-0-	-21	-0-	41	1	2062	2	Y	106	103	0			24
							9	4	117	9							
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	35	1	1902	2	Y	109	112	0			21
							15	4	120	9							
08	2232	N	2111	-0-	-121	-0-	31	1	1946	2	Y	117	118	0			20
							5	4	129	9							

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
03	742	X	742	-0-	-0-	-0-	707	2	35	9	Y	32	32	0			5
04	750	X	534	-0-	-216	-0-	500	2	2	4	Y	29	29	0			5
							32	9									
05	809	X	809	-0-	-0-	-0-	2	1	764	2	Y	39	37	0			7
							43	9									
06	814	X	814	-0-	-0-	-0-	15	1	757	2	Y	35	34	0			8
							3	4	39	9							
07	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	20	1	1075	2	Y	54	52	0			10
							9	4	59	9							
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	16	1	1027	2	Y	54	55	0			9
							3	4	59	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	1	1	3028	2	Y	218	224	0			34
							240	9									
04	3120	X	2694	-0-	-426	-0-	1	1	2432	2	Y	228	220	0			42
							10	4	251	9							
05	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	7	1	2991	2	Y	232	233	0			41
							255	9									
06	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	56	1	2865	2	Y	207	201	0			47
							13	4	228	9							
07	3255	X	2762	-0-	-493	-0-	46	1	2503	2	Y	175	188	0			34
							20	4	193	9							
08	3255	X	2825	-0-	-430	-0-	41	1	2571	2	Y	187	189	0			32
							7	4	206	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
03	4495	X	4349	-0-	-146	-0-	21	1	4046	2	Y	256	269	0			41
							282	9									
04	4350	X	4126	-0-	-224	-0-	22	1	3772	2	Y	184	191	0			34
							130	4	202	9							
05	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	17	1	4113	2	Y	233	222	0			45
							176	4	256	9							
06	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	17	1	4095	2	Y	202	213	0			34
							2	4	222	9							
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	19	1	4134	2	Y	200	203	0			31
							112	4	220	9							
08	4557	X	4479	-0-	-78	-0-	22	1	4217	2	Y	171	163	0			39
							52	4	188	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
03	2728	X	2331	-0-	-397	-0-	11	1	2169	2	Y	137	133	0			22
							151	9									
04	2610	X	2028	-0-	-582	-0-	11	1	1837	2	Y	106	108	0			20
							63	4	117	9							
05	2573	X	2232	-0-	-341	-0-	8	1	1992	2	Y	134	128	0			26
							85	4	147	9							
06	2250	X	2208	-0-	-42	-0-	9	1	2058	2	Y	127	132	0			21
							1	4	140	9							
07	2325	X	2235	-0-	-90	-0-	10	1	2047	2	Y	111	115	0			17
							56	4	122	9							
08	2325	X	2241	-0-	-84	-0-	11	1	2106	2	Y	89	86	0			20
							26	4	98	9							

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
03	3410	X	3018	-0-	-392	-0-	15	1	2808	2	Y	177	183	0			28
							195	9									
04	3300	X	2692	-0-	-608	-0-	14	1	2463	2	Y	118	124	0			22
							85	4	130	9							
05	3379	X	3119	-0-	-260	-0-	12	1	2824	2	Y	147	141	0			28
							121	4	162	9							
06	3210	X	2829	-0-	-381	-0-	11	1	2667	2	Y	136	141	0			23
							1	4	150	9							
07	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	13	1	2775	2	Y	130	133	0			20
							75	4	143	9							
08	3131	X	3016	-0-	-115	-0-	15	1	2845	2	Y	110	105	0			25
							35	4	121	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 270539 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 9410 - 14977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	18	1	3030	2	Y	171	174	0			27
							188	9									
04	3120	X	2788	-0-	-332	-0-	15	1	2373	2	Y	127	130	0			24
							260	4	140	9							
05	3193	X	2728	-0-	-465	-0-	17	1	2283	2	Y	140	134	0			30
							274	4	154	9							
06	3120	X	2448	-0-	-672	-0-	12	1	2315	2	Y	109	119	0			20
							1	4	120	9							
07	3224	X	2535	-0-	-689	-0-	9	1	2386	2	Y	117	122	0			15
							11	4	129	9							
08	3224	X	2706	-0-	-518	-0-	10	1	2551	2	Y	127	119	0			23
							5	4	140	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 66H RRCID -> 270545 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 8269 - 12272

03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	276	1	514	2	Y	55	54	0			9
							61	9									
04	693	N	693	-0-	-0-	-0-	243	1	358	2	Y	48	48	0			9
							39	4	53	9							
05	961	N	651	-0-	-310	-0-	268	1	296	2	Y	46	45	0			10
							36	4	51	9							
06	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	302	1	1226	2	Y	144	128	0			26
							1	4	158	9							
07	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	298	1	1168	2	Y	72	89	0			9
							5	4	79	9							
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	303	1	1052	2	Y	7	15	0			1
							2	4	8	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 73H RRCID -> 270553 COMPL. DATE 05/11/2013 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8123 - 12760

03	5549	X	3031	-0-	-2518	-0-	185	1	2700	2	Y	133	152	0			21
							146	9									
04	7650	X	2297	-0-	-5353	-0-	155	1	1845	2	Y	86	91	0			16
							202	4	95	9							
05	7905	X	1866	-0-	-6039	-0-	173	1	1436	2	Y	76	76	0			16
							173	4	84	9							
06	7650	X	3958	-0-	-3692	-0-	203	1	3592	2	Y	146	136	0			26
							2	4	161	9							
07	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	202	1	4991	2	Y	227	224	0			29
							22	4	250	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	205	1	4632	2	Y	212	203	0			38
							9	4	233	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	44	1	1613	2	Y	114	116	0			18
							125	9									
04	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	42	1	1812	2	Y	109	106	0			21
							199	4	120	9							
05	3100	N	6420	-0-	3320	3320	73	1	5309	2	Y	364	308	0			77
							638	4	400	9							
06	3000	N	7548	-0-	4548	7868	73	1	7062	2	Y	372	382	0			67
							4	4	409	9							
07	10401	X	2533	-0-	-7868	-0-	46	1	2342	2	Y	123	174	0			16
							10	4	135	9							
08	6417	X	1982	-0-	-4435	-0-	45	1	1850	2	Y	75	77	0			14
							4	4	83	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
03	713	X	272	-0-	-441	-0-	272	1			Y	-0-					-0-
04	850	X	850	-0-	-0-	-0-	209	1	378	2	Y	202	164	0			38
							41	4	222	9							
05	719	X	719	-0-	-0-	-0-	268	1	315	2	Y	89	108	0			19
							38	4	98	9							
06	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	298	1	696	2	Y	150	142	0			27
							165	9									
07	868	N	293	-0-	-575	-0-	293	1			Y	-0-	27	0			-0-
08	713	N	300	-0-	-413	-0-	299	1	1	2	Y	-0-					-0-

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
03	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	201	1	2565	2	Y	256	257	0			41
							282	9									
04	2595	X	2595	-0-	-0-	-0-	131	1	2071	2	Y	151	163	0			29
							227	4	166	9							
05	2821	X	2472	-0-	-349	-0-	178	1	1903	2	Y	147	145	0			31
							229	4	162	9							
06	2940	X	2334	-0-	-606	-0-	224	1	1979	2	Y	118	128	0			21
							1	4	130	9							
07	3038	X	2444	-0-	-594	-0-	190	1	2092	2	Y	139	142	0			18
							9	4	153	9							
08	3038	X	2723	-0-	-315	-0-	209	1	2337	2	Y	157	147	0			28
							4	4	173	9							

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
03	6045	X	1786	-0-	-4259	-0-	48	1	1636	2	Y	93	94	0			15
							102	9									
04	7860	X	869	-0-	-6991	-0-	61	1	691	2	Y	37	45	0			7
							76	4	41	9							
05	8122	X	171	-0-	-7951	-0-	153	1	15	2	Y	1	8	0			-0-
							2	4	1	9							
06	7860	X	209	-0-	-7651	-0-	209	1			Y	-0-					-0-
07	1798	X	64	-0-	-1734	-0-	64	1			Y	-0-					-0-
08	1798	X	1034	-0-	-764	-0-	111	1	870	2	Y	46	38	0			8
							2	4	51	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	288	1	2995	2	Y	172	179	0			27
							189	9									
04	4349	X	4349	-0-	-0-	-0-	264	1	3494	2	Y	189	180	0			36
							383	4	208	9							
05	4092	X	2003	-0-	-2089	-0-	220	1	1501	2	Y	93	109	0			20
							180	4	102	9							
06	3960	X	3859	-0-	-101	-0-	237	1	3442	2	Y	162	153	0			29
							2	4	178	9							
07	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	238	1	4629	2	Y	202	205	0			26
							20	4	222	9							
08	4495	X	3599	-0-	-896	-0-	237	1	3265	2	Y	83	94	0			15
							6	4	91	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
03	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	296	1	3782	2	Y	197	193	0			31
							217	9									
04	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	228	1	3211	2	Y	101	113	0			19
							352	4	111	9							
05	3224	X	3121	-0-	-103	-0-	285	1	2445	2	Y	88	88	0			19
							294	4	97	9							
06	3750	X	1990	-0-	-1760	-0-	306	1	1635	2	Y	44	55	0			8
							1	4	48	9							
07	4309	X	1991	-0-	-2318	-0-	299	1	1631	2	Y	49	51	0			6
							7	4	54	9							
08	4309	X	1685	-0-	-2624	-0-	304	1	1319	2	Y	54	50	0			10
							3	4	59	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
03	4619	X	4386	-0-	-233	-0-	227	1	3820	2	Y	308	322	0			49
							339	9									
04	4470	X	3952	-0-	-518	-0-	200	1	3145	2	Y	238	242	0			45
							345	4	262	9							
05	4557	X	2970	-0-	-1587	-0-	216	1	2265	2	Y	197	200	0			42
							272	4	217	9							
06	4410	X	3500	-0-	-910	-0-	237	1	3054	2	Y	188	196	0			34
							2	4	207	9							
07	4557	X	3882	-0-	-675	-0-	232	1	3391	2	Y	222	228	0			28
							15	4	244	9							
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	239	1	3898	2	Y	267	247	0			48
							7	4	294	9							

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
03	1860	N	1849	-0-	-11	-0-	54	1	1662	2	Y	121	122	0			19
							133	9									
04	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	67	1	1197	2	Y	83	86	0			16
							131	4	91	9							
05	1860	N	1464	-0-	-396	-0-	73	1	1112	2	Y	132	120	0			28
							134	4	145	9							
06	1800	N	1487	-0-	-313	-0-	80	1	1263	2	Y	130	135	0			23
							1	4	143	9							
07	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	79	1	1727	2	Y	92	103	0			12
							8	4	101	9							
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	1912	2	Y	81	78	0			15
							4	4	89	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	354	1	3418	2	Y	568	604	0			54
							1	4	625	9							
04	3210	X	1464	-0-	-1746	-0-	122	1	1108	2	Y	203	236	0			21
							11	4	223	9							
05	3968	X	2026	-0-	-1942	-0-	242	1	1528	2	Y	232	237	0			16
							1	4	255	9							
06	4260	X	1659	-0-	-2601	-0-	321	1	1150	2	Y	163	165	0			14
							9	4	179	9							
07	4402	X	1901	-0-	-2501	-0-	401	1	1281	2	Y	188	182	0			20
							12	4	207	9							
08	4402	X	1821	-0-	-2581	-0-	250	1	1352	2	Y	198	202	0			16
							1	4	218	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
03	2914	X	2508	-0-	-406	-0-	305	1	1987	2	Y	196	210	0			19
							216	9									
04	2520	X	1750	-0-	-770	-0-	180	1	1391	2	Y	150	154	0			15
							14	4	165	9							
05	2604	X	410	-0-	-2194	-0-	151	1	231	2	Y	25	38	0			2
							28	9									
06	2490	X	1261	-0-	-1229	-0-	294	1	866	2	Y	85	80	0			7
							7	4	94	9							
07	2573	X	1859	-0-	-714	-0-	437	1	1261	2	Y	136	129	0			14
							11	4	150	9							
08	2511	X	1883	-0-	-628	-0-	295	1	1435	2	Y	138	141	0			11
							1	4	152	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
03	2759	X	1697	-0-	-1062	-0-	251	1	1244	2	Y	184	183	0			29
							202	9									
04	2400	X	1718	-0-	-682	-0-	190	1	1209	2	Y	169	166	0			32
							133	4	186	9							
05	1612	X	1404	-0-	-208	-0-	210	1	921	2	Y	147	148	0			31
							111	4	162	9							
06	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	277	1	1483	2	Y	126	134	0			23
							1	4	139	9							
07	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	242	1	1740	2	Y	199	197	0			25
							8	4	219	9							
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	255	1	1932	2	Y	241	223	0			43
							4	4	265	9							

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
03	5146	X	4510	-0-	-636	-0-	229	1	4118	2	Y	148	147	0			24
							163	9									
04	6840	X	4649	-0-	-2191	-0-	206	1	3849	2	Y	156	150	0			30
							422	4	172	9							
05	7068	X	4703	-0-	-2365	-0-	175	1	3867	2	Y	178	170	0			38
							465	4	196	9							
06	6840	X	4713	-0-	-2127	-0-	170	1	4372	2	Y	154	164	0			28
							2	4	169	9							
07	4805	X	1616	-0-	-3189	-0-	151	1	1398	2	Y	55	76	0			7
							6	4	61	9							
08	4805	X	3552	-0-	-1253	-0-	162	1	3237	2	Y	134	117	0			24
							6	4	147	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2328	X	2328	-0-	-0-	-0-	215	1	1820	2	Y	266	274	0			42
							293	9									
04	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	193	1	2012	2	Y	190	196	0			36
							220	4	209	9							
05	2325	X	2166	-0-	-159	-0-	212	1	1578	2	Y	169	169	0			36
							190	4	186	9							
06	2250	X	1996	-0-	-254	-0-	231	1	1643	2	Y	110	126	0			20
							1	4	121	9							
07	2728	N	2574	-0-	-154	-0-	228	1	2102	2	Y	214	207	0			27
							9	4	235	9							
08	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	233	1	2230	2	Y	195	187	0			35
							4	4	215	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
03	538	N	538	-0-	-0-	-0-	275	1	261	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	243	1	232	2	Y	2	2	0			-0-
							25	4	2	9							
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	269	1	194	2	Y	2	2	0			-0-
							23	4	2	9							
06	510	N	463	-0-	-47	-0-	297	1	160	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
07	527	N	435	-0-	-92	-0-	293	1	135	2	Y	5	5	0			1
							1	4	6	9							
08	496	N	483	-0-	-13	-0-	299	1	177	2	Y	6	6	0			1
							7	9									

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
03	1581	N	1004	-0-	-577	-0-	275	1	667	2	Y	56	67	0			9
							62	9									
04	1290	N	1231	-0-	-59	-0-	246	1	827	2	Y	61	58	0			12
							91	4	67	9							
05	1612	N	1355	-0-	-257	-0-	273	1	894	2	Y	74	70	0			16
							107	4	81	9							
06	960	N	728	-0-	-232	-0-	298	1	401	2	Y	26	37	0			5
							29	9									
07	1612	X	286	-0-	-1326	-0-	279	1	7	2	Y	-0-	5	0			-0-
08	1364	X	295	-0-	-1069	-0-	295	1			Y	-0-					-0-

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
03	5704	X	4715	-0-	-989	-0-	17	1	4286	2	Y	374	373	0	1	8	7
							1	4	411	9							
04	5130	X	4469	-0-	-661	-0-	17	1	3966	2	Y	337	335	0	1	8	8
							115	4	371	9							
05	5301	X	4715	-0-	-586	-0-	18	1	4254	2	Y	364	360	0			12
							43	4	400	9							
06	5130	X	4611	-0-	-519	-0-	14	1	4206	2	Y	351	355	0			8
							5	4	386	9							
07	5084	X	4685	-0-	-399	-0-	12	1	4223	2	Y	401	397	0			12
							9	4	441	9							
08	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	13	1	4237	2	Y	419	417	0			14
							1	4	461	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3813	X	3078	-0-	-735	-0-	15	1	2775	2	Y	261	260	0	1	8	5
							1	4	287	9							
04	3690	X	2832	-0-	-858	-0-	39	1	2482	2	Y	217	217	0			5
							72	4	239	9							
05	3813	X	3630	-0-	-183	-0-	36	1	3234	2	Y	297	292	0			10
							33	4	327	9							
06	3600	X	3507	-0-	-93	-0-	30	1	3162	2	Y	283	287	0			6
							4	4	311	9							
07	3720	X	3469	-0-	-251	-0-	9	1	3135	2	Y	289	286	0			9
							7	4	318	9							
08	3627	X	3490	-0-	-137	-0-	10	1	3151	2	Y	298	297	0			10
							1	4	328	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
03	1023	N	604	-0-	-419	-0-	172	1	248	2	Y	167	166	0	1	8	3
							184	9									
04	450	N	313	-0-	-137	-0-	142	1	122	2	Y	41	43	0			1
							4	4	45	9							
05	806	N	215	-0-	-591	-0-	169	1	34	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
06	600	N	452	-0-	-148	-0-	141	1	268	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
07	558	N	558	-0-	-0-	-0-	148	1	351	2	Y	53	52	0			2
							1	4	58	9							
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	128	1	724	2	Y	98	97	0			3
							108	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
03	4154	X	3186	-0-	-968	-0-	234	1	2714	2	Y	215	214	0	1	8	4
							1	4	237	9							
04	3630	X	3083	-0-	-547	-0-	185	1	2593	2	Y	209	208	0			5
							75	4	230	9							
05	3534	X	2979	-0-	-555	-0-	238	1	2488	2	Y	207	205	0			7
							25	4	228	9							
06	3390	X	2737	-0-	-653	-0-	238	1	2290	2	Y	187	190	0			4
							3	4	206	9							
07	3503	X	2566	-0-	-937	-0-	223	1	2128	2	Y	191	189	0			6
							5	4	210	9							
08	3193	X	2963	-0-	-230	-0-	211	1	2510	2	Y	219	218	0			7
							1	4	241	9							

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
03	3906	X	1436	-0-	-2470	-0-	46	1	1313	2	Y	70	75	0			6
							77	9									
04	3780	X	1329	-0-	-2451	-0-	43	1	1076	2	Y	70	69	0			7
							133	4	77	9							
05	1457	X	1406	-0-	-51	-0-	47	1	1258	2	Y	90	88	0			9
							2	4	99	9							
06	1500	X	1500	-0-	-0-	-0-	43	1	1355	2	Y	92	91	0			10
							1	4	101	9							
07	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	54	1	1183	2	Y	72	73	0			9
							12	4	79	9							
08	1426	X	1328	-0-	-98	-0-	70	1	1176	2	Y	55	57	0			7
							21	4	61	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4371	X	975	-0-	-3396	-0-	244	1	625	2	Y	96	117	0			15
							106	9									
04	3210	X	1831	-0-	-1379	-0-	248	1	1112	2	Y	317	272	0			60
							122	4	349	9							
05	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	276	1	1406	2	Y	445	411	0			94
							169	4	490	9							
06	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	299	1	1612	2	Y	132	202	0			24
							1	4	145	9							
07	1891	X	1777	-0-	-114	-0-	263	1	1345	2	Y	148	153	0			19
							6	4	163	9							
08	2356	N	2198	-0-	-158	-0-	300	1	1713	2	Y	165	154	0			30
							3	4	182	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
03	4557	X	3841	-0-	-716	-0-	189	1	3075	2	Y	520	527	0			30
							5	4	572	9							
04	4200	X	3375	-0-	-825	-0-	190	1	2286	2	Y	454	457	0	1	8	26
							400	4	499	9							
05	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	179	1	2949	2	Y	602	588	0	1	8	39
							542	4	662	9							
06	4140	X	3589	-0-	-551	-0-	155	1	2773	2	Y	589	592	0			36
							13	4	648	9							
07	4278	X	4063	-0-	-215	-0-	150	1	3157	2	Y	672	680	0			28
							17	4	739	9							
08	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	142	1	3610	2	Y	681	679	0			30
							3	4	749	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
03	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-	269	1	3125	2	Y	308	328	0			18
							5	4	339	9							
04	5624	X	5624	-0-	-0-	-0-	317	1	4064	2	Y	484	474	0	1	8	27
							711	4	532	9							
05	5994	X	5994	-0-	-0-	-0-	297	1	4320	2	Y	530	522	0	1	8	34
							794	4	583	9							
06	4890	X	4198	-0-	-692	-0-	284	1	3489	2	Y	372	384	0			22
							16	4	409	9							
07	5797	X	3710	-0-	-2087	-0-	287	1	3108	2	Y	271	282	0			11
							17	4	298	9							
08	5983	X	3262	-0-	-2721	-0-	293	1	2683	2	Y	257	257	0			11
							3	4	283	9							

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
03	4030	X	3400	-0-	-630	-0-	277	1	2618	2	Y	455	458	0			26
							4	4	501	9							
04	3900	X	2820	-0-	-1080	-0-	274	1	1804	2	Y	387	391	0			22
							316	4	426	9							
05	4030	X	3277	-0-	-753	-0-	258	1	2115	2	Y	468	459	0	1	8	30
							389	4	515	9							
06	3660	X	2889	-0-	-771	-0-	259	1	2072	2	Y	498	498	0			30
							10	4	548	9							
07	3782	X	3103	-0-	-679	-0-	273	1	2293	2	Y	477	487	0			20
							12	4	525	9							
08	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	300	1	2901	2	Y	469	468	0			21
							3	4	516	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					Y	-0-					-0-
04	2010	X	9	-0-	-2001	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	2046	X	33	-0-	-2013	-0-	33	1			Y	-0-					-0-
06	1500	X	323	-0-	-1177	-0-	323	1			Y	-0-					-0-
07	261	N	261	-0-	-0-	-0-	236	1	23	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	1			Y	-0-					-0-

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
03	1457	X	713	-0-	-744	-0-	2	1	623	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
04	1410	X	789	-0-	-621	-0-	4	1	632	2	Y	111	111	0			1
							31	4	122	9							
05	1209	X	1071	-0-	-138	-0-	32	1	853	2	Y	156	156	0			1
							14	4	172	9							
06	1385	X	1385	-0-	-0-	-0-	304	1	883	2	Y	165	165	0			1
							16	4	182	9							
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	213	1	540	2	Y	104	104	0			1
							11	4	114	9							
08	2029	N	2029	-0-	-0-	-0-	329	1	1402	2	Y	256	256	0			1
							16	4	282	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5478	X	5478	-0-	-0-	-0-	9	1	4827	2	Y	584	590	0			18
							642	9									
04	5190	X	4934	-0-	-256	-0-	8	1	4185	2	Y	494	488	0			24
							198	4	543	9							
05	5363	X	5268	-0-	-95	-0-	10	1	4654	2	Y	546	550	0			20
							3	4	601	9							
06	5310	X	5122	-0-	-188	-0-	7	1	4552	2	Y	510	508	0			22
							2	4	561	9							
07	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	14	1	4687	2	Y	489	491	0			20
							1	4	538	9							
08	5487	X	5277	-0-	-210	-0-	11	1	4759	2	Y	461	465	0			16
							507	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
03	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	8	1	4609	2	Y	555	561	0			17
							611	9									
04	5250	X	4607	-0-	-643	-0-	7	1	3909	2	Y	460	455	0			22
							185	4	506	9							
05	5425	X	5136	-0-	-289	-0-	10	1	4588	2	Y	486	490	0			18
							3	4	535	9							
06	5220	X	4927	-0-	-293	-0-	7	1	4382	2	Y	487	484	0			21
							2	4	536	9							
07	5270	X	5020	-0-	-250	-0-	14	1	4471	2	Y	485	486	0			20
							1	4	534	9							
08	5239	X	4963	-0-	-276	-0-	10	1	4419	2	Y	485	488	0			17
							534	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	7161	X	7116	-0-	-45	-0-	11	1	6353	2	Y	684	690	0			21
							752	9									
04	6930	X	5996	-0-	-934	-0-	10	1	5145	2	Y	544	538	0			27
							243	4	598	9							
05	7161	X	6591	-0-	-570	-0-	13	1	5928	2	Y	587	592	0			22
							4	4	646	9							
06	6900	X	6258	-0-	-642	-0-	8	1	5622	2	Y	568	565	0			25
							3	4	625	9							
07	7130	X	6480	-0-	-650	-0-	18	1	5839	2	Y	565	567	0			23
							1	4	622	9							
08	7130	X	6249	-0-	-881	-0-	13	1	5643	2	Y	539	543	0			19
							593	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 24H RRCID -> 270955 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8068 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
03	2418	X	2175	-0-	-243	-0-	160	1	1624	2	Y	353	389	0			131
							3	4	388	9							
04	3480	X	725	-0-	-2755	-0-	45	1	537	2	Y	128	237	0			22
							2	4	141	9							
05	3751	X	993	-0-	-2758	-0-	71	1	717	2	Y	179	156	0			45
							8	4	197	9							
06	3630	X	3020	-0-	-610	-0-	201	1	2277	2	Y	488	419	0			114
							5	4	537	9							
07	3751	X	3389	-0-	-362	-0-	147	1	2721	2	Y	460	475	0			99
							15	4	506	9							
08	2170	X	898	-0-	-1272	-0-	52	1	767	2	Y	70	143	0			26
							2	4	77	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 19H RRCID -> 270962 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 7996 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
03	4526	X	3700	-0-	-826	-0-	299	1	3034	2	Y	329	271	0			122
							5	4	362	9							
04	4380	X	3893	-0-	-487	-0-	269	1	3205	2	Y	369	428	0			63
							13	4	406	9							
05	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	354	1	3548	2	Y	425	381	0			107
							39	4	468	9							
06	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	286	1	3243	2	Y	334	363	0			78
							8	4	367	9							
07	4030	X	3703	-0-	-327	-0-	169	1	3137	2	Y	345	349	0			74
							17	4	380	9							
08	4402	X	2647	-0-	-1755	-0-	153	1	2229	2	Y	235	223	0			86
							6	4	259	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 25H RRCID -> 270963 COMPL. DATE 04/10/2013 TOTAL DEPTH 8038 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
03	5859	X	4092	-0-	-1767	-0-	325	1	3289	2	Y	429	351	0			159
							6	4	472	9							
04	5670	X	4206	-0-	-1464	-0-	281	1	3344	2	Y	516	587	0			88
							13	4	568	9							
05	5859	X	4279	-0-	-1580	-0-	331	1	3325	2	Y	533	487	0			134
							37	4	586	9							
06	4500	X	3660	-0-	-840	-0-	260	1	2946	2	Y	406	445	0			95
							7	4	447	9							
07	4340	X	4303	-0-	-37	-0-	190	1	3522	2	Y	520	503	0			112
							19	4	572	9							
08	4340	X	3094	-0-	-1246	-0-	173	1	2523	2	Y	355	336	0			131
							7	4	391	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	868	-0-		-1488	-0-	3	1	852	2	Y	10	10	0			-0-
								2	4	11	9							
04	2280	X	166	-0-		-2114	-0-	1	1	155	2	Y	2	2	0			-0-
								8	4	2	9							
05	2046	X	630	-0-		-1416	-0-	39	1	573	2	Y	8	8	0			-0-
								9	4	9	9							
06	1756	X	1756	-0-		-0-	-0-	348	1	1305	2	Y	73	72	0			1
								23	4	80	9							
07	2327	X	2327	-0-		-0-	-0-	293	1	1821	2	Y	160	160	0			1
								37	4	176	9							
08	2413	X	2413	-0-		-0-	-0-	471	1	1786	2	Y	124	124	0			1
								20	4	136	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	X	99	-0-		-924	-0-	87	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
04	810	X	429	-0-		-381	-0-	3	1	351	2	Y	53	53	0			-0-
								17	4	58	9							
05	248	X	130	-0-		-118	-0-	33	1	82	2	Y	13	13	0			-0-
								1	4	14	9							
06	517	X	517	-0-		-0-	-0-	333	1	153	2	Y	25	25	0			-0-
								3	4	28	9							
07	567	N	567	-0-		-0-	-0-	290	1	224	2	Y	44	44	0			-0-
								5	4	48	9							
08	802	N	802	-0-		-0-	-0-	359	1	325	2	Y	104	103	0			1
								4	4	114	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	1652	-0-		-3091	-0-	6	1	1562	2	Y	73	73	0			1
								4	4	80	9							
04	8678	X	8678	-0-		-0-	-0-	48	1	7733	2	Y	471	467	0	1	8	4
								379	4	518	9							
05	4743	X	2076	-0-		-2667	-0-	48	1	1867	2	Y	118	121	0			1
								31	4	130	9							
06	5689	X	5689	-0-		-0-	-0-	295	1	4956	2	Y	318	317	0			2
								88	4	350	9							
07	8959	X	6156	-0-		-2803	-0-	235	1	5448	2	Y	330	330	0			2
								110	4	363	9							
08	8959	X	2630	-0-		-6329	-0-	363	1	2133	2	Y	100	101	0			1
								24	4	110	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2082	-0-		-522	-0-	8	1	2029	2	Y	36	36	0			-0-
								5	4	40	9							
04	3736	X	3736	-0-		-0-	-0-	22	1	3465	2	Y	72	71	0			1
								170	4	79	9							
05	2604	X	1742	-0-		-862	-0-	42	1	1636	2	Y	34	35	0			-0-
								27	4	37	9							
06	4876	X	4876	-0-		-0-	-0-	312	1	4033	2	Y	418	415	0			3
								71	4	460	9							
07	3875	X	1498	-0-		-2377	-0-	233	1	1118	2	Y	113	115	0			1
								23	4	124	9							
08	3875	X	409	-0-		-3466	-0-	377	1	30	2	Y	2	3	0			-0-
								2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2232	X	1429	-0-	-803	-0-	5	1	1406	2	Y	13	13	0			-0-
							4	4	14	9							
04	1890	X	1720	-0-	-170	-0-	10	1	1521	2	Y	104	103	0			1
							75	4	114	9							
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	43	1	2612	2	Y	247	246	0			2
							43	4	272	9							
06	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	312	1	1819	2	Y	175	176	0			1
							32	4	193	9							
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	296	1	1615	2	Y	137	137	0			1
							33	4	151	9							
08	2976	X	2091	-0-	-885	-0-	362	1	1507	2	Y	186	186	0			1
							17	4	205	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
03	7285	X	3486	-0-	-3799	-0-	5	1	3062	2	Y	381	385	0			12
							419	9									
04	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	9	1	4812	2	Y	529	515	0			26
							227	4	582	9							
05	6849	X	6849	-0-	-0-	-0-	13	1	6099	2	Y	666	667	0			25
							4	4	733	9							
06	6538	X	6538	-0-	-0-	-0-	9	1	5821	2	Y	641	638	0			28
							3	4	705	9							
07	6822	X	6822	-0-	-0-	-0-	19	1	6083	2	Y	654	655	0			27
							1	4	719	9							
08	6851	X	6753	-0-	-98	-0-	14	1	6010	2	Y	663	667	0			23
							729	9									

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
03	6200	X	6162	-0-	-38	-0-	10	1	5539	2	Y	557	564	0			17
							613	9									
04	6000	X	5803	-0-	-197	-0-	9	1	5016	2	Y	492	485	0			24
							237	4	541	9							
05	6200	X	5856	-0-	-344	-0-	11	1	5276	2	Y	514	519	0			19
							4	4	565	9							
06	6000	X	5732	-0-	-268	-0-	8	1	5159	2	Y	511	508	0			22
							3	4	562	9							
07	6200	X	5871	-0-	-329	-0-	16	1	5339	2	Y	468	471	0			19
							1	4	515	9							
08	6169	X	5775	-0-	-394	-0-	12	1	5255	2	Y	462	465	0			16
							508	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
03	3565	X	3496	-0-	-69	-0-	344	1	2882	2	Y	245	265	0			23
							270	9									
04	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	240	1	2556	2	Y	209	211	0			21
							26	4	230	9							
05	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	356	1	3114	2	Y	220	226	0			15
							1	4	242	9							
06	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	544	1	3100	2	Y	174	174	0			15
							23	4	191	9							
07	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	590	1	2665	2	Y	176	173	0			18
							24	4	194	9							
08	3720	X	3263	-0-	-457	-0-	355	1	2730	2	Y	161	166	0			13
							1	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	76	1	1365	2	Y	142	144	0			23
							156	9									
04	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	68	1	1073	2	Y	89	95	0			17
							118	4	98	9							
05	1395	N	1016	-0-	-379	-0-	108	1	741	2	Y	71	73	0			15
							89	4	78	9							
06	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	112	1	1513	2	Y	111	106	0			20
							1	4	122	9							
07	2714	X	2714	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	Y	191	187	0			24
							10	4	210	9							
08	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	104	1	2481	2	Y	214	200	0			38
							5	4	235	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
03	3286	X	2160	-0-	-1126	-0-	322	1	1460	2	Y	328	342	0			29
							17	4	361	9							
04	3180	X	1716	-0-	-1464	-0-	310	1	1049	2	Y	253	248	0			34
							79	4	278	9							
05	3286	X	1819	-0-	-1467	-0-	312	1	1145	2	Y	318	315	0			37
							12	4	350	9							
06	2250	X	2033	-0-	-217	-0-	344	1	1327	2	Y	325	326	0			36
							4	4	358	9							
07	2170	X	2133	-0-	-37	-0-	417	1	1378	2	Y	302	303	0			35
							6	4	332	9							
08	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	450	1	2858	2	Y	776	760	0			51
							854	9									

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
03	3472	X	3407	-0-	-65	-0-	330	1	2708	2	Y	307	322	0			27
							31	4	338	9							
04	3780	X	3027	-0-	-753	-0-	320	1	2249	2	Y	263	255	0			35
							169	4	289	9							
05	3906	X	3311	-0-	-595	-0-	335	1	2599	2	Y	318	316	0			37
							27	4	350	9							
06	3780	X	2578	-0-	-1202	-0-	262	1	2028	2	Y	255	264	0			28
							7	4	281	9							
07	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	111	1	2376	2	Y	346	334	0			40
							10	4	381	9							
08	3410	X	2292	-0-	-1118	-0-	71	1	1852	2	Y	335	353	0			22
							369	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
03	1395	X	1159	-0-	-236	-0-	346	1	666	2	Y	126	121	0			11
							8	4	139	9							
04	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	350	1	2353	2	Y	469	418	0			62
							177	4	516	9							
05	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	288	1	1265	2	Y	263	295	0			30
							13	4	289	9							
06	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	320	1	1545	2	Y	284	283	0			31
							5	4	312	9							
07	3503	X	3313	-0-	-190	-0-	427	1	2435	2	Y	401	385	0			47
							10	4	441	9							
08	3503	X	2202	-0-	-1301	-0-	406	1	1502	2	Y	267	296	0			18
							294	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	352	1	824	2	Y	55	58	0			5
							9	4	61	9							
04	1290	N	1120	-0-	-170	-0-	343	1	674	2	Y	47	46	0			6
							51	4	52	9							
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	357	1	887	2	Y	66	64	0			8
							9	4	73	9							
06	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	362	1	1031	2	Y	66	67	0			7
							3	4	73	9							
07	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	450	1	1115	2	Y	65	64	0			8
							5	4	72	9							
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	419	1	1314	2	Y	82	85	0			5
							90	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
03	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	427	1	1787	2	Y	531	541	0			47
							21	4	584	9							
04	2550	X	2372	-0-	-178	-0-	348	1	1430	2	Y	443	431	0			59
							107	4	487	9							
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	357	1	1627	2	Y	271	299	0			31
							17	4	298	9							
06	2730	X	2276	-0-	-454	-0-	296	1	1754	2	Y	200	209	0			22
							6	4	220	9							
07	2821	X	2007	-0-	-814	-0-	366	1	1477	2	Y	144	149	0			17
							6	4	158	9							
08	2821	X	2283	-0-	-538	-0-	362	1	1737	2	Y	167	173	0			11
							184	9									

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
03	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	294	1	1205	2	Y	91	94	0			8
							14	4	100	9							
04	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	289	1	1082	2	Y	85	82	0			11
							81	4	94	9							
05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	303	1	863	2	Y	67	70	0			8
							9	4	74	9							
06	1260	N	1143	-0-	-117	-0-	274	1	807	2	Y	54	56	0			6
							3	4	59	9							
07	1612	N	1206	-0-	-406	-0-	343	1	796	2	Y	58	57	0			7
							3	4	64	9							
08	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	324	1	919	2	Y	66	69	0			4
							73	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
03	1798	X	166	-0-	-1632	-0-	1	1	142	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
04	570	X	175	-0-	-395	-0-	1	1	141	2	Y	24	24	0			-0-
							7	4	26	9							
05	310	X	40	-0-	-270	-0-	32	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	322	X	322	-0-	-0-	-0-	313	1	8	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	304	N	304	-0-	-0-	-0-	282	1	19	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	457	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	7843	X	5194	-0-	-2649	-0-	18	1	4924	2	Y	218	218	0			2
							12	4	240	9							
04	7590	X	4799	-0-	-2791	-0-	27	1	4344	2	Y	195	195	0			2
							213	4	215	9							
05	7657	X	5838	-0-	-1819	-0-	51	1	5418	2	Y	254	254	0			2
							90	4	279	9							
06	7743	X	7743	-0-	-0-	-0-	285	1	6969	2	Y	333	333	0			2
							123	4	366	9							
07	11394	X	11394	-0-	-0-	-0-	252	1	10413	2	Y	471	470	0			3
							211	4	518	9							
08	9618	X	9618	-0-	-0-	-0-	292	1	8875	2	Y	320	321	0			2
							99	4	352	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
03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	107	1	1281	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1233	2	Y	89	89	0			2
							36	4	98	9							
05	1457	N	1220	-0-	-237	-0-	108	1	993	2	Y	99	98	0			3
							10	4	109	9							
06	1500	N	1107	-0-	-393	-0-	109	1	894	2	Y	94	95	0			2
							1	4	103	9							
07	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	103	1	992	2	Y	129	127	0			4
							2	4	142	9							
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	77	1	1000	2	Y	124	124	0			4
							136	9									

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
03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	62	1	5400	2	Y	741	738	0			31
							815	9									
04	5790	X	5608	-0-	-182	-0-	57	1	4579	2	Y	612	613	0			30
							299	4	673	9							
05	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	62	1	4566	2	Y	661	667	0			24
							816	4	727	9							
06	6060	X	5884	-0-	-176	-0-	60	1	5150	2	Y	607	599	0			32
							6	4	668	9							
07	6262	X	5872	-0-	-390	-0-	53	1	5081	2	Y	663	664	0			31
							9	4	729	9							
08	6262	X	5894	-0-	-368	-0-	56	1	5119	2	Y	650	638	0			43
							4	4	715	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
03	5456	X	5320	-0-	-136	-0-	54	1	4681	2	Y	532	530	0			22
							585	9									
04	5250	X	4851	-0-	-399	-0-	50	1	4044	2	Y	448	448	0			22
							264	4	493	9							
05	5425	X	5173	-0-	-252	-0-	52	1	3862	2	Y	517	521	0			18
							690	4	569	9							
06	5220	X	5203	-0-	-17	-0-	53	1	4560	2	Y	532	522	0			28
							5	4	585	9							
07	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	49	1	4725	2	Y	511	515	0			24
							8	4	562	9							
08	5332	X	5265	-0-	-67	-0-	52	1	4696	2	Y	467	460	0			31
							3	4	514	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5952	X	5896	-0-		-56	-0-	60 668	1 9	5168	2	Y	607	603	0			25
04	5520	X	5327	-0-		-193	-0-	55 289	1 4	4424 559	2 9	Y	508	508	0			25
05	5812	X	5812	-0-		-0-	-0-	58 772	1 4	4322 660	2 9	Y	600	604	0			21
06	5700	X	5362	-0-		-338	-0-	55 6	1 4	4672 629	2 9	Y	572	563	0			30
07	5890	X	5271	-0-		-619	-0-	48 8	1 4	4619 596	2 9	Y	542	547	0			25
08	5890	X	5797	-0-		-93	-0-	56 4	1 4	5132 605	2 9	Y	550	538	0			37

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5260	-0-		-940	-0-	52 655	1 9	4553	2	Y	595	594	0			25
04	6000	X	5217	-0-		-783	-0-	53 280	1 4	4284 600	2 9	Y	545	543	0			27
05	5518	X	5326	-0-		-192	-0-	53 700	1 4	3917 656	2 9	Y	596	602	0			21
06	5340	X	5083	-0-		-257	-0-	52 5	1 4	4457 569	2 9	Y	517	511	0			27
07	5518	X	5180	-0-		-338	-0-	47 8	1 4	4528 597	2 9	Y	543	545	0			25
08	5394	X	4387	-0-		-1007	-0-	42 3	1 4	3858 484	2 9	Y	440	436	0			29

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6938	X	6938	-0-		-0-	-0-	71 726	1 9	6141	2	Y	660	658	0			27
04	6690	X	6408	-0-		-282	-0-	67 351	1 4	5377 613	2 9	Y	557	556	0			28
05	6996	X	6996	-0-		-0-	-0-	71 941	1 4	5266 718	2 9	Y	653	658	0			23
06	6690	X	6403	-0-		-287	-0-	66 7	1 4	5644 686	2 9	Y	624	614	0			33
07	7626	X	7626	-0-		-0-	-0-	70 12	1 4	6751 793	2 9	Y	721	720	0			34
08	7006	X	6789	-0-		-217	-0-	66 4	1 4	6011 708	2 9	Y	644	635	0			43

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	4227	-0-		-113	-0-	42 512	1 9	3673	2	Y	465	465	0			19
04	4200	X	4054	-0-		-146	-0-	41 218	1 4	3335 460	2 9	Y	418	416	0			21
05	4340	X	4138	-0-		-202	-0-	41 544	1 4	3043 510	2 9	Y	464	468	0			17
06	4200	X	4047	-0-		-153	-0-	41 4	1 4	3523 479	2 9	Y	435	429	0			23
07	4340	X	4211	-0-		-129	-0-	38 6	1 4	3606 561	2 9	Y	510	509	0			24
08	4216	X	4048	-0-		-168	-0-	38 3	1 4	3482 525	2 9	Y	477	469	0			32

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4635	X	4635	-0-	-0-	-0-	45	1	3913	2	Y	615	615	0			25
							677	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	44	1	3521	2	Y	545	543	0			27
							230	4	600	9							
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	44	1	3298	2	Y	598	604	0			21
							589	4	658	9							
06	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	45	1	3818	2	Y	539	531	0			29
							5	4	593	9							
07	5115	X	4546	-0-	-569	-0-	40	1	3870	2	Y	572	574	0			27
							7	4	629	9							
08	4650	X	4557	-0-	-93	-0-	43	1	3895	2	Y	560	550	0			37
							3	4	616	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
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	12	1	6957	2	Y	919	930	0			28
							1011	9									
04	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	12	1	6441	2	Y	727	720	0			35
							304	4	800	9							
05	7409	X	7142	-0-	-267	-0-	14	1	6342	2	Y	711	720	0			26
							4	4	782	9							
06	7170	X	7047	-0-	-123	-0-	9	1	6253	2	Y	711	706	0			31
							3	4	782	9							
07	7967	X	7301	-0-	-666	-0-	20	1	6458	2	Y	747	747	0			31
							1	4	822	9							
08	7967	X	7148	-0-	-819	-0-	15	1	6313	2	Y	745	750	0			26
							820	9									

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
03	2945	X	2478	-0-	-467	-0-	9	1	2274	2	Y	176	175	0	1	8	3
							1	4	194	9							
04	3030	X	2646	-0-	-384	-0-	10	1	2360	2	Y	189	188	0			4
							68	4	208	9							
05	3131	X	2520	-0-	-611	-0-	10	1	2282	2	Y	186	184	0			6
							23	4	205	9							
06	3030	X	2620	-0-	-410	-0-	8	1	2445	2	Y	149	152	0			3
							3	4	164	9							
07	2790	X	2540	-0-	-250	-0-	7	1	2373	2	Y	141	140	0			4
							5	4	155	9							
08	2728	X	2545	-0-	-183	-0-	7	1	2346	2	Y	174	172	0			6
							1	4	191	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
03	4309	X	3111	-0-	-1198	-0-	94	1	2815	2	Y	183	183	0	1	8	3
							1	4	201	9							
04	4170	X	2907	-0-	-1263	-0-	59	1	2594	2	Y	163	162	0			4
							75	4	179	9							
05	3999	X	3000	-0-	-999	-0-	81	1	2703	2	Y	172	170	0			6
							27	4	189	9							
06	3690	X	2799	-0-	-891	-0-	73	1	2548	2	Y	159	162	0			3
							3	4	175	9							
07	3813	X	2822	-0-	-991	-0-	39	1	2582	2	Y	177	175	0			5
							6	4	195	9							
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	89	1	3409	2	Y	165	165	0			5
							1	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4464	X	4238	-0-	-226	-0-	7	1	3767	2	Y	422	425	0			13
							464	9									
04	4200	X	3879	-0-	-321	-0-	6	1	3316	2	Y	364	359	0			18
							157	4	400	9							
05	4340	X	4234	-0-	-106	-0-	8	1	3771	2	Y	411	414	0			15
							3	4	452	9							
06	4200	X	3944	-0-	-256	-0-	5	1	3501	2	Y	396	394	0			17
							2	4	436	9							
07	4309	X	3908	-0-	-401	-0-	11	1	3469	2	Y	388	389	0			16
							1	4	427	9							
08	4247	X	3874	-0-	-373	-0-	8	1	3434	2	Y	393	395	0			14
							432	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
03	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	9	1	5282	2	Y	550	551	0			17
							605	9									
04	5670	X	5336	-0-	-334	-0-	9	1	4631	2	Y	434	430	0			21
							219	4	477	9							
05	5859	X	5724	-0-	-135	-0-	11	1	5189	2	Y	473	476	0			18
							4	4	520	9							
06	5700	X	5382	-0-	-318	-0-	7	1	4947	2	Y	387	388	0			17
							2	4	426	9							
07	5890	X	5583	-0-	-307	-0-	16	1	5130	2	Y	396	397	0			16
							1	4	436	9							
08	5890	X	5514	-0-	-376	-0-	12	1	5063	2	Y	399	401	0			14
							439	9									

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
03	7715	X	7715	-0-	-0-	-0-	12	1	6795	2	Y	825	832	0			25
							908	9									
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	12	1	6306	2	Y	751	739	0			37
							298	4	826	9							
05	7719	X	7453	-0-	-266	-0-	14	1	6579	2	Y	777	785	0			29
							5	4	855	9							
06	7470	X	7061	-0-	-409	-0-	9	1	6260	2	Y	717	715	0			31
							3	4	789	9							
07	7719	X	7095	-0-	-624	-0-	19	1	6379	2	Y	633	638	0			26
							1	4	696	9							
08	7719	X	6976	-0-	-743	-0-	15	1	6267	2	Y	631	635	0			22
							694	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
03	5270	X	5075	-0-	-195	-0-	8	1	4516	2	Y	501	507	0			15
							551	9									
04	4980	X	4446	-0-	-534	-0-	7	1	3812	2	Y	406	401	0			20
							180	4	447	9							
05	5239	X	4812	-0-	-427	-0-	9	1	4301	2	Y	454	457	0			17
							3	4	499	9							
06	5070	X	4721	-0-	-349	-0-	6	1	4214	2	Y	454	451	0			20
							2	4	499	9							
07	5239	X	4984	-0-	-255	-0-	14	1	4486	2	Y	439	441	0			18
							1	4	483	9							
08	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	12	1	4982	2	Y	499	499	0			18
							549	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4774	X	4234	-0-	-540	-0-	352	1	3567	2	Y	281	247	0			104
							6	4	309	9							
04	4380	X	4113	-0-	-267	-0-	296	1	3532	2	Y	246	308	0			42
							14	4	271	9							
05	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	367	1	3680	2	Y	212	201	0			53
							41	4	233	9							
06	4110	X	2548	-0-	-1562	-0-	196	1	2225	2	Y	111	138	0			26
							5	4	122	9							
07	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	227	1	4199	2	Y	223	201	0			48
							23	4	245	9							
08	4309	X	2947	-0-	-1362	-0-	178	1	2598	2	Y	149	142	0			55
							7	4	164	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
03	2294	X	1043	-0-	-1251	-0-	87	1	880	2	Y	67	75	0			25
							2	4	74	9							
04	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	178	1	2125	2	Y	159	157	0			27
							8	4	175	9							
05	2294	X	2155	-0-	-139	-0-	184	1	1845	2	Y	96	99	0			24
							20	4	106	9							
06	1800	X	1362	-0-	-438	-0-	105	1	1196	2	Y	53	65	0			12
							3	4	58	9							
07	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	143	1	2644	2	Y	126	111	0			27
							14	4	139	9							
08	2573	X	1264	-0-	-1309	-0-	77	1	1127	2	Y	52	60	0			19
							3	4	57	9							

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
03	1488	X	393	-0-	-1095	-0-	31	1	314	2	Y	43	28	0			16
							1	4	47	9							
04	1440	X	453	-0-	-987	-0-	30	1	361	2	Y	55	62	0			9
							1	4	61	9							
05	1302	X	42	-0-	-1260	-0-	3	1	33	2	Y	5	13	0			1
							6	9									
06	660	X	487	-0-	-173	-0-	35	1	393	2	Y	53	42	0			12
							1	4	58	9							
07	465	X	83	-0-	-382	-0-	4	1	68	2	Y	10	20	0			2
							11	9									
08	465	X	113	-0-	-352	-0-	6	1	93	2	Y	13	10	0			5
							14	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
03	3503	X	2633	-0-	-870	-0-	393	1	1844	2	Y	341	359	0			30
							21	4	375	9							
04	3390	X	2596	-0-	-794	-0-	340	1	1882	2	Y	212	214	0			28
							141	4	233	9							
05	2821	X	2527	-0-	-294	-0-	365	1	1853	2	Y	264	262	0			30
							19	4	290	9							
06	2610	X	1922	-0-	-688	-0-	272	1	1361	2	Y	258	260	0			28
							5	4	284	9							
07	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	2	Y	432	410	0			50
							9	4	475	9							
08	2697	X	2601	-0-	-96	-0-	58	1	2099	2	Y	404	427	0			27
							444	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2325	X	2100	-0-	-225	-0-	357	1	1511	2	Y	195	200	0			17
							17	4	215	9							
04	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	344	1	1655	2	Y	195	186	0			26
							124	4	215	9							
05	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	353	1	2097	2	Y	257	253	0			30
							22	4	283	9							
06	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	297	1	1703	2	Y	189	198	0			21
							6	4	208	9							
07	2418	N	1967	-0-	-451	-0-	363	1	1392	2	Y	187	186	0			22
							6	4	206	9							
08	2697	N	2255	-0-	-442	-0-	363	1	1638	2	Y	231	238	0			15
							254	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
03	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	395	1	1003	2	Y	274	288	0			24
							12	4	301	9							
04	1710	N	1431	-0-	-279	-0-	349	1	779	2	Y	223	217	0			30
							58	4	245	9							
05	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	365	1	983	2	Y	293	289	0			34
							10	4	322	9							
06	1650	N	1558	-0-	-92	-0-	302	1	1033	2	Y	200	212	0			22
							3	4	220	9							
07	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	366	1	1555	2	Y	206	204	0			24
							6	4	227	9							
08	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	365	1	1557	2	Y	199	210	0			13
							219	9									

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
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	452	1	437	2	Y	153	143	0			14
							5	4	168	9							
04	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	406	1	404	2	Y	147	141	0			20
							30	4	162	9							
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	418	1	167	2	Y	63	76	0			7
							2	4	69	9							
06	1020	N	648	-0-	-372	-0-	343	1	221	2	Y	75	74	0			8
							1	4	83	9							
07	1023	N	754	-0-	-269	-0-	422	1	247	2	Y	76	75	0			9
							1	4	84	9							
08	818	N	818	-0-	-0-	-0-	395	1	338	2	Y	77	81	0			5
							85	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
03	2728	X	2290	-0-	-438	-0-	268	1	1590	2	Y	376	382	0			33
							18	4	414	9							
04	2640	X	1830	-0-	-810	-0-	326	1	1116	2	Y	276	272	0			37
							84	4	304	9							
05	2728	X	2039	-0-	-689	-0-	314	1	1334	2	Y	343	340	0			40
							14	4	377	9							
06	2610	X	1734	-0-	-876	-0-	263	1	1194	2	Y	248	261	0			27
							4	4	273	9							
07	2294	X	1647	-0-	-647	-0-	351	1	1090	2	Y	184	190	0			21
							4	4	202	9							
08	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	392	1	1619	2	Y	300	301	0			20
							330	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5084	X	3030	-0-	-2054	-0-	11	1	2832	2	Y	164	165	0			1
							7	4	180	9							
04	4920	X	2241	-0-	-2679	-0-	13	1	1990	2	Y	127	127	0			1
							98	4	140	9							
05	4805	X	1819	-0-	-2986	-0-	37	1	1637	2	Y	107	107	0			1
							27	4	118	9							
06	4650	X	2177	-0-	-2473	-0-	278	1	1740	2	Y	116	116	0			1
							31	4	128	9							
07	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	305	1	4213	2	Y	265	264	0			2
							85	4	292	9							
08	3038	X	2562	-0-	-476	-0-	365	1	2040	2	Y	122	123	0			1
							23	4	134	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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	358	1	106	2	Y	189	176	0			17
							1	4	208	9							
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	349	1	127	2	Y	238	223	0			32
							10	4	262	9							
05	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	369	1	213	2	Y	414	398	0			48
							2	4	455	9							
06	971	N	971	-0-	-0-	-0-	322	1	462	2	Y	168	198	0			18
							2	4	185	9							
07	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	386	1	752	2	Y	118	122	0			14
							3	4	130	9							
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	388	1	879	2	Y	164	167	0			11
							180	9									

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
03	3193	X	3058	-0-	-135	-0-	5	1	2802	2	Y	228	231	0			7
							251	9									
04	2970	X	2712	-0-	-258	-0-	4	1	2383	2	Y	193	191	0			9
							113	4	212	9							
05	3069	X	2543	-0-	-526	-0-	5	1	2316	2	Y	200	202	0			7
							2	4	220	9							
06	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	4	1	2714	2	Y	240	237	0			10
							1	4	264	9							
07	3069	X	2844	-0-	-225	-0-	8	1	2591	2	Y	223	224	0			9
							245	9									
08	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	7	1	2952	2	Y	229	230	0			8
							252	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
03	3782	X	3704	-0-	-78	-0-	6	1	3303	2	Y	359	363	0			11
							395	9									
04	3630	X	3355	-0-	-275	-0-	5	1	2876	2	Y	307	303	0			15
							136	4	338	9							
05	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	7	1	3131	2	Y	331	334	0			12
							2	4	364	9							
06	3630	X	3212	-0-	-418	-0-	4	1	2874	2	Y	303	302	0			13
							1	4	333	9							
07	3689	X	3039	-0-	-650	-0-	8	1	2732	2	Y	272	274	0			11
							299	9									
08	3689	X	3040	-0-	-649	-0-	6	1	2728	2	Y	278	279	0			10
							306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4898	X	4853	-0-	-45	-0-	8	1	4421	2	Y	385	389	0			12
							424	9									
04	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	7	1	3931	2	Y	335	331	0			16
							186	4	369	9							
05	4898	X	3878	-0-	-1020	-0-	8	1	3538	2	Y	300	305	0			11
							2	4	330	9							
06	4710	X	4648	-0-	-62	-0-	6	1	4240	2	Y	364	359	0			16
							2	4	400	9							
07	4867	X	3877	-0-	-990	-0-	11	1	3547	2	Y	289	293	0			12
							1	4	318	9							
08	4867	X	4422	-0-	-445	-0-	9	1	4032	2	Y	346	346	0			12
							381	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
03	5890	X	3719	-0-	-2171	-0-	267	1	3141	2	Y	278	284	0			16
							5	4	306	9							
04	5700	X	4427	-0-	-1273	-0-	280	1	3139	2	Y	417	408	0	1	8	24
							549	4	459	9							
05	5518	X	4367	-0-	-1151	-0-	257	1	3081	2	Y	420	416	0	1	8	27
							567	4	462	9							
06	5340	X	3458	-0-	-1882	-0-	254	1	2765	2	Y	387	391	0			23
							13	4	426	9							
07	4588	X	3084	-0-	-1504	-0-	256	1	2422	2	Y	357	365	0			15
							13	4	393	9							
08	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	269	1	2933	2	Y	401	398	0			18
							3	4	441	9							

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
03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	25	1	2228	2	Y	221	221	0			13
							4	4	243	9							
04	2190	X	1248	-0-	-942	-0-	13	1	957	2	Y	101	108	0			6
							167	4	111	9							
05	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	19	1	1949	2	Y	211	203	0			14
							358	4	232	9							
06	2430	X	2050	-0-	-380	-0-	19	1	1755	2	Y	244	243	0			15
							8	4	268	9							
07	2511	X	2061	-0-	-450	-0-	20	1	1724	2	Y	280	283	0			12
							9	4	308	9							
08	2573	X	1782	-0-	-791	-0-	10	1	1526	2	Y	223	225	0			10
							1	4	245	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
03	3069	X	2221	-0-	-848	-0-	22	1	1959	2	Y	215	221	0			12
							3	4	237	9							
04	2940	X	2776	-0-	-164	-0-	29	1	2085	2	Y	270	267	0			15
							365	4	297	9							
05	3038	X	2986	-0-	-52	-0-	21	1	2228	2	Y	297	293	0			19
							410	4	327	9							
06	2940	X	2458	-0-	-482	-0-	22	1	2059	2	Y	334	333	0			20
							10	4	367	9							
07	2883	X	2643	-0-	-240	-0-	25	1	2176	2	Y	391	395	0			16
							12	4	430	9							
08	2976	X	2945	-0-	-31	-0-	17	1	2497	2	Y	390	389	0			17
							2	4	429	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5890	X	5868	-0-	-22	-0-	20	1	5138	2	Y	645	650	0			20
							710	9									
04	5700	X	2712	-0-	-2988	-0-	11	1	2299	2	Y	266	273	0			13
							109	4	293	9							
05	5890	X	5593	-0-	-297	-0-	23	1	4942	2	Y	568	560	0			21
							3	4	625	9							
06	6112	X	6112	-0-	-0-	-0-	19	1	5394	2	Y	633	626	0			28
							3	4	696	9							
07	6200	X	6187	-0-	-13	-0-	35	1	5463	2	Y	625	627	0			26
							1	4	688	9							
08	6870	X	6870	-0-	-0-	-0-	22	1	6177	2	Y	610	615	0			21
							671	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
03	6076	X	5431	-0-	-645	-0-	19	1	4757	2	Y	595	602	0			18
							655	9									
04	5820	X	5780	-0-	-40	-0-	23	1	4846	2	Y	620	608	0			30
							229	4	682	9							
05	6099	X	6099	-0-	-0-	-0-	25	1	5326	2	Y	676	681	0			25
							4	4	744	9							
06	5340	X	5251	-0-	-89	-0-	16	1	4592	2	Y	583	583	0			25
							2	4	641	9							
07	5983	X	3848	-0-	-2135	-0-	22	1	3371	2	Y	413	421	0			17
							1	4	454	9							
08	6107	X	3927	-0-	-2180	-0-	12	1	3469	2	Y	405	408	0			14
							446	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 9H RRCID -> 271441 COMPL. DATE 07/23/2012 TOTAL DEPTH 7617 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
03	496	N	455	-0-	-41	-0-	175	1	145	2	Y	122	121	0			4
							1	4	134	9							
04	480	N	448	-0-	-32	-0-	155	1	173	2	Y	108	108	0			4
							1	4	119	9							
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	167	1	174	2	Y	78	78	0			4
							1	4	86	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	214	1	190	2	Y	89	89	0			4
							1	4	98	9							
07	503	N	503	-0-	-0-	-0-	209	1	185	2	Y	99	98	0			5
							109	9									
08	531	N	531	-0-	-0-	-0-	171	1	257	2	Y	93	95	0			3
							1	4	102	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
03	4123	X	3775	-0-	-348	-0-	13	1	3325	2	Y	397	402	0			12
							437	9									
04	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	16	1	3344	2	Y	391	384	0			19
							158	4	430	9							
05	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	17	1	3690	2	Y	355	361	0			13
							3	4	391	9							
06	3810	X	3660	-0-	-150	-0-	12	1	3293	2	Y	321	320	0			14
							2	4	353	9							
07	4092	X	3343	-0-	-749	-0-	19	1	3008	2	Y	286	288	0			12
							1	4	315	9							
08	4092	X	3465	-0-	-627	-0-	11	1	3069	2	Y	350	350	0			12
							385	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4836	X	4517	-0-	-319	-0-	15	1	3872	2	Y	573	578	0			17
							630	9									
04	4470	X	1946	-0-	-2524	-0-	8	1	1606	2	Y	233	239	0			11
							76	4	256	9							
05	4619	X	4519	-0-	-100	-0-	18	1	3882	2	Y	560	550	0			21
							3	4	616	9							
06	4380	X	3457	-0-	-923	-0-	11	1	2965	2	Y	436	438	0			19
							1	4	480	9							
07	4526	X	4497	-0-	-29	-0-	25	1	3907	2	Y	513	511	0			21
							1	4	564	9							
08	4526	X	4285	-0-	-241	-0-	13	1	3800	2	Y	429	435	0			15
							472	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
03	4588	X	4013	-0-	-575	-0-	88	1	3828	2	Y	88	101	1			41
							97	9									
04	4020	X	3750	-0-	-270	-0-	60	1	3594	2	Y	87	75	1	1	8	52
							96	9									
05	4340	X	3849	-0-	-491	-0-	51	1	3703	2	Y	86	83	1			55
							95	9									
06	4200	X	2701	-0-	-1499	-0-	32	1	2596	2	Y	66	85	1			36
							73	9									
07	4340	X	538	-0-	-3802	-0-	3	1	522	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
08	3999	X	39	-0-	-3960	-0-	38	2	1	9	Y	1	13	1			1

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
03	3596	X	2851	-0-	-745	-0-	62	1	2725	2	Y	58	75	1			27
							64	9									
04	3300	X	2989	-0-	-311	-0-	48	1	2862	2	Y	72	55	1	1	8	43
							79	9									
05	3317	X	1253	-0-	-2064	-0-	17	1	1211	2	Y	23	51	1			15
							25	9									
06	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	41	1	3391	2	Y	74	49	1			40
							81	9									
07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	19	1	3485	2	Y	70	38	1			72
							1	4	77	9							
08	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	12	1	3726	2	Y	80	89	1			63
							88	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
03	2883	X	2659	-0-	-224	-0-	57	1	2508	2	Y	85	115	1			40
							94	9									
04	2790	X	2461	-0-	-329	-0-	39	1	2324	2	Y	89	75	1	1	8	53
							98	9									
05	2883	X	2408	-0-	-475	-0-	31	1	2272	2	Y	95	87	1			61
							105	9									
06	2670	X	2461	-0-	-209	-0-	28	1	2337	2	Y	87	100	1			48
							96	9									
07	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	15	1	2657	2	Y	75	46	1			77
							1	4	83	9							
08	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	9	1	2699	2	Y	83	94	1			66
							91	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4836	X	4267	-0-	-569	-0-	93	1	4079	2	Y	86	108	1			40
							95	9									
04	4650	X	4379	-0-	-271	-0-	70	1	4217	2	Y	84	73	1	1	8	50
							92	9									
05	4712	X	4258	-0-	-454	-0-	57	1	4138	2	Y	57	70	1			37
							63	9									
06	4380	X	3835	-0-	-545	-0-	45	1	3711	2	Y	72	69	1			40
							79	9									
07	4526	X	4515	-0-	-11	-0-	25	1	4409	2	Y	73	38	1			75
							1	4	80	9							
08	4526	X	4406	-0-	-120	-0-	14	1	4309	2	Y	75	90	1			60
							83	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
03	5952	X	5763	-0-	-189	-0-	126	1	5524	2	Y	103	135	1			48
							113	9									
04	5760	X	5110	-0-	-650	-0-	82	1	4945	2	Y	75	77	1	1	8	45
							83	9									
05	5952	X	5050	-0-	-902	-0-	67	1	4926	2	Y	52	64	1			33
							57	9									
06	5670	X	5016	-0-	-654	-0-	60	1	4912	2	Y	40	51	1			22
							44	9									
07	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	32	1	5771	2	Y	56	21	1			57
							1	4	62	9							
08	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	19	1	5804	2	Y	69	71	1			55
							76	9									

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
03	4836	X	4568	-0-	-268	-0-	16	1	3940	2	Y	556	563	0			17
							612	9									
04	4680	X	4013	-0-	-667	-0-	16	1	3336	2	Y	457	452	0			22
							158	4	503	9							
05	4836	X	4396	-0-	-440	-0-	17	1	3779	2	Y	543	545	0			20
							3	4	597	9							
06	4620	X	4189	-0-	-431	-0-	13	1	3592	2	Y	529	526	0			23
							2	4	582	9							
07	4619	X	4297	-0-	-322	-0-	24	1	3696	2	Y	524	525	0			22
							1	4	576	9							
08	4557	X	4341	-0-	-216	-0-	13	1	3814	2	Y	467	473	0			16
							514	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
03	3875	X	3786	-0-	-89	-0-	13	1	3381	2	Y	356	358	0			11
							392	9									
04	3630	X	3318	-0-	-312	-0-	13	1	2848	2	Y	293	290	0			14
							135	4	322	9							
05	3751	X	3638	-0-	-113	-0-	15	1	3255	2	Y	333	335	0			12
							2	4	366	9							
06	3660	X	3536	-0-	-124	-0-	11	1	3160	2	Y	330	328	0			14
							2	4	363	9							
07	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	21	1	3239	2	Y	330	330	0			14
							1	4	363	9							
08	3782	X	3564	-0-	-218	-0-	11	1	3237	2	Y	287	291	0			10
							316	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4309	X	3842	-0-	-467	-0-	13	1	3360	2	Y	426	433	0			13
							469	9									
04	4200	X	3842	-0-	-358	-0-	15	1	3257	2	Y	378	373	0			18
							154	4	416	9							
05	4340	X	4281	-0-	-59	-0-	18	1	3799	2	Y	419	421	0			16
							3	4	461	9							
06	4200	X	4109	-0-	-91	-0-	13	1	3644	2	Y	409	407	0			18
							2	4	450	9							
07	4309	X	4077	-0-	-232	-0-	23	1	3633	2	Y	382	384	0			16
							1	4	420	9							
08	4278	X	3843	-0-	-435	-0-	12	1	3435	2	Y	360	363	0			13
							396	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
03	4464	X	3857	-0-	-607	-0-	34	1	3428	2	Y	356	347	0			33
							3	4	392	9							
04	4170	X	4099	-0-	-71	-0-	33	1	3170	2	Y	335	329	0			39
							527	4	369	9							
05	4247	X	3966	-0-	-281	-0-	35	1	3018	2	Y	320	324	0			35
							561	4	352	9							
06	4020	X	3861	-0-	-159	-0-	39	1	3395	2	Y	384	378	0			41
							5	4	422	9							
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	38	1	3343	2	Y	421	421	0			41
							18	4	463	9							
08	4247	X	3783	-0-	-464	-0-	33	1	3277	2	Y	428	421	0			48
							2	4	471	9							

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
03	2573	N	2502	-0-	-71	-0-	22	1	2215	2	Y	239	232	0			22
							2	4	263	9							
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	20	1	1873	2	Y	207	205	0			24
							311	4	228	9							
05	2511	N	2356	-0-	-155	-0-	20	1	1770	2	Y	215	216	0			23
							329	4	237	9							
06	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	25	1	2205	2	Y	275	269	0			29
							4	4	303	9							
07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	24	1	2153	2	Y	252	257	0			24
							11	4	277	9							
08	2356	N	2347	-0-	-9	-0-	21	1	2078	2	Y	224	223	0			25
							2	4	246	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
03	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	32	1	3218	2	Y	347	336	0			32
							2	4	382	9							
04	3390	X	3139	-0-	-251	-0-	25	1	2407	2	Y	279	279	0			32
							400	4	307	9							
05	3565	X	3351	-0-	-214	-0-	29	1	2527	2	Y	296	296	0			32
							469	4	326	9							
06	3510	X	3182	-0-	-328	-0-	32	1	2809	2	Y	305	305	0			32
							5	4	336	9							
07	3627	X	3086	-0-	-541	-0-	30	1	2694	2	Y	316	317	0			31
							14	4	348	9							
08	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	29	1	2873	2	Y	331	325	0			37
							2	4	364	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	35	1	3549	2	Y	502	488	0			46
							3	4	552	9							
04	3990	X	3668	-0-	-322	-0-	29	1	2709	2	Y	436	432	0			50
							450	4	480	9							
05	4030	X	3677	-0-	-353	-0-	31	1	2673	2	Y	433	436	0			47
							497	4	476	9							
06	4020	X	3556	-0-	-464	-0-	34	1	3019	2	Y	453	452	0			48
							5	4	498	9							
07	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	36	1	3240	2	Y	463	466	0			45
							17	4	509	9							
08	3782	X	3647	-0-	-135	-0-	32	1	3158	2	Y	414	413	0			46
							2	4	455	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
03	2232	N	2086	-0-	-146	-0-	18	1	1813	2	Y	231	229	0			21
							1	4	254	9							
04	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	17	1	1609	2	Y	246	239	0			28
							268	4	271	9							
05	2232	N	2189	-0-	-43	-0-	18	1	1597	2	Y	252	253	0			27
							297	4	277	9							
06	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	20	1	1798	2	Y	263	262	0			28
							3	4	289	9							
07	2325	X	1995	-0-	-330	-0-	19	1	1722	2	Y	223	229	0			22
							9	4	245	9							
08	2232	X	2111	-0-	-121	-0-	19	1	1829	2	Y	238	233	0			27
							1	4	262	9							

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
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	21	1	5174	2	Y	504	509	0			15
							554	9									
04	5400	X	4647	-0-	-753	-0-	19	1	3959	2	Y	438	432	0			21
							187	4	482	9							
05	5580	X	4600	-0-	-980	-0-	19	1	4041	2	Y	488	491	0			18
							3	4	537	9							
06	5550	X	4498	-0-	-1052	-0-	14	1	3947	2	Y	486	483	0			21
							2	4	535	9							
07	5735	X	4878	-0-	-857	-0-	27	1	4224	2	Y	569	566	0			24
							1	4	626	9							
08	5735	X	4989	-0-	-746	-0-	15	1	4294	2	Y	618	620	0			22
							680	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
03	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	18	1	4446	2	Y	511	518	0			15
							562	9									
04	4830	X	4406	-0-	-424	-0-	18	1	3751	2	Y	418	413	0			20
							177	4	460	9							
05	4991	X	4773	-0-	-218	-0-	20	1	4234	2	Y	469	472	0			17
							3	4	516	9							
06	4852	X	4852	-0-	-0-	-0-	15	1	4233	2	Y	547	540	0			24
							2	4	602	9							
07	5146	X	5079	-0-	-67	-0-	28	1	4393	2	Y	597	596	0			25
							1	4	657	9							
08	5022	X	4958	-0-	-64	-0-	15	1	4240	2	Y	639	642	0			22
							703	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4774	X	4643	-0-	-131	-0-	16	1	4108	2	Y	472	478	0			14
							519	9									
04	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	18	1	3751	2	Y	419	413	0			20
							177	4	461	9							
05	4650	X	4531	-0-	-119	-0-	19	1	4018	2	Y	446	449	0			17
							3	4	491	9							
06	4500	X	4424	-0-	-76	-0-	14	1	3921	2	Y	443	441	0			19
							2	4	487	9							
07	4650	X	4521	-0-	-129	-0-	26	1	4008	2	Y	442	443	0			18
							1	4	486	9							
08	4650	X	4625	-0-	-25	-0-	14	1	4098	2	Y	466	468	0			16
							513	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
03	5208	X	4731	-0-	-477	-0-	17	1	4211	2	Y	457	462	0			14
							503	9									
04	4890	X	4452	-0-	-438	-0-	18	1	3824	2	Y	390	385	0			19
							181	4	429	9							
05	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	21	1	4455	2	Y	447	449	0			17
							3	4	492	9							
06	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	15	1	4343	2	Y	444	442	0			19
							2	4	488	9							
07	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	31	1	4763	2	Y	474	473	0			20
							1	4	521	9							
08	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	17	1	4761	2	Y	482	485	0			17
							530	9									

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
03	6231	X	5987	-0-	-244	-0-	21	1	5196	2	Y	700	708	0			21
							770	9									
04	6030	X	5396	-0-	-634	-0-	21	1	4500	2	Y	603	595	0			29
							212	4	663	9							
05	6231	X	5829	-0-	-402	-0-	23	1	5061	2	Y	674	678	0			25
							4	4	741	9							
06	6030	X	5611	-0-	-419	-0-	17	1	4865	2	Y	661	657	0			29
							2	4	727	9							
07	6231	X	5746	-0-	-485	-0-	32	1	4987	2	Y	660	662	0			27
							1	4	726	9							
08	5983	X	5935	-0-	-48	-0-	19	1	5292	2	Y	567	574	0			20
							624	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
03	6166	X	6166	-0-	-0-	-0-	101	1	5248	2	Y	743	776	0			30
							817	9									
04	6060	X	4796	-0-	-1264	-0-	67	1	3516	2	Y	589	593	0			26
							565	4	648	9							
05	6262	X	5524	-0-	-738	-0-	66	1	3910	2	Y	666	666	0			26
							815	4	733	9							
06	6060	X	5284	-0-	-776	-0-	50	1	4552	2	Y	620	622	0			24
							682	9									
07	6169	X	5190	-0-	-979	-0-	44	1	4344	2	Y	703	698	0			29
							29	4	773	9							
08	6169	X	6037	-0-	-132	-0-	55	1	5238	2	Y	670	665	0			34
							7	4	737	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5890	X	4783	-0-	-1107	-0-	77	1	4033	2	Y	612	637	0			25
							673	9									
04	5700	X	4609	-0-	-1091	-0-	63	1	3344	2	Y	604	603	0			26
							538	4	664	9							
05	5859	X	5062	-0-	-797	-0-	61	1	3593	2	Y	599	602	0			23
							749	4	659	9							
06	5310	X	4745	-0-	-565	-0-	45	1	4100	2	Y	545	547	0			21
							600	9									
07	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	44	1	4374	2	Y	582	579	0			24
							29	4	640	9							
08	5053	X	4942	-0-	-111	-0-	46	1	4331	2	Y	508	506	0			26
							6	4	559	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
03	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	92	1	4780	2	Y	463	470	0			19
							509	9									
04	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	72	1	3804	2	Y	435	435	0			19
							611	4	479	9							
05	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	61	1	3581	2	Y	428	430	0			17
							747	4	471	9							
06	5220	X	4277	-0-	-943	-0-	42	1	3833	2	Y	365	368	0			14
							402	9									
07	5394	X	4742	-0-	-652	-0-	42	1	4189	2	Y	439	435	0			18
							28	4	483	9							
08	5394	X	4526	-0-	-868	-0-	42	1	3974	2	Y	459	454	0			23
							5	4	505	9							

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
03	5363	X	4180	-0-	-1183	-0-	68	1	3567	2	Y	495	538	0			20
							545	9									
04	4320	X	4307	-0-	-13	-0-	60	1	3172	2	Y	514	512	0			22
							510	4	565	9							
05	4464	X	4034	-0-	-430	-0-	48	1	2843	2	Y	500	503	0			19
							593	4	550	9							
06	4050	X	4032	-0-	-18	-0-	38	1	3405	2	Y	535	533	0			21
							589	9									
07	4309	X	3935	-0-	-374	-0-	34	1	3346	2	Y	484	485	0			20
							23	4	532	9							
08	4309	X	4153	-0-	-156	-0-	38	1	3569	2	Y	492	487	0			25
							5	4	541	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
03	4495	X	2891	-0-	-1604	-0-	50	1	2602	2	Y	217	282	0			9
							239	9									
04	4350	X	3449	-0-	-901	-0-	48	1	2559	2	Y	392	384	0			17
							411	4	431	9							
05	5208	X	3597	-0-	-1611	-0-	42	1	2477	2	Y	511	508	0			20
							516	4	562	9							
06	5040	X	3203	-0-	-1837	-0-	30	1	2686	2	Y	443	446	0			17
							487	9									
07	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	29	1	2916	2	Y	484	481	0			20
							20	4	532	9							
08	3842	X	3842	-0-	-0-	-0-	35	1	3296	2	Y	461	458	0			23
							4	4	507	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5301	X	4271	-0-	-1030	-0-	70	1	3640	2	Y	510	541	0			20
							561	9									
04	4800	X	4598	-0-	-202	-0-	64	1	3379	2	Y	556	552	0			24
							543	4	612	9							
05	4929	X	4281	-0-	-648	-0-	51	1	3027	2	Y	520	524	0			20
							631	4	572	9							
06	4260	X	4239	-0-	-21	-0-	40	1	3648	2	Y	501	502	0			19
							551	9									
07	4743	X	4680	-0-	-63	-0-	40	1	4007	2	Y	551	547	0			23
							27	4	606	9							
08	4743	X	3922	-0-	-821	-0-	36	1	3411	2	Y	427	428	0			22
							5	4	470	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
03	8835	X	7327	-0-	-1508	-0-	119	1	6174	2	Y	940	987	0			38
							1034	9									
04	7710	X	7028	-0-	-682	-0-	97	1	5102	2	Y	917	915	0			40
							820	4	1009	9							
05	7223	X	6843	-0-	-380	-0-	82	1	4822	2	Y	849	856	0			33
							1005	4	934	9							
06	7080	X	6511	-0-	-569	-0-	62	1	5601	2	Y	771	774	0			30
							848	9									
07	7006	X	6907	-0-	-99	-0-	60	1	5946	2	Y	783	781	0			32
							40	4	861	9							
08	7006	X	6826	-0-	-180	-0-	62	1	5940	2	Y	742	736	0			38
							8	4	816	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 22H RRCID -> 271640 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8312 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
03	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	320	1	3194	2	Y	646	643	0	1	8	35
							2	4	711	9							
04	4410	X	3909	-0-	-501	-0-	288	1	2999	2	Y	553	561	0			27
							14	4	608	9							
05	4557	X	4233	-0-	-324	-0-	236	1	3654	2	Y	310	319	0	1	8	17
							2	4	341	9							
06	4080	X	3407	-0-	-673	-0-	259	1	2937	2	Y	181	189	0			9
							12	4	199	9							
07	4216	X	3815	-0-	-401	-0-	268	1	3094	2	Y	409	396	0			22
							3	4	450	9							
08	4247	X	3525	-0-	-722	-0-	264	1	2699	2	Y	505	499	0			28
							6	4	556	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 23H RRCID -> 271641 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8320 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
03	5921	X	3625	-0-	-2296	-0-	312	1	2735	2	Y	524	522	0	1	8	29
							2	4	576	9							
04	5280	X	3315	-0-	-1965	-0-	263	1	2358	2	Y	621	620	0			30
							11	4	683	9							
05	4681	X	4029	-0-	-652	-0-	224	1	2943	2	Y	783	769	0	2	8	42
							1	4	861	9							
06	3870	X	3232	-0-	-638	-0-	247	1	2483	2	Y	447	466	0			23
							10	4	492	9							
07	3644	X	3644	-0-	-0-	-0-	280	1	2761	2	Y	545	539	0			29
							3	4	600	9							
08	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	315	1	3159	2	Y	565	563	0			31
							6	4	622	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 28H RRCID -> 271642 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8785 - 14624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3354	-0-		-676	-0-	288	1	2338	2	Y	660	658	0	1	8	36
								2	4	726	9							
04	3630	X	3395	-0-		-235	-0-	272	1	2520	2	Y	537	547	0			26
								12	4	591	9							
05	4419	X	4419	-0-		-0-	-0-	247	1	3555	2	Y	559	554	0	1	8	30
								2	4	615	9							
06	4371	X	4371	-0-		-0-	-0-	308	1	3595	2	Y	413	422	0			21
								14	4	454	9							
07	3838	X	3838	-0-		-0-	-0-	269	1	3018	2	Y	498	493	0			26
								3	4	548	9							
08	4433	X	2759	-0-		-1674	-0-	242	1	2142	2	Y	337	345	0			18
								4	4	371	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 271645 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 8731 - 14498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	2895	-0-		-2995	-0-	243	1	2136	2	Y	468	464	0	1	8	26
								1	4	515	9							
04	5700	X	1220	-0-		-4480	-0-	167	1	797	2	Y	229	244	0			11
								4	4	252	9							
05	4836	X	886	-0-		-3950	-0-	159	1	560	2	Y	152	155	0			8
								167	9									
06	4050	X	206	-0-		-3844	-0-	134	1	59	2	Y	12	19	0			1
								13	9									
07	3193	X	1709	-0-		-1484	-0-	249	1	1153	2	Y	278	264	0			15
								1	4	306	9							
08	3443	X	3443	-0-		-0-	-0-	295	1	2541	2	Y	547	532	0			30
								5	4	602	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 271646 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 8319 PERF. 9075 - 14318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4084	-0-		-287	-0-	349	1	3170	2	Y	512	518	0	1	8	28
								2	4	563	9							
04	4230	X	4079	-0-		-151	-0-	313	1	3099	2	Y	593	592	0			29
								15	4	652	9							
05	4627	X	4627	-0-		-0-	-0-	250	1	3638	2	Y	670	662	0	1	8	36
								2	4	737	9							
06	4337	X	4337	-0-		-0-	-0-	303	1	3502	2	Y	471	483	0			24
								14	4	518	9							
07	4216	X	4002	-0-		-214	-0-	286	1	3148	2	Y	514	511	0			27
								3	4	565	9							
08	4619	X	4211	-0-		-408	-0-	325	1	3308	2	Y	519	518	0			28
								7	4	571	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 271648 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8821 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1813	-0-		-698	-0-	237	1	1201	2	Y	340	327	0			19
								1	4	374	9							
04	2430	X	922	-0-		-1508	-0-	164	1	566	2	Y	172	183	0			8
								3	4	189	9							
05	2789	X	2789	-0-		-0-	-0-	219	1	1867	2	Y	638	611	0	1	8	34
								1	4	702	9							
06	2285	X	2285	-0-		-0-	-0-	232	1	1601	2	Y	405	418	0			21
								6	4	446	9							
07	2279	X	2279	-0-		-0-	-0-	226	1	1534	2	Y	470	466	0			25
								2	4	517	9							
08	2790	X	2337	-0-		-453	-0-	247	1	1613	2	Y	431	432	0			24
								3	4	474	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 35H RRCID -> 271652 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8810 - 14941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3691	-0-	-711	-0-	324	1	2750	2	Y	559	567	0	1	8	31
							2	4	615	9							
04	5221	X	5221	-0-	-0-	-0-	367	1	4028	2	Y	734	728	0	1	8	36
							19	4	807	9							
05	4650	X	4508	-0-	-142	-0-	240	1	3387	2	Y	800	791	0	2	8	43
							1	4	880	9							
06	4500	X	4119	-0-	-381	-0-	287	1	3189	2	Y	573	586	0			30
							13	4	630	9							
07	5394	X	4031	-0-	-1363	-0-	280	1	3024	2	Y	658	653	0			35
							3	4	724	9							
08	5394	X	3095	-0-	-2299	-0-	283	1	2304	2	Y	457	467	0			25
							5	4	503	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 36H RRCID -> 271653 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8905 - 14598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3263	-0-	-426	-0-	325	1	2252	2	Y	622	625	0	1	8	34
							2	4	684	9							
04	3240	X	2959	-0-	-281	-0-	258	1	2022	2	Y	608	612	0			30
							10	4	669	9							
05	3348	X	3219	-0-	-129	-0-	216	1	2241	2	Y	692	684	0	1	8	37
							1	4	761	9							
06	3210	X	2011	-0-	-1199	-0-	198	1	1446	2	Y	328	348	0			17
							6	4	361	9							
07	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	254	1	2447	2	Y	650	633	0			34
							2	4	715	9							
08	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	299	1	2874	2	Y	639	638	0			35
							6	4	703	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 37H RRCID -> 271654 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 9161 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	2680	-0-	-1350	-0-	296	1	1940	2	Y	403	393	0			22
							1	4	443	9							
04	3900	X	2583	-0-	-1317	-0-	242	1	1699	2	Y	576	570	0			28
							8	4	634	9							
05	3596	X	2275	-0-	-1321	-0-	209	1	1527	2	Y	489	490	0	1	8	26
							1	4	538	9							
06	2580	X	1916	-0-	-664	-0-	232	1	1335	2	Y	313	323	0			16
							5	4	344	9							
07	2666	X	2029	-0-	-637	-0-	267	1	1361	2	Y	364	361	0			19
							1	4	400	9							
08	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	337	1	2528	2	Y	543	532	0			30
							5	4	597	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 38H RRCID -> 271655 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 9405 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	287	1	2331	2	Y	459	450	0	1	8	25
							2	4	505	9							
04	3750	X	2465	-0-	-1285	-0-	219	1	1666	2	Y	520	520	0			25
							8	4	572	9							
05	3875	X	2431	-0-	-1444	-0-	174	1	1697	2	Y	508	505	0	1	8	27
							1	4	559	9							
06	3750	X	1128	-0-	-2622	-0-	133	1	799	2	Y	175	193	0			9
							3	4	193	9							
07	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	247	1	2240	2	Y	630	606	0			33
							2	4	693	9							
08	3131	X	2697	-0-	-434	-0-	238	1	1868	2	Y	534	538	0			29
							4	4	587	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271656 COMPL. DATE 08/07/2013 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 9676 - 13275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	316	1	2460	2	Y	350	348	0			19
								2	4	385	9							
04	2730	X	2568	-0-		-162	-0-	253	1	1940	2	Y	333	336	0			16
								9	4	366	9							
05	2821	X	2412	-0-		-409	-0-	202	1	1875	2	Y	304	303	0	1	8	16
								1	4	334	9							
06	3060	X	2074	-0-		-986	-0-	219	1	1607	2	Y	220	225	0			11
								6	4	242	9							
07	3162	X	1742	-0-		-1420	-0-	207	1	1206	2	Y	298	293	0			16
								1	4	328	9							
08	3162	X	1619	-0-		-1543	-0-	222	1	1119	2	Y	251	253	0			14
								2	4	276	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2143	-0-		-244	-0-	11	1	2049	2	Y	75	76	0			12
								83	9									
04	2310	X	1881	-0-		-429	-0-	10	1	1752	2	Y	54	56	0			10
								60	4	59	9							
05	2325	X	2106	-0-		-219	-0-	8	1	1942	2	Y	66	63	0			13
								83	4	73	9							
06	2100	X	1957	-0-		-143	-0-	8	1	1881	2	Y	61	64	0			10
								1	4	67	9							
07	2170	X	1953	-0-		-217	-0-	9	1	1828	2	Y	60	61	0			9
								50	4	66	9							
08	2139	X	2111	-0-		-28	-0-	10	1	2025	2	Y	46	45	0			10
								25	4	51	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3640	-0-		-18	-0-	18	1	3398	2	Y	204	198	0			33
								224	9									
04	3584	X	3584	-0-		-0-	-0-	19	1	3265	2	Y	171	172	0			32
								112	4	188	9							
05	4163	X	4163	-0-		-0-	-0-	16	1	3751	2	Y	214	205	0			41
								161	4	235	9							
06	3789	X	3789	-0-		-0-	-0-	15	1	3562	2	Y	191	200	0			32
								2	4	210	9							
07	3689	X	3543	-0-		-146	-0-	15	1	3250	2	Y	173	178	0			27
								88	4	190	9							
08	4154	X	3571	-0-		-583	-0-	17	1	3380	2	Y	120	120	0			27
								42	4	132	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3156	-0-		-161	-0-	15	1	2915	2	Y	205	204	0			33
								226	9									
04	3180	X	127	-0-		-3053	-0-	1	1	115	2	Y	6	38	0			1
								4	4	7	9							
05	3286	X	-0-	-0-		-3286	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	3090	X	1607	-0-		-1483	-0-	6	1	1495	2	Y	95	79	0			16
								1	4	105	9							
07	4484	X	4484	-0-		-0-	-0-	19	1	4071	2	Y	258	234	0			40
								110	4	284	9							
08	4156	X	4156	-0-		-0-	-0-	20	1	3909	2	Y	162	165	0			37
								49	4	178	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	7471	X	7015	-0-	-456	-0-	33	1	6434	2	Y	497	488	0			80
							1	4	547	9							
04	7110	X	6939	-0-	-171	-0-	37	1	6236	2	Y	410	413	0	1	8	76
							215	4	451	9							
05	7182	X	7182	-0-	-0-	-0-	27	1	6379	2	Y	457	445	0			88
							273	4	503	9							
06	6780	X	6477	-0-	-303	-0-	26	1	6059	2	Y	354	383	0			59
							3	4	389	9							
07	7161	X	4532	-0-	-2629	-0-	20	1	4154	2	Y	223	248	0			34
							113	4	245	9							
08	7192	X	6146	-0-	-1046	-0-	29	1	5735	2	Y	283	253	0			64
							71	4	311	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
03	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	19	1	3662	2	Y	218	216	0			35
							240	9									
04	3690	X	3540	-0-	-150	-0-	19	1	3231	2	Y	163	168	0			30
							111	4	179	9							
05	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	15	1	3541	2	Y	196	188	0			38
							152	4	216	9							
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	16	1	3761	2	Y	347	327	0			58
							2	4	382	9							
07	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	16	1	3482	2	Y	326	334	0			50
							94	4	359	9							
08	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	19	1	3688	2	Y	345	317	0			78
							46	4	380	9							

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
03	3875	X	3645	-0-	-230	-0-	18	1	3392	2	Y	214	218	0			34
							235	9									
04	3660	X	3440	-0-	-220	-0-	18	1	3129	2	Y	168	171	0			31
							108	4	185	9							
05	3782	X	3664	-0-	-118	-0-	14	1	3296	2	Y	194	188	0			37
							141	4	213	9							
06	3570	X	3422	-0-	-148	-0-	14	1	3264	2	Y	129	144	0			22
							2	4	142	9							
07	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	16	1	3432	2	Y	214	203	0			33
							93	4	235	9							
08	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	18	1	3479	2	Y	214	198	0			49
							43	4	235	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 271678 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8166 PERF. 8797 - 15314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 FRIDAY RANCH WELL #: 40H RRCID -> 271679 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8818 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	22	1	4274	2	Y	250	244	0			40
							275	9									
04	4350	X	4315	-0-	-35	-0-	23	1	3938	2	Y	198	201	0			37
							136	4	218	9							
05	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	17	1	4101	2	Y	224	218	0			43
							175	4	246	9							
06	4410	X	4126	-0-	-284	-0-	17	1	3906	2	Y	183	195	0			31
							2	4	201	9							
07	4557	X	4248	-0-	-309	-0-	18	1	3926	2	Y	180	183	0			28
							106	4	198	9							
08	4557	X	4391	-0-	-166	-0-	21	1	4140	2	Y	162	153	0			37
							52	4	178	9							

BRISCOE SPRINGMAN UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 271686 COMPL. DATE 09/24/2013 TOTAL DEPTH 7997 PERF. 9078 - 15283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	5094	-0-	-83	-0-	47	1	4408	2	Y	579	590	0			26
							2	4	637	9							
04	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	80	1	3674	2	Y	545	544	0			27
							616	4	600	9							
05	4960	X	4722	-0-	-238	-0-	55	1	3743	2	Y	469	461	0			35
							408	4	516	9							
06	4920	X	4731	-0-	-189	-0-	49	1	4204	2	Y	434	423	0			46
							1	4	477	9							
07	5146	X	5136	-0-	-10	-0-	38	1	4550	2	Y	498	510	0			34
							548	9									
08	5146	X	5024	-0-	-122	-0-	42	1	4429	2	Y	503	491	0			46
							553	9									

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
03	6975	X	6353	-0-	-622	-0-	62	1	5726	2	Y	511	540	0			23
							3	4	562	9							
04	6600	X	6025	-0-	-575	-0-	101	1	4624	2	Y	477	476	0			24
							775	4	525	9							
05	6572	X	6219	-0-	-353	-0-	74	1	5046	2	Y	499	486	0			37
							550	4	549	9							
06	6360	X	6013	-0-	-347	-0-	63	1	5447	2	Y	456	445	0			48
							1	4	502	9							
07	6386	X	6382	-0-	-4	-0-	48	1	5771	2	Y	512	525	0			35
							563	9									
08	6355	X	6228	-0-	-127	-0-	54	1	5662	2	Y	465	458	0			42
							512	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
03	7006	X	6733	-0-	-273	-0-	64	1	5912	2	Y	685	705	0			30
							3	4	754	9							
04	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	107	1	4937	2	Y	650	648	0			32
							828	4	715	9							
05	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	76	1	5244	2	Y	613	600	0			45
							572	4	674	9							
06	6510	X	6112	-0-	-398	-0-	63	1	5445	2	Y	548	535	0			58
							1	4	603	9							
07	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	48	1	5745	2	Y	581	599	0			40
							639	9									
08	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	55	1	5848	2	Y	568	556	0			52
							625	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5886	-0-		-438		-0-	56	1	5238	2	Y	536	549	0			24
									2	4	590	9							
04	5970	X	5696	-0-		-274		-0-	94	1	4322	2	Y	505	504	0			25
									724	4	556	9							
05	6129	X	6129	-0-		-0-		-0-	72	1	4915	2	Y	551	535	0			41
									536	4	606	9							
06	5760	X	5453	-0-		-307		-0-	56	1	4835	2	Y	510	497	0			54
									1	4	561	9							
07	5952	X	5729	-0-		-223		-0-	43	1	5121	2	Y	514	533	0			35
									565	9									
08	6138	X	5913	-0-		-225		-0-	50	1	5281	2	Y	529	516	0			48
									582	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	7054	-0-		-820		-0-	66	1	6110	2	Y	795	821	0			35
									3	4	875	9							
04	7620	X	6795	-0-		-825		-0-	109	1	5024	2	Y	745	743	0			37
									842	4	820	9							
05	7781	X	7076	-0-		-705		-0-	81	1	5540	2	Y	774	754	0			57
									604	4	851	9							
06	7530	X	6993	-0-		-537		-0-	72	1	6157	2	Y	694	678	0			73
									1	4	763	9							
07	7292	X	7292	-0-		-0-		-0-	53	1	6422	2	Y	743	765	0			51
									817	9									
08	7088	X	7088	-0-		-0-		-0-	59	1	6231	2	Y	725	710	0			66
									798	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7316	X	6955	-0-		-361		-0-	13	1	5985	2	Y	868	883	1			51
									2	4	955	9							
04	6960	X	6567	-0-		-393		-0-	14	1	4845	2	Y	814	822	1			43
									813	4	895	9							
05	7006	X	6734	-0-		-272		-0-	20	1	4973	2	Y	805	750	1			98
									855	4	886	9							
06	6720	X	6477	-0-		-243		-0-	22	1	5690	2	Y	695	735	1			58
									765	9									
07	6944	X	6719	-0-		-225		-0-	22	1	5906	2	Y	719	703	1			74
									791	9									
08	6944	X	6741	-0-		-203		-0-	18	1	5867	2	Y	778	731	1			121
									856	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6562	-0-		-72		-0-	62	1	5752	2	Y	677	700	0			30
									3	4	745	9							
04	6420	X	6321	-0-		-99		-0-	103	1	4712	2	Y	651	649	0			32
									790	4	716	9							
05	6634	X	6589	-0-		-45		-0-	75	1	5160	2	Y	719	698	0			53
									563	4	791	9							
06	6420	X	6281	-0-		-139		-0-	64	1	5524	2	Y	629	616	0			66
									1	4	692	9							
07	5952	X	5823	-0-		-129		-0-	42	1	5092	2	Y	626	649	0			43
									689	9									
08	6285	X	6285	-0-		-0-		-0-	52	1	5504	2	Y	663	646	0			60
									729	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2728	X	1848	-0-	-880	-0-	111	1	1475	2	Y	238	240	0			19
							262	9									
04	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	116	1	1862	2	Y	308	303	0			24
							161	4	339	9							
05	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	125	1	3371	2	Y	463	471	0			16
							10	4	509	9							
06	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	125	1	3410	2	Y	483	481	0			18
							3	4	531	9							
07	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	111	1	3388	2	Y	534	527	0			25
							11	4	587	9							
08	4030	X	3737	-0-	-293	-0-	91	1	3211	2	Y	394	401	0			18
							2	4	433	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
03	4030	X	3682	-0-	-348	-0-	178	1	3138	2	Y	333	329	0			26
							366	9									
04	3900	X	3149	-0-	-751	-0-	178	1	2438	2	Y	293	296	0			23
							211	4	322	9							
05	3503	X	3167	-0-	-336	-0-	180	1	2657	2	Y	293	306	0			10
							8	4	322	9							
06	3570	X	2963	-0-	-607	-0-	182	1	2470	2	Y	281	281	0			10
							2	4	309	9							
07	3689	X	3442	-0-	-247	-0-	180	1	2899	2	Y	322	317	0			15
							9	4	354	9							
08	3689	X	3255	-0-	-434	-0-	162	1	2751	2	Y	309	310	0			14
							2	4	340	9							

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
03	4526	X	3684	-0-	-842	-0-	82	1	3314	2	Y	262	263	0			21
							288	9									
04	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	93	1	3827	2	Y	327	322	0			26
							332	4	360	9							
05	4309	X	4216	-0-	-93	-0-	81	1	3741	2	Y	348	362	0			12
							11	4	383	9							
06	4110	X	3867	-0-	-243	-0-	87	1	3377	2	Y	364	363	0			13
							3	4	400	9							
07	4774	X	4019	-0-	-755	-0-	91	1	3573	2	Y	313	312	0			14
							11	4	344	9							
08	4774	X	4251	-0-	-523	-0-	91	1	3802	2	Y	323	322	0			15
							3	4	355	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 16H RRCID -> 271722 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 7584 PERF. 8300 - 14092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4216	X	3702	-0-	-514	-0-	192	1	2967	2	Y	494	491	0			39
							543	9									
04	4080	X	3569	-0-	-511	-0-	195	1	2682	2	Y	418	424	0			33
							232	4	460	9							
05	3751	X	3549	-0-	-202	-0-	196	1	2890	2	Y	413	432	0			14
							9	4	454	9							
06	3570	X	3326	-0-	-244	-0-	197	1	2689	2	Y	398	397	0			15
							2	4	438	9							
07	3689	X	3446	-0-	-243	-0-	175	1	2851	2	Y	374	372	0			17
							9	4	411	9							
08	3689	X	3482	-0-	-207	-0-	164	1	2912	2	Y	367	367	0			17
							2	4	404	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE THON UNIT WELL #: 2H RRCID -> 271724 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7721 PERF. 8503 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4878	-0-	-423	-0-	9	1	4262	2	Y	551	561	1			33
							1	4	606	9							
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	11	1	3719	2	Y	532	537	1			28
							624	4	585	9							
05	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	15	1	3734	2	Y	505	472	1			61
							642	4	556	9							
06	4710	X	4593	-0-	-117	-0-	16	1	4031	2	Y	496	515	1			42
							546	9									
07	5115	X	4663	-0-	-452	-0-	15	1	3981	2	Y	606	586	1			62
							667	9									
08	5115	X	4632	-0-	-483	-0-	13	1	4044	2	Y	523	504	1			81
							575	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 3H RRCID -> 271725 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8582 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	4221	-0-	-181	-0-	8	1	3748	2	Y	422	431	1			25
							1	4	464	9							
04	4320	X	3971	-0-	-349	-0-	9	1	3020	2	Y	396	400	1			21
							506	4	436	9							
05	4464	X	4200	-0-	-264	-0-	13	1	3192	2	Y	405	377	1			49
							549	4	446	9							
06	4320	X	4141	-0-	-179	-0-	14	1	3664	2	Y	421	435	1			35
							463	9									
07	4371	X	3772	-0-	-599	-0-	12	1	3383	2	Y	343	343	1			35
							377	9									
08	4216	X	4214	-0-	-2	-0-	12	1	3759	2	Y	403	375	1			63
							443	9									

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
03	8308	X	8027	-0-	-281	-0-	15	1	7225	2	Y	714	726	1			42
							2	4	785	9							
04	7950	X	7631	-0-	-319	-0-	17	1	5881	2	Y	679	685	1			36
							986	4	747	9							
05	8215	X	7712	-0-	-503	-0-	23	1	5957	2	Y	644	602	1			78
							1024	4	708	9							
06	7860	X	7774	-0-	-86	-0-	27	1	6992	2	Y	686	706	1			58
							755	9									
07	8122	X	7789	-0-	-333	-0-	26	1	7101	2	Y	602	598	1			62
							662	9									
08	8029	X	7832	-0-	-197	-0-	22	1	7141	2	Y	608	575	1			95
							669	9									

BRISCOE THON UNIT WELL #: 5H RRCID -> 271730 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8857 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 SOUTH WELL #: 20H RRCID -> 271750 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 8285 - 13928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2924	-0-	-517	-0-	159	1	2396	2	Y	335	332	0			26
							369	9									
04	3330	X	3190	-0-	-140	-0-	149	1	2434	2	Y	360	358	0			28
							211	4	396	9							
05	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	164	1	2407	2	Y	327	344	0			11
							7	4	360	9							
06	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	301	301	0			11
							2	4	331	9							
07	3286	X	3076	-0-	-210	-0-	163	1	2527	2	Y	344	339	0			16
							8	4	378	9							
08	3286	X	3050	-0-	-236	-0-	147	1	2517	2	Y	349	349	0			16
							2	4	384	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 271751 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 8125 - 14144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3503	-0-	-248	-0-	162	1	2949	2	Y	356	355	0			28
							392	9									
04	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	Y	374	373	0			29
							253	4	411	9							
05	3503	X	3037	-0-	-466	-0-	162	1	2539	2	Y	298	317	0			10
							8	4	328	9							
06	3390	X	2663	-0-	-727	-0-	136	1	2228	2	Y	270	270	0			10
							2	4	297	9							
07	3875	X	3298	-0-	-577	-0-	162	1	2724	2	Y	367	360	0			17
							8	4	404	9							
08	3875	X	3526	-0-	-349	-0-	148	1	3038	2	Y	307	310	0			14
							2	4	338	9							

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
03	4061	X	3718	-0-	-343	-0-	225	1	3105	2	Y	353	350	0			28
							388	9									
04	3930	X	3587	-0-	-343	-0-	208	1	2773	2	Y	333	335	0			26
							240	4	366	9							
05	3844	X	3518	-0-	-326	-0-	239	1	2916	2	Y	322	337	0			11
							9	4	354	9							
06	3720	X	3453	-0-	-267	-0-	258	1	2837	2	Y	324	323	0			12
							2	4	356	9							
07	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	254	1	3091	2	Y	392	386	0			18
							10	4	431	9							
08	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	235	1	3167	2	Y	345	347	0			16
							2	4	380	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
03	3162	X	2673	-0-	-489	-0-	285	1	2036	2	Y	320	352	0			30
							352	9									
04	2730	X	2021	-0-	-709	-0-	158	1	1568	2	Y	254	258	0			26
							16	4	279	9							
05	3162	X	2178	-0-	-984	-0-	237	1	1667	2	Y	248	257	0			17
							1	4	273	9							
06	3060	X	2246	-0-	-814	-0-	351	1	1632	2	Y	228	226	0			19
							12	4	251	9							
07	3162	X	2594	-0-	-568	-0-	466	1	1814	2	Y	271	262	0			28
							16	4	298	9							
08	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	325	1	2399	2	Y	349	349	0			28
							1	4	384	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3534	X	3159	-0-	-375	-0-	329	1	2560	2	Y	245	272	0			23
							270	9									
04	3270	X	2903	-0-	-367	-0-	219	1	2333	2	Y	297	290	0			30
							24	4	327	9							
05	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	347	1	2985	2	Y	380	384	0			26
							1	4	418	9							
06	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	541	1	3041	2	Y	365	360	0			31
							23	4	402	9							
07	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	675	1	3144	2	Y	287	288	0			30
							28	4	316	9							
08	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	406	1	3199	2	Y	296	302	0			24
							1	4	326	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
03	2449	N	1911	-0-	-538	-0-	275	1	1540	2	Y	87	97	0			8
							96	9									
04	2190	N	1635	-0-	-555	-0-	210	1	1312	2	Y	91	90	0			9
							13	4	100	9							
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	301	1	1770	2	Y	123	124	0			8
							1	4	135	9							
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	455	1	1819	2	Y	121	119	0			10
							14	4	133	9							
07	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	500	1	1491	2	Y	106	105	0			11
							13	4	117	9							
08	2201	X	1717	-0-	-484	-0-	292	1	1326	2	Y	89	93	0			7
							1	4	98	9							

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
03	3410	X	2339	-0-	-1071	-0-	314	1	1875	2	Y	136	145	0			13
							150	9									
04	3180	X	2151	-0-	-1029	-0-	209	1	1770	2	Y	140	139	0			14
							18	4	154	9							
05	3131	X	706	-0-	-2425	-0-	183	1	483	2	Y	36	48	0			2
							40	9									
06	3030	X	778	-0-	-2252	-0-	263	1	472	2	Y	35	34	0			3
							4	4	39	9							
07	2325	X	886	-0-	-1439	-0-	320	1	509	2	Y	47	45	0			5
							5	4	52	9							
08	2325	X	2135	-0-	-190	-0-	286	1	1629	2	Y	199	188	0			16
							1	4	219	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
03	3813	X	3492	-0-	-321	-0-	80	1	3112	2	Y	273	271	0			21
							300	9									
04	3690	X	3139	-0-	-551	-0-	89	1	2565	2	Y	239	241	0			19
							222	4	263	9							
05	3534	X	3358	-0-	-176	-0-	77	1	2991	2	Y	255	265	0			9
							9	4	281	9							
06	3390	X	3093	-0-	-297	-0-	82	1	2744	2	Y	241	241	0			9
							2	4	265	9							
07	3503	X	3292	-0-	-211	-0-	79	1	2893	2	Y	283	279	0			13
							9	4	311	9							
08	3503	X	3226	-0-	-277	-0-	60	1	2866	2	Y	271	272	0			12
							2	4	298	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5921	X	3348	-0-	-2573	-0-	200	1	2806	2	Y	311	306	0			18
							342	9									
04	5730	X	3985	-0-	-1745	-0-	183	1	2959	2	Y	375	372	0			21
							430	4	413	9							
05	5084	X	2414	-0-	-2670	-0-	82	1	2018	2	Y	207	217	0			11
							86	4	228	9							
06	3240	X	2816	-0-	-424	-0-	110	1	2355	2	Y	253	251	0			13
							73	4	278	9							
07	4123	X	3643	-0-	-480	-0-	103	1	2861	2	Y	337	328	0			22
							308	4	371	9							
08	4123	X	3464	-0-	-659	-0-	96	1	2879	2	Y	323	322	0			23
							134	4	355	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
03	5332	X	4839	-0-	-493	-0-	276	1	4023	2	Y	491	490	0			28
							540	9									
04	5160	X	4496	-0-	-664	-0-	194	1	3317	2	Y	457	460	0			25
							482	4	503	9							
05	4495	X	4254	-0-	-241	-0-	145	1	3526	2	Y	394	398	0			21
							150	4	433	9							
06	4680	X	4608	-0-	-72	-0-	238	1	3777	2	Y	433	431	0			23
							117	4	476	9							
07	4836	X	4123	-0-	-713	-0-	161	1	3258	2	Y	321	323	0			21
							351	4	353	9							
08	4836	X	3833	-0-	-1003	-0-	72	1	3266	2	Y	312	311	0			22
							152	4	343	9							

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
03	3596	X	3497	-0-	-99	-0-	240	1	2897	2	Y	327	336	0			19
							360	9									
04	3673	X	3673	-0-	-0-	-0-	223	1	2679	2	Y	346	346	0			19
							390	4	381	9							
05	4340	X	3151	-0-	-1189	-0-	222	1	2529	2	Y	265	270	0			14
							108	4	292	9							
06	4200	X	3650	-0-	-550	-0-	259	1	2952	2	Y	316	313	0			17
							91	4	348	9							
07	4402	X	3061	-0-	-1341	-0-	226	1	2330	2	Y	231	233	0			15
							251	4	254	9							
08	3782	X	3742	-0-	-40	-0-	222	1	3059	2	Y	289	284	0			20
							143	4	318	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
03	4650	X	4367	-0-	-283	-0-	335	1	3803	2	Y	207	223	0			20
							1	4	228	9							
04	4020	X	3976	-0-	-44	-0-	235	1	3477	2	Y	207	206	0			21
							36	4	228	9							
05	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	394	1	4482	2	Y	212	219	0			14
							2	4	233	9							
06	5313	X	5313	-0-	-0-	-0-	624	1	4433	2	Y	202	199	0			17
							34	4	222	9							
07	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	738	1	4170	2	Y	201	197	0			21
							37	4	221	9							
08	5115	X	4174	-0-	-941	-0-	393	1	3589	2	Y	174	181	0			14
							1	4	191	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1581	X	1306	-0-	-275	-0-	193	1	962	2	Y	137	148	0			13
							151	9									
04	1507	X	1507	-0-	-0-	-0-	138	1	1213	2	Y	131	131	0			13
							12	4	144	9							
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	168	1	1023	2	Y	123	128	0			8
							135	9									
06	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	280	1	1265	2	Y	147	143	0			12
							10	4	162	9							
07	1893	X	1893	-0-	-0-	-0-	357	1	1337	2	Y	170	164	0			18
							12	4	187	9							
08	1550	X	1417	-0-	-133	-0-	195	1	1076	2	Y	133	140	0			11
							146	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
03	806	N	805	-0-	-1	-0-	203	1	516	2	Y	78	83	0			7
							86	9									
04	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	173	1	1133	2	Y	154	145	0			16
							12	4	169	9							
05	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	215	1	1185	2	Y	178	182	0			12
							1	4	196	9							
06	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	244	1	962	2	Y	142	142	0			12
							7	4	156	9							
07	1550	X	1177	-0-	-373	-0-	276	1	760	2	Y	122	121	0			13
							7	4	134	9							
08	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	369	1	2388	2	Y	361	345	0			29
							1	4	397	9							

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
03	2449	X	2170	-0-	-279	-0-	241	1	1701	2	Y	207	205	0			12
							228	9									
04	2370	X	860	-0-	-1510	-0-	216	1	496	2	Y	69	77	0			4
							72	4	76	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	230	1	2283	2	Y	256	246	0			14
							97	4	282	9							
06	2100	X	737	-0-	-1363	-0-	241	1	428	2	Y	50	61	0			3
							13	4	55	9							
07	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	250	1	1871	2	Y	216	205	0			14
							201	4	238	9							
08	2883	X	571	-0-	-2312	-0-	232	1	294	2	Y	28	40	0			2
							14	4	31	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
03	11563	X	8470	-0-	-3093	-0-	30	1	8277	2	Y	148	160	1			17
							163	9									
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	35	1	11715	2	Y	204	184	1	1	8	36
							61	4	224	9							
05	12620	X	12620	-0-	-0-	-0-	39	1	12353	2	Y	201	217	1	1	8	19
							7	4	221	9							
06	11919	X	11919	-0-	-0-	-0-	41	1	11709	2	Y	154	150	1			23
							169	9									
07	12431	X	11756	-0-	-675	-0-	19	1	11590	2	Y	134	138	1			19
							147	9									
08	12617	X	9848	-0-	-2769	-0-	16	1	9700	2	Y	120	97	1			42
							132	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5704	X	4722	-0-	-982	-0-	16	1	4528	2	Y	162	166	1			19
							178	9									
04	5520	X	5121	-0-	-399	-0-	15	1	4895	2	Y	169	158	1			30
							25	4	186	9							
05	5580	X	5346	-0-	-234	-0-	16	1	5143	2	Y	167	180	1	1	8	16
							3	4	184	9							
06	5340	X	5248	-0-	-92	-0-	18	1	5076	2	Y	140	135	1			21
							154	9									
07	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	5	1	2892	2	Y	71	82	1			10
							78	9									
08	5332	X	-0-	-0-	-5332	-0-					Y	-0-	10	1			-0-

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
03	19189	X	17592	-0-	-1597	-0-	97	1	17099	2	Y	352	354	1			8
							9	4	387	9							
04	18060	X	16370	-0-	-1690	-0-	31	1	15877	2	Y	330	316	1			22
							99	4	363	9							
05	18662	X	17576	-0-	-1086	-0-	99	1	16986	2	Y	408	409	1	1	8	20
							42	4	449	9							
06	17746	X	17746	-0-	-0-	-0-	102	1	17046	2	Y	482	462	1			40
							68	4	530	9							
07	19284	X	19284	-0-	-0-	-0-	95	1	18716	2	Y	415	435	1			20
							16	4	457	9							
08	21179	X	21179	-0-	-0-	-0-	106	1	20648	2	Y	382	387	1			15
							5	4	420	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	3033	-0-	-98	-0-	24	1	2817	2	Y	153	176	0	1	8	30
							24	4	168	9							
04	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	26	1	2759	2	Y	142	129	0			43
							25	4	156	9							
05	3131	X	1704	-0-	-1427	-0-	15	1	1605	2	Y	76	89	0			30
							84	9									
06	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	22	1	2972	2	Y	135	112	0			53
							149	9									
07	3069	X	2134	-0-	-935	-0-	28	1	2015	2	Y	82	96	0			39
							1	4	90	9							
08	3069	X	2090	-0-	-979	-0-	79	1	1905	2	Y	96	89	0			46
							106	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 5H RRCID -> 271911 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8851 - 13968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1423	-0-	-375	-0-	11	1	1309	2	Y	84	99	0			17
							11	4	92	9							
04	1650	X	1414	-0-	-236	-0-	12	1	1290	2	Y	91	80	0			28
							12	4	100	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	18	1	1890	2	Y	131	107	0			52
							144	9									
06	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	14	1	1867	2	Y	150	143	0			59
							165	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	20	1	1451	2	Y	63	92	0			30
							1	4	69	9							
08	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	63	1	1533	2	Y	66	64	0			32
							73	9									

TOVAR WLC B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 271912 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 6416 - 11433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	X	352	-0-	-361	-0-	267	1	85	9	Y	77	4	1			75
04	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	472	1	263	4	Y	245	57	1			263
							270	9									
05	897	X	897	-0-	-0-	-0-	544	1	49	4	Y	276	272	1			267
							304	9									
06	330	X	292	-0-	-38	-0-	206	1	13	4	Y	66	160	1			173
							73	9									
07	1054	X	216	-0-	-838	-0-	194	1	22	9	Y	20	87	1			106
08	1054	X	209	-0-	-845	-0-	209	1			Y	-0-	59	1			47

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
03	589	N	456	-0-	-133	-0-	337	1	119	9	Y	108	245	1			105
04	1290	N	376	-0-	-914	-0-	238	1	114	4	Y	22	80	1			47
							24	9									
05	961	N	237	-0-	-724	-0-	212	1	11	4	Y	13	48	1			12
							14	9									
06	556	N	556	-0-	-0-	-0-	342	1	98	4	Y	105	7	1			110
							116	9									
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	440	1	111	9	Y	101	55	1			156
08	547	N	547	-0-	-0-	-0-	383	1	164	9	Y	149	86	1			219

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
03	558	N	447	-0-	-111	-0-	386	1	61	9	Y	55	109	1			53
04	1050	N	615	-0-	-435	-0-	374	1	217	4	Y	22	41	1			34
							24	9									
05	837	N	414	-0-	-423	-0-	366	1	29	4	Y	17	34	1			17
							19	9									
06	611	N	611	-0-	-0-	-0-	426	1	118	4	Y	61	10	1			68
							67	9									
07	837	X	347	-0-	-490	-0-	322	1	25	9	Y	23	34	1			57
08	651	X	459	-0-	-192	-0-	390	1	69	9	Y	63	32	1			88

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	12276	X	5970	-0-	-6306	-0-	44	1	5771	2	Y	138	148	1			10
							3	4	152	9							
04	11250	X	3385	-0-	-7865	-0-	26	1	3273	2	Y	68	71	1			7
							11	4	75	9							
05	17263	X	17263	-0-	-0-	-0-	120	1	16774	2	Y	303	296	1	1	8	13
							36	4	333	9							
06	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	55	1	8282	2	Y	150	152	1			11
							49	4	165	9							
07	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	74	1	12379	2	Y	247	234	1			24
							42	4	272	9							
08	17267	X	13860	-0-	-3407	-0-	82	1	13473	2	Y	277	280	1			21
							305	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
03	992	X	225	-0-	-767	-0-	151	1	72	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
04	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	149	1	762	2	Y	356	247	0	1	8	109
							121	4	392	9							
05	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	194	1	1138	2	Y	459	469	0			99
							505	9									
06	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	220	1	1049	2	Y	458	433	0			124
							504	9									
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	212	1	1949	2	Y	589	649	0			64
							4	4	648	9							
08	1829	X	1783	-0-	-46	-0-	222	1	1505	2	Y	51	108	0			7
							56	9									

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
03	4247	X	3329	-0-	-918	-0-	12	1	3148	2	Y	146	146	0			1
							8	4	161	9							
04	3060	X	2727	-0-	-333	-0-	15	1	2445	2	Y	134	134	0			1
							120	4	147	9							
05	3565	X	2868	-0-	-697	-0-	40	1	2621	2	Y	149	149	0			1
							43	4	164	9							
06	3450	X	1140	-0-	-2310	-0-	297	1	779	2	Y	45	46	0			-0-
							14	4	50	9							
07	3565	X	254	-0-	-3311	-0-	254	1			Y	-0-					-0-
08	3317	X	1501	-0-	-1816	-0-	330	1	1096	2	Y	57	57	0			-0-
							12	4	63	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
03	5146	X	4550	-0-	-596	-0-	286	1	3674	2	Y	535	540	0			54
							1	4	589	9							
04	4980	X	4794	-0-	-186	-0-	199	1	3452	2	Y	663	640	0			77
							414	4	729	9							
05	5022	X	4899	-0-	-123	-0-	169	1	3523	2	Y	625	658	0			44
							519	4	688	9							
06	4871	X	4871	-0-	-0-	-0-	161	1	4069	2	Y	583	581	0			46
							641	9									
07	5180	X	5180	-0-	-0-	-0-	280	1	4235	2	Y	593	578	0			61
							13	4	652	9							
08	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	262	1	4156	2	Y	565	571	0			55
							622	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4402	X	4316	-0-	-86	-0-	257	1	3465	2	Y	539	536	0			54
							1	4	593	9							
04	4260	X	4122	-0-	-138	-0-	204	1	2963	2	Y	545	536	0			63
							355	4	600	9							
05	4371	X	4345	-0-	-26	-0-	188	1	3083	2	Y	564	587	0			40
							454	4	620	9							
06	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	155	1	3538	2	Y	518	517	0			41
							570	9									
07	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	269	1	3509	2	Y	536	522	0			55
							11	4	590	9							
08	4340	X	4259	-0-	-81	-0-	250	1	3417	2	Y	538	541	0			52
							592	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
03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	141	1	3473	2	Y	498	488	0			50
							1	4	548	9							
04	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	138	1	2765	2	Y	477	472	0			55
							331	4	525	9							
05	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	149	1	2780	2	Y	462	485	0			32
							410	4	508	9							
06	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	168	1	3038	2	Y	415	414	0			33
							457	9									
07	4154	X	4114	-0-	-40	-0-	307	1	3271	2	Y	478	462	0			49
							10	4	526	9							
08	4154	X	4042	-0-	-112	-0-	301	1	3220	2	Y	474	477	0			46
							521	9									

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
03	5115	X	5052	-0-	-63	-0-	158	1	4232	2	Y	601	590	0			60
							1	4	661	9							
04	4950	X	4226	-0-	-724	-0-	127	1	3184	2	Y	485	489	0			56
							381	4	534	9							
05	4991	X	4295	-0-	-696	-0-	124	1	3148	2	Y	508	528	0			36
							464	4	559	9							
06	4890	X	4395	-0-	-495	-0-	133	1	3679	2	Y	530	524	0			42
							583	9									
07	5053	X	4512	-0-	-541	-0-	227	1	3687	2	Y	534	521	0			55
							11	4	587	9							
08	5053	X	4361	-0-	-692	-0-	211	1	3616	2	Y	485	493	0			47
							534	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
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	180	1	952	2	Y	76	62	1			90
							33	4	84	9							
04	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	277	1	663	2	Y	50	119	1			21
							94	4	55	9							
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	167	1	937	2	Y	74	63	1			32
							78	4	81	9							
06	1200	N	949	-0-	-251	-0-	61	1	752	2	Y	63	64	1			31
							67	4	69	9							
07	1116	N	959	-0-	-157	-0-	76	1	766	2	Y	66	57	1			40
							44	4	73	9							
08	1271	N	1047	-0-	-224	-0-	58	1	879	2	Y	52	59	1			33
							53	4	57	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1054	X	205	-0-	-849	-0-	199	1	6	2	Y	-0-	9	1			2
04	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	596	1	1596	2	Y	21	14	1			9
							226	4	23	9							
05	868	X	505	-0-	-363	-0-	333	1	157	2	Y	2	10	1			1
							13	4	2	9							
06	840	X	173	-0-	-667	-0-	119	1	50	2	Y	-0-	1	1			-0-
							4	4									
07	2511	X	283	-0-	-2228	-0-	100	1	170	2	Y	3	1	1			2
							10	4	3	9							
08	2511	X	299	-0-	-2212	-0-	85	1	201	2	Y	1	2	1			1
							12	4	1	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
03	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	214	1	2074	2	Y	48	30	1			55
							71	4	53	9							
04	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	278	1	1214	2	Y	27	71	1			11
							172	4	30	9							
05	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	108	1	1471	2	Y	35	31	1			15
							122	4	39	9							
06	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	89	1	2203	2	Y	54	42	1			27
							197	4	59	9							
07	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2283	2	Y	58	50	1			35
							130	4	64	9							
08	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	84	1	2213	2	Y	38	49	1			24
							133	4	42	9							

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
03	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	17	1	1981	2	Y	86	99	0			17
							17	4	95	9							
04	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	18	1	1923	2	Y	89	79	0			27
							18	4	98	9							
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	19	1	2057	2	Y	46	55	0			18
							51	9									
06	2040	X	1984	-0-	-56	-0-	14	1	1900	2	Y	64	57	0			25
							70	9									
07	2139	N	1614	-0-	-525	-0-	21	1	1538	2	Y	49	51	0			23
							1	4	54	9							
08	2139	N	1645	-0-	-494	-0-	63	1	1525	2	Y	52	50	0			25
							57	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
03	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	16	1	1827	2	Y	96	113	0	1	8	19
							16	4	106	9							
04	1740	X	1554	-0-	-186	-0-	14	1	1429	2	Y	89	81	0			27
							13	4	98	9							
05	2077	X	1733	-0-	-344	-0-	15	1	1604	2	Y	104	90	0			41
							114	9									
06	2010	X	1466	-0-	-544	-0-	10	1	1345	2	Y	101	102	0			40
							111	9									
07	1612	N	1348	-0-	-264	-0-	17	1	1262	2	Y	63	73	0			30
							69	9									
08	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	51	1	1228	2	Y	63	63	0			30
							69	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2097	X	2097	-0-		-0-		-0-	17	1	1954	2	Y	99	115	0	1	8	20
									17	4	109	9							
04	1980	X	1858	-0-		-122		-0-	17	1	1733	2	Y	84	78	0			26
									16	4	92	9							
05	2201	X	1825	-0-		-376		-0-	16	1	1734	2	Y	68	67	0			27
									75	9									
06	2130	X	2077	-0-		-53		-0-	15	1	1963	2	Y	90	82	0			35
									99	9									
07	2201	X	1795	-0-		-406		-0-	23	1	1701	2	Y	64	69	0			30
									1	4	70	9							
08	2108	X	1864	-0-		-244		-0-	71	1	1717	2	Y	69	66	0			33
									76	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2588	X	2588	-0-		-0-		-0-	23	1	2263	2	Y	273	266	0			25
									2	4	300	9							
04	2484	X	2484	-0-		-0-		-0-	20	1	1894	2	Y	232	230	0			27
									315	4	255	9							
05	2542	X	2342	-0-		-200		-0-	20	1	1758	2	Y	215	219	0			23
									327	4	237	9							
06	2490	X	2343	-0-		-147		-0-	23	1	2058	2	Y	235	233	0			25
									3	4	259	9							
07	2573	X	2406	-0-		-167		-0-	24	1	2106	2	Y	241	243	0			23
									11	4	265	9							
08	2573	X	2405	-0-		-168		-0-	22	1	2122	2	Y	235	232	0			26
									2	4	259	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	2116	-0-		-209		-0-	19	1	1927	2	Y	154	150	0			14
									1	4	169	9							
04	2250	X	2009	-0-		-241		-0-	17	1	1583	2	Y	133	132	0			15
									263	4	146	9							
05	2325	X	2095	-0-		-230		-0-	19	1	1628	2	Y	133	134	0			14
									302	4	146	9							
06	2220	X	2047	-0-		-173		-0-	22	1	1901	2	Y	110	112	0			12
									3	4	121	9							
07	2170	X	2108	-0-		-62		-0-	22	1	1948	2	Y	116	117	0			11
									10	4	128	9							
08	2108	X	2059	-0-		-49		-0-	19	1	1912	2	Y	115	113	0			13
									1	4	127	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1564	-0-		-203		-0-	13	1	1490	2	Y	44	47	0			9
									13	4	48	9							
04	1590	X	1528	-0-		-62		-0-	14	1	1449	2	Y	47	42	0			14
									13	4	52	9							
05	1958	X	1958	-0-		-0-		-0-	17	1	1874	2	Y	61	51	0			24
									67	9									
06	1698	X	1698	-0-		-0-		-0-	12	1	1621	2	Y	59	60	0			23
									65	9									
07	1581	X	1405	-0-		-176		-0-	18	1	1342	2	Y	41	45	0			19
									45	9									
08	1953	X	1689	-0-		-264		-0-	65	1	1569	2	Y	50	45	0			24
									55	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2072	-0-		-1989	-0-	17	1	2015	2	Y	21	39	0			4
								17	4	23	9							
04	3930	X	1672	-0-		-2258	-0-	15	1	1605	2	Y	34	28	0			10
								15	4	37	9							
05	2511	X	1773	-0-		-738	-0-	16	1	1705	2	Y	47	39	0			18
								52	9									
06	2190	X	1690	-0-		-500	-0-	12	1	1619	2	Y	54	51	0			21
								59	9									
07	2263	X	1546	-0-		-717	-0-	20	1	1479	2	Y	42	43	0			20
								1	4	46	9							
08	2077	X	1492	-0-		-585	-0-	57	1	1387	2	Y	44	43	0			21
								48	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	2193	-0-		-194	-0-	20	1	1989	2	Y	166	161	0			15
								1	4	183	9							
04	2310	X	2010	-0-		-300	-0-	17	1	1577	2	Y	140	139	0			16
								262	4	154	9							
05	2387	X	2069	-0-		-318	-0-	18	1	1599	2	Y	141	142	0			15
								297	4	155	9							
06	2250	X	2078	-0-		-172	-0-	21	1	1892	2	Y	147	146	0			16
								3	4	162	9							
07	2263	X	1922	-0-		-341	-0-	20	1	1747	2	Y	133	136	0			13
								9	4	146	9							
08	2278	X	2278	-0-		-0-	-0-	21	1	2088	2	Y	152	148	0			17
								2	4	167	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	5105	-0-		-227	-0-	331	1	3962	2	Y	737	722	0	1	8	74
								1	4	811	9							
04	5160	X	4320	-0-		-840	-0-	248	1	3019	2	Y	628	629	0			73
								362	4	691	9							
05	5022	X	4705	-0-		-317	-0-	236	1	3233	2	Y	691	715	0			49
								476	4	760	9							
06	4950	X	4501	-0-		-449	-0-	218	1	3573	2	Y	645	643	0			51
								710	9									
07	5115	X	4584	-0-		-531	-0-	384	1	3507	2	Y	620	607	0			64
								11	4	682	9							
08	5115	X	4761	-0-		-354	-0-	451	1	3625	2	Y	623	626	0			61
								685	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1817	N	1817	-0-		-0-	-0-	16	1	1611	2	Y	172	167	0			16
								1	4	189	9							
04	1770	N	1522	-0-		-248	-0-	12	1	1162	2	Y	141	141	0			16
								193	4	155	9							
05	1767	N	1553	-0-		-214	-0-	13	1	1166	2	Y	143	144	0			15
								217	4	157	9							
06	1770	N	1502	-0-		-268	-0-	15	1	1319	2	Y	151	150	0			16
								2	4	166	9							
07	1581	N	1570	-0-		-11	-0-	15	1	1364	2	Y	167	167	0			16
								7	4	184	9							
08	1550	N	1540	-0-		-10	-0-	14	1	1364	2	Y	146	146	0			16
								1	4	161	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	15	1	1511	2	Y	165	160	0			15
							1	4	182	9							
04	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	14	1	1296	2	Y	145	143	0			17
							215	4	160	9							
05	1705	N	1704	-0-	-1	-0-	15	1	1291	2	Y	144	145	0			16
							240	4	158	9							
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	17	1	1528	2	Y	149	149	0			16
							2	4	164	9							
07	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	17	1	1500	2	Y	175	174	0			17
							8	4	193	9							
08	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	16	1	1533	2	Y	171	169	0			19
							1	4	188	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
03	1767	X	1691	-0-	-76	-0-	15	1	1529	2	Y	133	129	0			12
							1	4	146	9							
04	1620	X	1404	-0-	-216	-0-	12	1	1106	2	Y	93	94	0			11
							184	4	102	9							
05	1674	X	1549	-0-	-125	-0-	14	1	1202	2	Y	100	100	0			11
							223	4	110	9							
06	1650	X	1598	-0-	-52	-0-	17	1	1455	2	Y	113	112	0			12
							2	4	124	9							
07	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	17	1	1540	2	Y	134	133	0			13
							8	4	147	9							
08	1705	X	1703	-0-	-2	-0-	16	1	1543	2	Y	130	128	0			15
							1	4	143	9							

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
03	2728	X	2675	-0-	-53	-0-	24	1	2379	2	Y	245	238	0			22
							2	4	270	9							
04	2640	X	2589	-0-	-51	-0-	21	1	2003	2	Y	211	209	0			24
							333	4	232	9							
05	2728	X	2632	-0-	-96	-0-	23	1	2004	2	Y	212	213	0			23
							372	4	233	9							
06	2640	X	2511	-0-	-129	-0-	25	1	2240	2	Y	220	220	0			23
							4	4	242	9							
07	2988	N	2988	-0-	-0-	-0-	30	1	2676	2	Y	244	243	0			24
							14	4	268	9							
08	2841	N	2841	-0-	-0-	-0-	26	1	2560	2	Y	230	228	0			26
							2	4	253	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
03	3875	X	3607	-0-	-268	-0-	181	1	2951	2	Y	431	423	0			43
							1	4	474	9							
04	3750	X	3234	-0-	-516	-0-	161	1	2350	2	Y	401	398	0			46
							282	4	441	9							
05	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	157	1	2475	2	Y	394	412	0			28
							365	4	433	9							
06	3570	X	3427	-0-	-143	-0-	147	1	2863	2	Y	379	377	0			30
							417	9									
07	3689	X	3636	-0-	-53	-0-	264	1	2932	2	Y	392	382	0			40
							9	4	431	9							
08	3596	X	3565	-0-	-31	-0-	247	1	2890	2	Y	389	391	0			38
							428	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	197	1	3523	2	Y	635	621	0			64
							1	4	699	9							
04	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	189	1	2991	2	Y	607	601	0			70
							358	4	668	9							
05	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	226	1	2941	2	Y	615	642	0			43
							433	4	677	9							
06	4290	X	4260	-0-	-30	-0-	221	1	3416	2	Y	566	564	0			45
							623	9									
07	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	362	1	3600	2	Y	580	565	0			60
							11	4	638	9							
08	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	339	1	3631	2	Y	547	554	0			53
							602	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
03	3534	X	3410	-0-	-124	-0-	31	1	3065	2	Y	284	273	0			26
							2	4	312	9							
04	3420	X	3145	-0-	-275	-0-	26	1	2447	2	Y	241	239	0			28
							407	4	265	9							
05	3503	X	3276	-0-	-227	-0-	29	1	2508	2	Y	248	249	0			27
							466	4	273	9							
06	3390	X	3007	-0-	-383	-0-	31	1	2699	2	Y	248	249	0			26
							4	4	273	9							
07	3503	X	3205	-0-	-298	-0-	32	1	2850	2	Y	280	279	0			27
							15	4	308	9							
08	3410	X	3239	-0-	-171	-0-	30	1	2907	2	Y	273	269	0			31
							2	4	300	9							

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
03	6789	X	4957	-0-	-1832	-0-	44	1	4367	2	Y	494	488	0			45
							3	4	543	9							
04	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	56	1	5320	2	Y	809	760	0	1	8	93
							885	4	890	9							
05	6716	X	6716	-0-	-0-	-0-	56	1	4909	2	Y	763	773	0	1	8	82
							912	4	839	9							
06	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	66	1	5827	2	Y	567	589	0			60
							9	4	624	9							
07	7378	X	6338	-0-	-1040	-0-	64	1	5661	2	Y	530	539	0			51
							30	4	583	9							
08	7378	X	6291	-0-	-1087	-0-	58	1	5664	2	Y	514	507	0			58
							4	4	565	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
03	3565	X	3315	-0-	-250	-0-	29	1	2952	2	Y	302	293	0			28
							2	4	332	9							
04	3360	X	3181	-0-	-179	-0-	26	1	2470	2	Y	249	248	0			29
							411	4	274	9							
05	3348	X	3235	-0-	-113	-0-	28	1	2473	2	Y	250	252	0			27
							459	4	275	9							
06	3240	X	3099	-0-	-141	-0-	31	1	2776	2	Y	262	261	0			28
							4	4	288	9							
07	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	36	1	3200	2	Y	281	282	0			27
							17	4	309	9							
08	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	33	1	3243	2	Y	276	272	0			31
							2	4	304	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2790	X	2430	-0-	-360	-0-	21	1	2126	2	Y	255	246	0			23
							2	4	281	9							
04	2700	X	2314	-0-	-386	-0-	18	1	1750	2	Y	232	228	0			27
							291	4	255	9							
05	2790	X	2355	-0-	-435	-0-	20	1	1754	2	Y	232	234	0			25
							326	4	255	9							
06	2700	X	2303	-0-	-397	-0-	23	1	2059	2	Y	198	202	0			21
							3	4	218	9							
07	2387	N	2311	-0-	-76	-0-	23	1	2078	2	Y	181	184	0			18
							11	4	199	9							
08	2527	N	2527	-0-	-0-	-0-	23	1	2289	2	Y	194	190	0			22
							2	4	213	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
03	3999	X	3223	-0-	-776	-0-	29	1	2906	2	Y	260	252	0			24
							2	4	286	9							
04	3540	X	3151	-0-	-389	-0-	26	1	2472	2	Y	220	219	0			25
							411	4	242	9							
05	3365	X	3365	-0-	-0-	-0-	30	1	2624	2	Y	204	207	0			22
							487	4	224	9							
06	3147	X	3147	-0-	-0-	-0-	33	1	2875	2	Y	213	212	0			23
							5	4	234	9							
07	3255	X	2999	-0-	-256	-0-	31	1	2724	2	Y	209	212	0			20
							14	4	230	9							
08	3379	X	2974	-0-	-405	-0-	28	1	2735	2	Y	190	189	0			21
							2	4	209	9							

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
03	4402	X	4206	-0-	-196	-0-	23	1	3860	2	Y	294	295	0			12
							323	9									
04	4350	X	3897	-0-	-453	-0-	21	1	3201	2	Y	255	255	0			12
							394	4	281	9							
05	4495	X	3971	-0-	-524	-0-	20	1	3663	2	Y	261	260	0			13
							1	4	287	9							
06	4350	X	3755	-0-	-595	-0-	16	1	3457	2	Y	256	253	0			16
							282	9									
07	4371	X	4032	-0-	-339	-0-	17	1	3704	2	Y	281	281	0			16
							2	4	309	9							
08	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	20	1	4261	2	Y	283	281	0			18
							311	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
03	2170	X	2163	-0-	-7	-0-	18	1	2053	2	Y	67	75	0			13
							18	4	74	9							
04	1980	X	1922	-0-	-58	-0-	17	1	1815	2	Y	66	59	0			20
							17	4	73	9							
05	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	21	1	2250	2	Y	78	67	0			31
							86	9									
06	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	15	1	2026	2	Y	81	80	0			32
							89	9									
07	2170	X	1933	-0-	-237	-0-	25	1	1830	2	Y	70	69	0			33
							1	4	77	9							
08	2356	X	1990	-0-	-366	-0-	76	1	1835	2	Y	72	70	0			35
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5456	X	4729	-0-	-727	-0-	25	1	4240	2	Y	422	422	0			18
							464	9									
04	5040	X	4344	-0-	-696	-0-	23	1	3486	2	Y	369	369	0			18
							429	4	406	9							
05	5208	X	4356	-0-	-852	-0-	21	1	3926	2	Y	371	370	0			19
							1	4	408	9							
06	5040	X	4305	-0-	-735	-0-	18	1	3872	2	Y	376	372	0			23
							1	4	414	9							
07	4805	X	4336	-0-	-469	-0-	18	1	3886	2	Y	391	392	0			22
							2	4	430	9							
08	4743	X	4669	-0-	-74	-0-	20	1	4240	2	Y	372	371	0			23
							409	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
03	1395	X	1362	-0-	-33	-0-	11	1	1303	2	Y	34	36	0			7
							11	4	37	9							
04	1452	X	1452	-0-	-0-	-0-	13	1	1367	2	Y	54	45	0			16
							13	4	59	9							
05	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	14	1	1495	2	Y	49	46	0			19
							54	9									
06	1320	X	1161	-0-	-159	-0-	8	1	1110	2	Y	39	43	0			15
							43	9									
07	1488	X	1153	-0-	-335	-0-	15	1	1103	2	Y	32	32	0			15
							35	9									
08	1550	X	1139	-0-	-411	-0-	44	1	1059	2	Y	33	32	0			16
							36	9									

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
03	5456	X	5274	-0-	-182	-0-	28	1	4668	2	Y	525	527	0			22
							578	9									
04	5280	X	5227	-0-	-53	-0-	27	1	4161	2	Y	478	477	0			23
							513	4	526	9							
05	5704	X	5012	-0-	-692	-0-	24	1	4468	2	Y	472	471	0			24
							1	4	519	9							
06	5520	X	4938	-0-	-582	-0-	20	1	4396	2	Y	474	469	0			29
							1	4	521	9							
07	5704	X	4997	-0-	-707	-0-	21	1	4432	2	Y	492	493	0			28
							3	4	541	9							
08	5394	X	5135	-0-	-259	-0-	22	1	4647	2	Y	424	425	0			27
							466	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
03	5270	X	5217	-0-	-53	-0-	28	1	4686	2	Y	457	458	0			19
							503	9									
04	5100	X	4787	-0-	-313	-0-	25	1	3823	2	Y	425	423	0			21
							471	4	468	9							
05	5549	X	4843	-0-	-706	-0-	24	1	4343	2	Y	432	431	0			22
							1	4	475	9							
06	5370	X	5027	-0-	-343	-0-	21	1	4518	2	Y	443	438	0			27
							1	4	487	9							
07	5549	X	5103	-0-	-446	-0-	21	1	4565	2	Y	467	467	0			27
							3	4	514	9							
08	5641	X	5641	-0-	-0-	-0-	24	1	5147	2	Y	427	427	0			27
							470	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	47	1	7989	2	Y	765	763	0			32
							1	4	842	9							
04	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	45	1	7014	2	Y	711	708	0	1	8	34
							864	4	782	9							
05	8872	X	8872	-0-	-0-	-0-	44	1	8025	2	Y	727	723	0	1	8	37
							3	4	800	9							
06	8580	X	8397	-0-	-183	-0-	34	1	7592	2	Y	700	694	0			43
							1	4	770	9							
07	8990	X	8539	-0-	-451	-0-	36	1	7700	2	Y	726	728	0			41
							4	4	799	9							
08	8990	X	8876	-0-	-114	-0-	38	1	8105	2	Y	666	665	0			42
							733	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
03	8959	X	3472	-0-	-5487	-0-	26	1	3385	2	Y	54	62	1			4
							2	4	59	9							
04	11460	X	6741	-0-	-4719	-0-	53	1	6555	2	Y	101	95	1			10
							22	4	111	9							
05	11842	X	6677	-0-	-5165	-0-	47	1	6510	2	Y	96	102	1			4
							14	4	106	9							
06	11460	X	3896	-0-	-7564	-0-	25	1	3786	2	Y	57	57	1			4
							22	4	63	9							
07	6975	X	4415	-0-	-2560	-0-	26	1	4295	2	Y	73	70	1			7
							14	4	80	9							
08	6975	X	5232	-0-	-1743	-0-	31	1	5109	2	Y	84	85	1			6
							92	9									

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
03	4712	X	4602	-0-	-110	-0-	25	1	4126	2	Y	410	411	0			17
							451	9									
04	4620	X	4567	-0-	-53	-0-	24	1	3667	2	Y	385	383	0			19
							452	4	424	9							
05	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	23	1	4196	2	Y	392	391	0			20
							1	4	431	9							
06	4620	X	4302	-0-	-318	-0-	18	1	3896	2	Y	352	350	0			22
							1	4	387	9							
07	4743	X	4207	-0-	-536	-0-	18	1	3804	2	Y	348	350	0			20
							2	4	383	9							
08	4759	X	4759	-0-	-0-	-0-	20	1	4336	2	Y	366	363	0			23
							403	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
03	1922	X	1472	-0-	-450	-0-	292	1	1000	2	Y	162	163	0			1
							2	4	178	9							
04	840	X	840	-0-	-0-	-0-	182	1	582	2	Y	54	55	0			-0-
							17	4	59	9							
05	1364	X	1024	-0-	-340	-0-	221	1	695	2	Y	91	90	0			1
							8	4	100	9							
06	1410	X	694	-0-	-716	-0-	202	1	389	2	Y	93	93	0			1
							1	4	102	9							
07	868	N	459	-0-	-409	-0-	183	1	226	2	Y	44	45	0			-0-
							2	4	48	9							
08	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	215	1	743	2	Y	145	143	0			2
							1	4	160	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	1586	-0-		-1080	-0-	303	1	1041	2	Y	218	218	0			1
								2	4	240	9							
04	2580	X	726	-0-		-1854	-0-	151	1	311	2	Y	232	232	0			1
								9	4	255	9							
05	496	X	245	-0-		-251	-0-	222	1	6	2	Y	15	16	0			-0-
								17	9									
06	1530	X	347	-0-		-1183	-0-	211	1	90	2	Y	42	42	0			-0-
								46	9									
07	744	N	428	-0-		-316	-0-	262	1	99	2	Y	60	60	0			-0-
								1	4	66	9							
08	389	N	389	-0-		-0-	-0-	252	1	83	2	Y	49	48	0			1
								54	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2014	N	2014	-0-		-0-	-0-	289	1	1431	2	Y	265	264	0			2
								2	4	292	9							
04	1554	N	1554	-0-		-0-	-0-	191	1	1188	2	Y	127	128	0			1
								35	4	140	9							
05	1489	N	1489	-0-		-0-	-0-	223	1	1116	2	Y	125	125	0			1
								12	4	138	9							
06	1950	N	1304	-0-		-646	-0-	208	1	1008	2	Y	77	77	0			1
								3	4	85	9							
07	2015	X	1198	-0-		-817	-0-	230	1	817	2	Y	131	131	0			1
								7	4	144	9							
08	2015	X	1158	-0-		-857	-0-	224	1	804	2	Y	117	116	0			2
								1	4	129	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1663	-0-		-1282	-0-	227	1	1087	2	Y	315	314	0			2
								2	4	347	9							
04	724	X	724	-0-		-0-	-0-	186	1	435	2	Y	82	84	0			-0-
								13	4	90	9							
05	540	X	540	-0-		-0-	-0-	222	1	224	2	Y	84	83	0			1
								2	4	92	9							
06	1620	X	468	-0-		-1152	-0-	208	1	198	2	Y	55	56	0			-0-
								1	4	61	9							
07	744	N	590	-0-		-154	-0-	229	1	190	2	Y	154	153	0			1
								2	4	169	9							
08	597	N	597	-0-		-0-	-0-	222	1	230	2	Y	132	131	0			2
								145	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	1072	-0-		-3919	-0-	200	1	721	2	Y	136	137	0			1
								1	4	150	9							
04	4830	X	762	-0-		-4068	-0-	180	1	356	2	Y	195	195	0			1
								11	4	215	9							
05	992	X	901	-0-		-91	-0-	220	1	377	2	Y	273	272	0			2
								4	4	300	9							
06	1050	X	593	-0-		-457	-0-	207	1	290	2	Y	86	87	0			1
								1	4	95	9							
07	1222	X	1222	-0-		-0-	-0-	299	1	804	2	Y	102	102	0			1
								7	4	112	9							
08	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	297	1	606	2	Y	88	88	0			1
								1	4	97	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	8370	X	873	-0-	-7497	-0-	213	1	497	2	Y	147	147	0			1
							1	4	162	9							
04	3300	X	417	-0-	-2883	-0-	188	1	191	2	Y	29	30	0			-0-
							6	4	32	9							
05	734	X	734	-0-	-0-	-0-	217	1	383	2	Y	118	117	0			1
							4	4	130	9							
06	840	X	481	-0-	-359	-0-	208	1	217	2	Y	50	51	0			-0-
							1	4	55	9							
07	868	X	538	-0-	-330	-0-	181	1	282	2	Y	65	65	0			-0-
							3	4	72	9							
08	744	N	730	-0-	-14	-0-	287	1	343	2	Y	91	90	0			1
							100	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
03	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	296	1	5047	2	Y	640	636	0			4
							8	4	704	9							
04	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	121	1	3715	2	Y	272	275	0			1
							110	4	299	9							
05	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	138	1	3742	2	Y	379	378	0			2
							41	4	417	9							
06	5100	X	3514	-0-	-1586	-0-	126	1	3192	2	Y	169	170	0			1
							10	4	186	9							
07	6045	X	3673	-0-	-2372	-0-	139	1	3276	2	Y	208	208	0			1
							29	4	229	9							
08	6045	X	3058	-0-	-2987	-0-	135	1	2716	2	Y	185	183	0			3
							3	4	204	9							

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
03	12214	X	9534	-0-	-2680	-0-	69	1	9149	2	Y	283	279	1			20
							5	4	311	9							
04	11820	X	8088	-0-	-3732	-0-	62	1	7745	2	Y	232	229	1			23
							26	4	255	9							
05	12214	X	8750	-0-	-3464	-0-	60	1	8409	2	Y	239	251	1	1	8	10
							18	4	263	9							
06	9240	X	6080	-0-	-3160	-0-	39	1	5876	2	Y	118	119	1			9
							35	4	130	9							
07	9548	X	8754	-0-	-794	-0-	51	1	8470	2	Y	186	177	1			18
							28	4	205	9							
08	9548	X	9035	-0-	-513	-0-	53	1	8752	2	Y	209	211	1			16
							230	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
03	2015	X	1114	-0-	-901	-0-	97	1	903	2	Y	104	98	1			15
							114	9									
04	1950	X	472	-0-	-1478	-0-	116	1	268	2	Y	44	52	1			7
							40	4	48	9							
05	2015	X	974	-0-	-1041	-0-	139	1	719	2	Y	90	86	1			11
							17	4	99	9							
06	1860	X	414	-0-	-1446	-0-	128	1	253	2	Y	29	37	1			3
							1	4	32	9							
07	1271	X	1091	-0-	-180	-0-	182	1	793	2	Y	95	91	1			7
							11	4	105	9							
08	1116	X	607	-0-	-509	-0-	142	1	414	2	Y	45	47	1			5
							1	4	50	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	89	1	1108	2	Y	77	73	1			11
							85	9									
04	1864	X	1864	-0-	-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	125	116	1			20
							208	4	138	9							
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	156	1	2592	2	Y	176	174	1			22
							62	4	194	9							
06	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	173	1	2497	2	Y	170	174	1			18
							11	4	187	9							
07	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	181	1	2418	2	Y	203	206	1			15
							33	4	223	9							
08	3007	X	2735	-0-	-272	-0-	185	1	2327	2	Y	199	190	1			24
							4	4	219	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
03	2728	X	2592	-0-	-136	-0-	87	1	2273	2	Y	211	197	1			31
							232	9									
04	2640	X	2103	-0-	-537	-0-	92	1	1639	2	Y	118	130	1			19
							242	4	130	9							
05	2728	X	2215	-0-	-513	-0-	101	1	1944	2	Y	113	118	1			14
							46	4	124	9							
06	2520	X	2289	-0-	-231	-0-	98	1	2038	2	Y	131	131	1			14
							9	4	144	9							
07	2604	X	2274	-0-	-330	-0-	94	1	2007	2	Y	133	137	1			10
							27	4	146	9							
08	2604	X	2195	-0-	-409	-0-	83	1	1996	2	Y	103	101	1			12
							3	4	113	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 20H RRCID -> 272345 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7463 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
03	372	N	254	-0-	-118	-0-	155	1	78	2	Y	19	39	0			1
							21	9									
04	360	N	321	-0-	-39	-0-	195	1	103	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
05	1085	N	313	-0-	-772	-0-	217	1	81	2	Y	13	13	0			1
							1	4	14	9							
06	256	N	256	-0-	-0-	-0-	240	1	14	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
07	341	N	275	-0-	-66	-0-	253	1	19	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	266	1	61	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 272401 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 8000 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	338	1	4536	2	Y	463	409	0	1	8	94
							509	9									
04	5190	X	4952	-0-	-238	-0-	284	1	3632	2	Y	441	419	0			116
							551	4	485	9							
05	5363	X	4833	-0-	-530	-0-	315	1	3624	2	Y	421	436	0			101
							431	4	463	9							
06	5220	X	4640	-0-	-580	-0-	350	1	3885	2	Y	368	385	0			84
							405	9									
07	5394	X	4826	-0-	-568	-0-	309	1	4011	2	Y	456	391	0			149
							4	4	502	9							
08	5394	X	4774	-0-	-620	-0-	274	1	3988	2	Y	458	464	0			143
							8	4	504	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 272402 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7968 - 12689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	3575	-0-	-145	-0-	218	1	2968	2	Y	354	350	0			72
							389	9									
04	3600	X	3114	-0-	-486	-0-	166	1	2233	2	Y	342	324	0			90
							339	4	376	9							
05	3720	X	3167	-0-	-553	-0-	199	1	2317	2	Y	341	349	0			82
							276	4	375	9							
06	3450	X	3095	-0-	-355	-0-	204	1	2532	2	Y	326	334	0			74
							359	9									
07	3565	X	3293	-0-	-272	-0-	186	1	2700	2	Y	367	321	0			120
							3	4	404	9							
08	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	243	1	2567	2	Y	350	361	0			109
							5	4	385	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 3H RRCID -> 272403 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 8047 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	N	2755	-0-	-221	-0-	206	1	2289	2	Y	236	250	0			48
							260	9									
04	2550	N	2530	-0-	-20	-0-	154	1	1754	2	Y	324	287	0			85
							266	4	356	9							
05	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	199	1	1949	2	Y	352	352	0			85
							232	4	387	9							
06	2672	N	2672	-0-	-0-	-0-	198	1	2130	2	Y	313	327	0			71
							344	9									
07	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	177	1	2181	2	Y	270	253	0			88
							2	4	297	9							
08	2759	N	2651	-0-	-108	-0-	158	1	2216	2	Y	248	259	0			77
							4	4	273	9							

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
03	3472	X	3309	-0-	-163	-0-	405	1	2678	2	Y	205	232	0			42
							226	9									
04	3360	X	2878	-0-	-482	-0-	247	1	2069	2	Y	225	208	0			59
							314	4	248	9							
05	3472	X	2986	-0-	-486	-0-	298	1	2177	2	Y	229	233	0			55
							259	4	252	9							
06	3360	X	3199	-0-	-161	-0-	347	1	2615	2	Y	215	221	0			49
							237	9									
07	3472	X	3182	-0-	-290	-0-	303	1	2631	2	Y	223	199	0			73
							3	4	245	9							
08	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	264	1	2798	2	Y	241	239	0			75
							5	4	265	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
03	3875	X	3588	-0-	-287	-0-	260	1	2939	2	Y	354	358	0			72
							389	9									
04	3750	X	2988	-0-	-762	-0-	140	1	2200	2	Y	285	282	0			75
							334	4	314	9							
05	3875	X	3336	-0-	-539	-0-	184	1	2510	2	Y	312	312	0			75
							299	4	343	9							
06	3480	X	3121	-0-	-359	-0-	173	1	2633	2	Y	286	296	0			65
							315	9									
07	3596	X	2912	-0-	-684	-0-	169	1	2433	2	Y	279	253	0			91
							3	4	307	9							
08	3596	X	3275	-0-	-321	-0-	180	1	2751	2	Y	308	303	0			96
							5	4	339	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 6H RRCID -> 272406 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7934 - 12695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3690	-0-		-371	-0-	183	1	3164	2	Y	312	337	0			64
								343	9									
04	3930	X	3209	-0-		-721	-0-	144	1	2452	2	Y	219	225	0			58
								372	4	241	9							
05	4061	X	3669	-0-		-392	-0-	189	1	2875	2	Y	239	239	0			58
								342	4	263	9							
06	3810	X	3173	-0-		-637	-0-	190	1	2770	2	Y	194	208	0			44
								213	9									
07	3937	X	3271	-0-		-666	-0-	161	1	2870	2	Y	215	189	0			70
								3	4	237	9							
08	3689	X	3336	-0-		-353	-0-	144	1	2948	2	Y	216	219	0			67
								6	4	238	9							

STUMBERG RANCH UNIT B WELL #: 7H RRCID -> 272407 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 8094 - 12890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2834	-0-		-638	-0-	197	1	2374	2	Y	239	260	0			49
								263	9									
04	3360	X	2517	-0-		-843	-0-	209	1	1812	2	Y	201	197	0			53
								275	4	221	9							
05	3472	X	2855	-0-		-617	-0-	206	1	2140	2	Y	231	228	0			56
								255	4	254	9							
06	3120	X	2813	-0-		-307	-0-	165	1	2383	2	Y	241	242	0			55
								265	9									
07	3224	X	2803	-0-		-421	-0-	157	1	2364	2	Y	254	226	0			83
								3	4	279	9							
08	2852	X	2804	-0-		-48	-0-	207	1	2317	2	Y	251	256	0			78
								4	4	276	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 21H RRCID -> 272460 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 8636 - 11723

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	721	-0-		-23	-0-	108	1	482	2	Y	117	115	0			4
								2	4	129	9							
04	885	X	885	-0-		-0-	-0-	136	1	525	2	Y	202	198	0			8
								2	4	222	9							
05	744	X	744	-0-		-0-	-0-	136	1	459	2	Y	133	133	0	1	8	7
								3	4	146	9							
06	690	X	586	-0-		-104	-0-	122	1	348	2	Y	104	106	0			5
								2	4	114	9							
07	930	X	396	-0-		-534	-0-	132	1	191	2	Y	66	67	0			4
								73	9									
08	930	X	891	-0-		-39	-0-	169	1	575	2	Y	133	132	0			5
								1	4	146	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 22H RRCID -> 272467 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 8246 - 11609

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1410	-0-		-16	-0-	193	1	1172	2	Y	36	39	0			1
								5	4	40	9							
04	1449	X	1449	-0-		-0-	-0-	237	1	1147	2	Y	55	54	0			2
								4	4	61	9							
05	1333	X	853	-0-		-480	-0-	235	1	517	2	Y	88	85	0			5
								4	4	97	9							
06	1350	X	884	-0-		-466	-0-	243	1	519	2	Y	107	107	0			5
								4	4	118	9							
07	1488	X	751	-0-		-737	-0-	254	1	394	2	Y	93	93	0			5
								1	4	102	9							
08	1488	X	619	-0-		-869	-0-	265	1	299	2	Y	49	52	0			2
								1	4	54	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	20336	X	19711	-0-	-625	-0-	109	1	19151	2	Y	401	402	1	1	8	9
							10	4	441	9							
04	18180	X	14668	-0-	-3512	-0-	28	1	14314	2	Y	215	210	1			14
							89	4	237	9							
05	18879	X	17918	-0-	-961	-0-	101	1	17440	2	Y	304	302	1	1	8	15
							43	4	334	9							
06	19920	X	19920	-0-	-0-	-0-	116	1	19345	2	Y	347	333	1			29
							77	4	382	9							
07	19716	X	19251	-0-	-465	-0-	96	1	18834	2	Y	277	292	1			14
							16	4	305	9							
08	19716	X	17076	-0-	-2640	-0-	86	1	16709	2	Y	252	256	1			10
							4	4	277	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
03	2790	X	1854	-0-	-936	-0-	166	1	1536	2	Y	138	129	0			35
							152	9									
04	2700	X	1644	-0-	-1056	-0-	129	1	1192	2	Y	124	140	0			19
							187	4	136	9							
05	2790	X	1950	-0-	-840	-0-	155	1	1581	2	Y	193	168	0			44
							2	4	212	9							
06	1980	X	1787	-0-	-193	-0-	147	1	1443	2	Y	178	170	0			52
							1	4	196	9							
07	1705	N	502	-0-	-1203	-0-	42	1	394	2	Y	51	81	0			22
							10	4	56	9							
08	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	135	1	1323	2	Y	131	125	0			28
							144	9									

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
03	4774	X	4432	-0-	-342	-0-	224	1	3583	2	Y	568	568	0			33
							625	9									
04	4620	X	4311	-0-	-309	-0-	194	1	3055	2	Y	562	564	0			31
							444	4	618	9							
05	4309	X	3993	-0-	-316	-0-	163	1	3179	2	Y	468	474	0			25
							136	4	515	9							
06	4290	X	3907	-0-	-383	-0-	200	1	3088	2	Y	476	476	0			25
							95	4	524	9							
07	4464	X	3893	-0-	-571	-0-	173	1	2910	2	Y	452	447	0			30
							313	4	497	9							
08	4464	X	3527	-0-	-937	-0-	123	1	2825	2	Y	406	408	0			28
							132	4	447	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
03	4154	X	3840	-0-	-314	-0-	139	1	3159	2	Y	493	496	0			28
							542	9									
04	4020	X	3348	-0-	-672	-0-	109	1	2414	2	Y	431	435	0			24
							351	4	474	9							
05	4154	X	3276	-0-	-878	-0-	83	1	2674	2	Y	368	372	0			20
							114	4	405	9							
06	3780	X	3674	-0-	-106	-0-	131	1	3034	2	Y	377	377	0			20
							94	4	415	9							
07	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	101	1	2985	2	Y	427	419	0			28
							321	4	470	9							
08	3844	X	2930	-0-	-914	-0-	73	1	2387	2	Y	326	331	0			23
							111	4	359	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4216	X	3240	-0-	-976	-0-	242	1	2574	2	Y	385	392	0			22
							424	9									
04	4260	X	3281	-0-	-979	-0-	234	1	2286	2	Y	390	391	0			21
							332	4	429	9							
05	4402	X	4228	-0-	-174	-0-	243	1	3347	2	Y	450	447	0			24
							143	4	495	9							
06	4260	X	3332	-0-	-928	-0-	256	1	2624	2	Y	337	343	0			18
							81	4	371	9							
07	3906	X	3378	-0-	-528	-0-	212	1	2424	2	Y	437	426	0			29
							261	4	481	9							
08	4216	X	3555	-0-	-661	-0-	204	1	2735	2	Y	444	442	0			31
							128	4	488	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
03	4588	X	3514	-0-	-1074	-0-	264	1	2814	2	Y	396	391	0			23
							436	9									
04	4290	X	3128	-0-	-1162	-0-	257	1	2172	2	Y	348	352	0			19
							316	4	383	9							
05	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	265	1	2996	2	Y	390	388	0			21
							128	4	429	9							
06	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	293	1	2983	2	Y	451	448	0			24
							92	4	496	9							
07	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	277	1	2920	2	Y	451	445	0			30
							314	4	496	9							
08	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	270	1	3014	2	Y	433	433	0			30
							141	4	476	9							

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
03	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	214	1	3718	2	Y	721	719	0			42
							793	9									
04	4320	X	3983	-0-	-337	-0-	188	1	2793	2	Y	542	554	0			30
							406	4	596	9							
05	4464	X	4092	-0-	-372	-0-	207	1	3245	2	Y	456	462	0			24
							138	4	502	9							
06	4320	X	3942	-0-	-378	-0-	234	1	3109	2	Y	457	457	0			24
							96	4	503	9							
07	4712	X	4000	-0-	-712	-0-	213	1	2937	2	Y	485	477	0			32
							316	4	534	9							
08	4712	X	4255	-0-	-457	-0-	213	1	3338	2	Y	498	495	0			35
							156	4	548	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
03	1324	N	-0-	-0-	-1324	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
06	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 #: 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
03	5983	X	254	-0-	-5729	-0-	2	1	245	2	Y	5	7	1			-0-
							1	4	6	9							
04	5790	X	70	-0-	-5720	-0-	1	1	67	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
05	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
07	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					-0-
08	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	306	1	3175	2	Y	156	177	0			56
							172	9									
04	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	248	1	2544	2	Y	111	133	0			34
							405	4	122	9							
05	5053	X	3137	-0-	-1916	-0-	306	1	2724	2	Y	97	110	0			21
							107	9									
06	4890	X	3268	-0-	-1622	-0-	392	1	2759	2	Y	106	98	0			29
							117	9									
07	5053	X	4559	-0-	-494	-0-	348	1	4027	2	Y	160	172	0			17
							8	4	176	9							
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	379	1	4284	2	Y	253	238	0			32
							1	4	278	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 19H RRCID -> 272572 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 7457 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
03	2418	X	1523	-0-	-895	-0-	96	1	1364	2	Y	52	51	0			2
							6	4	57	9							
04	2040	X	1857	-0-	-183	-0-	127	1	1617	2	Y	97	95	0			4
							6	4	107	9							
05	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	128	1	1265	2	Y	56	57	0			3
							9	4	62	9							
06	2604	X	2604	-0-	-0-	-0-	165	1	2305	2	Y	107	105	0			5
							16	4	118	9							
07	1922	X	1870	-0-	-52	-0-	192	1	1460	2	Y	195	189	0			11
							3	4	215	9							
08	1922	X	380	-0-	-1542	-0-	178	1	107	2	Y	86	94	0			3
							95	9									

MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 272617 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6881 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	752	-0-	-1728	-0-	160	1	397	2	Y	177	162	1			37
							195	9									
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	208	1	614	2	Y	231	197	1	1	8	70
							474	4	254	9							
05	2184	X	2184	-0-	-0-	-0-	220	1	1676	2	Y	262	251	1			81
							288	9									
06	2164	X	2164	-0-	-0-	-0-	194	1	1711	2	Y	235	233	1			83
							259	9									
07	1612	X	1609	-0-	-3	-0-	168	1	1100	2	Y	295	321	1			57
							16	4	325	9							
08	2170	X	1528	-0-	-642	-0-	152	1	1059	2	Y	288	238	1			107
							317	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 39H RRCID -> 272727 COMPL. DATE 12/23/2013 TOTAL DEPTH 7418 PERF. 8222 - 14337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4010	-0-	-888	-0-	210	1	3199	2	Y	546	563	0			31
							601	9									
04	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	238	1	3487	2	Y	673	667	0			37
							507	4	740	9							
05	5146	X	5026	-0-	-120	-0-	281	1	3908	2	Y	609	613	0			33
							167	4	670	9							
06	4980	X	4552	-0-	-428	-0-	295	1	3526	2	Y	565	568	0			30
							109	4	622	9							
07	5363	X	4452	-0-	-911	-0-	259	1	3231	2	Y	558	551	0			37
							348	4	614	9							
08	5146	X	4292	-0-	-854	-0-	250	1	3306	2	Y	529	529	0			37
							154	4	582	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 41H RRCID -> 272800 COMPL. DATE 06/18/2014 TOTAL DEPTH 8544 PERF. 9249 - 13630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	237	1	8262	2	Y	81	84	1			1
							54	4	89	9							
04	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	47	1	7984	2	Y	-0-	1	1			-0-
							45	4									
05	7068	X	3954	-0-	-3114	-0-	17	1	3919	2	Y	-0-					-0-
							18	4									
06	8370	X	8199	-0-	-171	-0-	28	1	8140	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
07	8649	X	2141	-0-	-6508	-0-	9	1	2130	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	9212	X	9212	-0-	-0-	-0-	22	1	8972	2	Y	197	193	1			4
							1	4	217	9							

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
03	8602	X	8602	-0-	-0-	-0-	239	1	8309	2	Y	-0-	2	1			-0-
							54	4									
04	7050	X	6245	-0-	-805	-0-	37	1	6173	2	Y	-0-					-0-
							35	4									
05	6820	X	877	-0-	-5943	-0-	4	1	869	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	8310	X	4913	-0-	-3397	-0-	17	1	4877	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	8587	X	2354	-0-	-6233	-0-	10	1	2342	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	8587	X	6749	-0-	-1838	-0-	16	1	6426	2	Y	278	272	1			6
							1	4	306	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
03	4464	X	4265	-0-	-199	-0-	233	1	3509	2	Y	475	481	0			27
							523	9									
04	4140	X	3342	-0-	-798	-0-	216	1	2386	2	Y	357	364	0			20
							347	4	393	9							
05	4619	X	3663	-0-	-956	-0-	221	1	2928	2	Y	354	355	0			19
							125	4	389	9							
06	4470	X	3511	-0-	-959	-0-	243	1	2793	2	Y	354	354	0			19
							86	4	389	9							
07	4619	X	3766	-0-	-853	-0-	228	1	2806	2	Y	391	384	0			26
							302	4	430	9							
08	4278	X	3567	-0-	-711	-0-	224	1	2836	2	Y	341	343	0			24
							132	4	375	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1426	X	296	-0-	-1130	-0-	266	1	26	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
04	390	X	255	-0-	-135	-0-	230	1	19	2	Y	3	3	0			1
							3	4	3	9							
05	278	X	278	-0-	-0-	-0-	267	1	10	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	300	X	267	-0-	-33	-0-	267	1			Y	-0-					-0-
07	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	1			Y	-0-					-0-
08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	283	1	7	2	Y	-0-					-0-

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
03	5704	X	4897	-0-	-807	-0-	136	1	4730	2	Y	-0-					-0-
							31	4									
04	5520	X	3792	-0-	-1728	-0-	22	1	3749	2	Y	-0-					-0-
							21	4									
05	5425	X	2189	-0-	-3236	-0-	9	1	2170	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	5250	X	3864	-0-	-1386	-0-	13	1	3836	2	Y	-0-					-0-
							15	4									
07	5022	X	1664	-0-	-3358	-0-	7	1	1656	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	14	1	5494	2	Y	323	317	1			6
							1	4	355	9							

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
03	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	234	1	1717	2	Y	193	179	0			70
							212	9									
04	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	212	1	1462	2	Y	146	171	0			45
							232	4	161	9							
05	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	291	1	1824	2	Y	148	161	0			32
							163	9									
06	2100	X	1961	-0-	-139	-0-	306	1	1509	2	Y	133	129	0			36
							146	9									
07	2139	N	973	-0-	-1166	-0-	243	1	672	2	Y	52	82	0			6
							1	4	57	9							
08	2263	N	1257	-0-	-1006	-0-	275	1	869	2	Y	103	96	0			13
							113	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
03	2914	X	2024	-0-	-890	-0-	264	1	1569	2	Y	174	178	0			63
							191	9									
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	200	1	1303	2	Y	127	151	0			39
							207	4	140	9							
05	2139	X	2056	-0-	-83	-0-	299	1	1614	2	Y	130	141	0			28
							143	9									
06	2070	X	1967	-0-	-103	-0-	326	1	1498	2	Y	130	123	0			35
							143	9									
07	2139	X	1792	-0-	-347	-0-	281	1	1375	2	Y	121	143	0			13
							3	4	133	9							
08	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	305	1	1536	2	Y	203	190	0			26
							223	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	10571	X	10199	-0-	-372	-0-	57	1	10014	2	Y	112	112	1			3
							5	4	123	9							
04	10230	X	9019	-0-	-1211	-0-	17	1	8838	2	Y	99	95	1			7
							55	4	109	9							
05	10571	X	9493	-0-	-1078	-0-	54	1	9284	2	Y	120	121	1			6
							23	4	132	9							
06	9870	X	9516	-0-	-354	-0-	55	1	9268	2	Y	142	136	1			12
							37	4	156	9							
07	10199	X	10181	-0-	-18	-0-	51	1	9981	2	Y	127	133	1			6
							9	4	140	9							
08	10649	X	10649	-0-	-0-	-0-	54	1	10448	2	Y	132	133	1			5
							2	4	145	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
03	1519	X	227	-0-	-1292	-0-	185	1	29	2	Y	12	8	0			4
							13	9									
04	570	X	199	-0-	-371	-0-	199	1			Y	-0-	4	0			-0-
05	589	X	230	-0-	-359	-0-	230	1			Y	-0-					-0-
06	450	X	229	-0-	-221	-0-	229	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
08	267	N	267	-0-	-0-	-0-	261	1	6	2	Y	-0-					-0-

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
03	9021	X	8202	-0-	-819	-0-	101	1	7957	2	Y	96	96	1			3
							38	4	106	9							
04	8730	X	8708	-0-	-22	-0-	38	1	8332	2	Y	230	215	1	1	8	17
							85	4	253	9							
05	9545	X	9545	-0-	-0-	-0-	85	1	9145	2	Y	240	241	1	1	8	15
							51	4	264	9							
06	9048	X	9048	-0-	-0-	-0-	47	1	8708	2	Y	222	225	1			12
							49	4	244	9							
07	9600	X	9600	-0-	-0-	-0-	49	1	9280	2	Y	232	233	1			11
							16	4	255	9							
08	9548	X	8525	-0-	-1023	-0-	48	1	8269	2	Y	189	195	1			5
							208	9									

STANLEY RANCH WELL #: 30H RRCID -> 272819 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 9434 - 15231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19129	X	19129	-0-	-0-	-0-	141	1	18543	2	Y	396	396	1			28
							9	4	436	9							
04	16530	X	9672	-0-	-6858	-0-	75	1	9353	2	Y	194	203	1			19
							31	4	213	9							
05	14136	X	12308	-0-	-1828	-0-	85	1	11936	2	Y	237	245	1	1	8	10
							26	4	261	9							
06	18510	X	12215	-0-	-6295	-0-	80	1	11924	2	Y	127	128	1			9
							71	4	140	9							
07	19127	X	14462	-0-	-4665	-0-	85	1	14117	2	Y	194	184	1			19
							47	4	213	9							
08	19127	X	16754	-0-	-2373	-0-	99	1	16346	2	Y	281	279	1			21
							309	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 31H RRCID -> 272820 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 9341 - 16045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12710	X	6601	-0-	-6109	-0-	49	1	6420	2	Y	117	123	1			8
							3	4	129	9							
04	13473	X	13473	-0-	-0-	-0-	105	1	13030	2	Y	267	248	1	1	8	26
							44	4	294	9							
05	11501	X	9713	-0-	-1788	-0-	67	1	9413	2	Y	194	212	1			8
							20	4	213	9							
06	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	74	1	10998	2	Y	183	177	1			14
							65	4	201	9							
07	13919	X	10760	-0-	-3159	-0-	63	1	10457	2	Y	186	182	1			18
							35	4	205	9							
08	13919	X	8860	-0-	-5059	-0-	53	1	8640	2	Y	152	158	1			12
							167	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 272821 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 7110 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	877	-0-	-1851	-0-	216	1	448	2	Y	194	247	0			70
							213	9									
04	810	X	761	-0-	-49	-0-	197	1	356	2	Y	137	165	0			42
							57	4	151	9							
05	1364	X	810	-0-	-554	-0-	230	1	431	2	Y	135	148	0			29
							149	9									
06	1320	X	834	-0-	-486	-0-	239	1	433	2	Y	147	136	0			40
							162	9									
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	239	1	443	2	Y	152	175	0			17
							1	4	167	9							
08	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	300	1	593	2	Y	308	285	0			40
							339	9									

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
03	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	285	1	4078	2	Y	316	308	0			114
							348	9									
04	3420	X	3346	-0-	-74	-0-	220	1	2558	2	Y	146	215	0			45
							407	4	161	9							
05	4495	X	3468	-0-	-1027	-0-	288	1	3025	2	Y	141	156	0			30
							155	9									
06	4560	X	3415	-0-	-1145	-0-	340	1	2912	2	Y	148	138	0			40
							163	9									
07	4712	X	2952	-0-	-1760	-0-	229	1	2566	2	Y	138	163	0			15
							5	4	152	9							
08	4712	X	3011	-0-	-1701	-0-	265	1	2517	2	Y	207	195	0			27
							1	4	228	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
03	2015	X	917	-0-	-1098	-0-	213	1	670	2	Y	31	30	0			11
							34	9									
04	913	X	913	-0-	-0-	-0-	183	1	605	2	Y	26	29	0			8
							96	4	29	9							
05	1029	X	1029	-0-	-0-	-0-	223	1	776	2	Y	27	29	0			6
							30	9									
06	948	X	948	-0-	-0-	-0-	234	1	686	2	Y	25	24	0			7
							28	9									
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	141	1	1075	2	Y	31	35	0			3
							2	4	34	9							
08	1023	N	805	-0-	-218	-0-	122	1	663	2	Y	18	19	0			2
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2015	X	1972	-0-	-43	-0-	280	1	1570	2	Y	111	112	0			40
							122	9									
04	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	267	1	1372	2	Y	85	99	0			26
							218	4	94	9							
05	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	324	1	1671	2	Y	83	91	0			18
							91	9									
06	2138	X	2138	-0-	-0-	-0-	357	1	1695	2	Y	78	75	0			21
							86	9									
07	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	322	1	2132	2	Y	96	107	0			10
							4	4	106	9							
08	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	334	1	1732	2	Y	146	137	0			19
							161	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
03	11935	X	7408	-0-	-4527	-0-	200	1	6964	2	Y	181	185	1			2
							45	4	199	9							
04	10140	X	5524	-0-	-4616	-0-	32	1	5461	2	Y	-0-	2	1			-0-
							31	4									
05	9331	X	4857	-0-	-4474	-0-	21	1	4814	2	Y	-0-					-0-
							22	4									
06	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	31	1	9139	2	Y	166	160	1			6
							35	4	183	9							
07	8339	X	6931	-0-	-1408	-0-	29	1	6744	2	Y	139	143	1			2
							5	4	153	9							
08	7409	X	4895	-0-	-2514	-0-	12	1	4760	2	Y	111	111	1			2
							1	4	122	9							

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
03	2387	N	1967	-0-	-420	-0-	125	1	1719	2	Y	112	112	0			29
							123	9									
04	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	114	1	1405	2	Y	122	132	0			19
							220	4	134	9							
05	2077	N	1978	-0-	-99	-0-	117	1	1730	2	Y	117	109	0			27
							2	4	129	9							
06	1890	N	1848	-0-	-42	-0-	105	1	1629	2	Y	103	100	0			30
							1	4	113	9							
07	1922	N	1536	-0-	-386	-0-	86	1	1285	2	Y	122	101	0			51
							31	4	134	9							
08	1984	N	1764	-0-	-220	-0-	87	1	1579	2	Y	89	121	0			19
							98	9									

LA BANDERA RANCH UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 272840 COMPL. DATE 12/01/2013 TOTAL DEPTH 6342 PERF. 7276 - 11476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	1110	2	Y	81	80	0			21
							89	9									
04	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	117	1	688	2	Y	101	107	0			15
							108	4	111	9							
05	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	126	1	997	2	Y	122	109	0			28
							1	4	134	9							
06	1290	N	1238	-0-	-52	-0-	130	1	976	2	Y	119	112	0			35
							1	4	131	9							
07	1054	N	462	-0-	-592	-0-	73	1	327	2	Y	49	63	0			21
							8	4	54	9							
08	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	116	1	1136	2	Y	100	100	0			21
							110	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MAUND RANCH 19 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 272841 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 6366 PERF. 6932 - 11622

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	96	-0-	-3066	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
04	1530	X	59	-0-	-1471	-0-	59	1			Y	-0-					-0-
05	1581	X	95	-0-	-1486	-0-	95	1			Y	-0-					-0-
06	1530	X	968	-0-	-562	-0-	195	1	661	2	Y	102	66	1			36
							112	9									
07	940	N	940	-0-	-0-	-0-	201	1	651	2	Y	72	94	1			14
							9	4	79	9							
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	168	1	1003	2	Y	105	80	1			39
							116	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 40H RRCID -> 272859 COMPL. DATE 03/03/2014 TOTAL DEPTH 7678 PERF. 8353 - 12803

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2396	-0-	-487	-0-	156	1	1952	2	Y	262	258	0			37
							288	9									
04	2790	X	2449	-0-	-341	-0-	132	1	1725	2	Y	283	285	0			35
							281	4	311	9							
05	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	159	1	2376	2	Y	376	359	0			52
							1	4	414	9							
06	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	168	1	2162	2	Y	331	335	0			48
							1	4	364	9							
07	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	181	1	2226	2	Y	327	322	0			53
							15	4	360	9							
08	2945	X	2847	-0-	-98	-0-	131	1	2350	2	Y	333	336	0			50
							366	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 41H RRCID -> 272860 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 7666 PERF. 7949 - 12615

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	4050	-0-	-259	-0-	266	1	3311	2	Y	430	423	0			60
							473	9									
04	4170	X	3949	-0-	-221	-0-	279	1	2742	2	Y	437	444	0			53
							447	4	481	9							
05	4309	X	3852	-0-	-457	-0-	287	1	3048	2	Y	469	457	0			65
							1	4	516	9							
06	4170	X	3662	-0-	-508	-0-	234	1	2944	2	Y	438	439	0			64
							2	4	482	9							
07	4092	X	3894	-0-	-198	-0-	231	1	3149	2	Y	448	439	0			73
							21	4	493	9							
08	4092	X	3953	-0-	-139	-0-	204	1	3283	2	Y	424	433	0			64
							466	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 32H RRCID -> 272862 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 9594 - 14098

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10186	X	10186	-0-	-0-	-0-	126	1	9894	2	Y	107	110	1			3
							48	4	118	9							
04	11597	X	11597	-0-	-0-	-0-	51	1	11243	2	Y	171	161	1			13
							115	4	188	9							
05	13516	X	9709	-0-	-3807	-0-	88	1	9403	2	Y	151	155	1			9
							52	4	166	9							
06	13080	X	10329	-0-	-2751	-0-	54	1	10042	2	Y	160	160	1			9
							57	4	176	9							
07	13516	X	9915	-0-	-3601	-0-	51	1	9686	2	Y	146	148	1			7
							17	4	161	9							
08	11997	X	6825	-0-	-5172	-0-	39	1	6690	2	Y	87	92	1			2
							96	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3007	X	2406	-0-	-601	-0-	196	1	1986	2	Y	204	204	0			29
							224	9									
04	2910	X	1898	-0-	-1012	-0-	201	1	1304	2	Y	164	173	0			20
							213	4	180	9							
05	3007	X	1813	-0-	-1194	-0-	206	1	1420	2	Y	170	166	0			24
							187	9									
06	2760	X	2056	-0-	-704	-0-	181	1	1673	2	Y	183	180	0			27
							1	4	201	9							
07	2759	X	2130	-0-	-629	-0-	188	1	1731	2	Y	182	179	0			30
							11	4	200	9							
08	2418	X	1891	-0-	-527	-0-	164	1	1489	2	Y	216	213	0			33
							238	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
03	4464	X	3638	-0-	-826	-0-	246	1	3039	2	Y	321	321	0			45
							353	9									
04	4200	X	3962	-0-	-238	-0-	256	1	2801	2	Y	407	402	0			50
							457	4	448	9							
05	4247	X	4125	-0-	-122	-0-	266	1	3346	2	Y	465	450	0			65
							1	4	512	9							
06	4110	X	3773	-0-	-337	-0-	215	1	3105	2	Y	410	415	0			60
							2	4	451	9							
07	4247	X	4059	-0-	-188	-0-	214	1	3357	2	Y	424	415	0			69
							22	4	466	9							
08	4123	X	4044	-0-	-79	-0-	190	1	3433	2	Y	383	394	0			58
							421	9									

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
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	306	1	1182	2	Y	158	154	0			22
							174	9									
04	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	307	1	1012	2	Y	213	209	0			26
							165	4	234	9							
05	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	315	1	1242	2	Y	230	224	0			32
							253	9									
06	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	283	1	1328	2	Y	193	197	0			28
							1	4	212	9							
07	1767	N	1713	-0-	-54	-0-	293	1	1225	2	Y	170	170	0			28
							8	4	187	9							
08	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	256	1	1371	2	Y	183	183	0			28
							201	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
03	10664	X	8503	-0-	-2161	-0-	236	1	8214	2	Y	-0-	3	1			-0-
							53	4									
04	10320	X	7622	-0-	-2698	-0-	45	1	7535	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
05	10044	X	951	-0-	-9093	-0-	4	1	943	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	9510	X	71	-0-	-9439	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
07	9455	X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-					-0-
08	8494	X	-0-	-0-	-8494	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	3224	X	2805	-0-	-419	-0-	237	1	2159	2	Y	372	376	0			21
							409	9									
04	3120	X	2597	-0-	-523	-0-	218	1	1740	2	Y	351	353	0			19
							253	4	386	9							
05	3224	X	2470	-0-	-754	-0-	192	1	1863	2	Y	305	308	0			16
							79	4	336	9							
06	2910	X	2713	-0-	-197	-0-	233	1	2048	2	Y	335	333	0			18
							63	4	369	9							
07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	223	1	2081	2	Y	371	364	0			25
							224	4	408	9							
08	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	195	1	2068	2	Y	349	350	0			24
							97	4	384	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
03	12632	X	12632	-0-	-0-	-0-	6	1	12374	2	Y	173	173	1			5
							62	4	190	9							
04	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	54	1	3120	2	Y	57	58	1			4
							40	4	63	9							
05	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
06	13170	X	-0-	-0-	-13170	-0-					Y	-0-					-0-
07	13609	X	-0-	-0-	-13609	-0-					Y	-0-					-0-
08	12617	X	-0-	-0-	-12617	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1457	N	1073	-0-	-384	-0-	267	1	667	2	Y	126	127	0			18
							139	9									
04	1320	N	1188	-0-	-132	-0-	248	1	722	2	Y	91	98	0			11
							118	4	100	9							
05	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	255	1	951	2	Y	116	111	0			16
							128	9									
06	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	227	1	1086	2	Y	128	125	0			19
							1	4	141	9							
07	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	239	1	1137	2	Y	147	142	0			24
							7	4	162	9							
08	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	205	1	987	2	Y	141	144	0			21
							155	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
03	9207	X	8742	-0-	-465	-0-	104	1	8211	2	Y	352	357	1			10
							40	4	387	9							
04	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	44	1	9607	2	Y	364	346	1	1	8	27
							98	4	400	9							
05	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	87	1	9337	2	Y	335	341	1	1	8	20
							52	4	369	9							
06	9119	X	9119	-0-	-0-	-0-	47	1	8686	2	Y	306	309	1			17
							49	4	337	9							
07	10478	X	8745	-0-	-1733	-0-	45	1	8500	2	Y	168	177	1			8
							15	4	185	9							
08	10478	X	8349	-0-	-2129	-0-	47	1	8148	2	Y	140	145	1			3
							154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	3007	X	2465	-0-	-542	-0-	307	1	1822	2	Y	305	300	0			43
							336	9									
04	2910	X	2399	-0-	-511	-0-	301	1	1477	2	Y	345	346	0			42
							241	4	380	9							
05	2821	X	2530	-0-	-291	-0-	322	1	1767	2	Y	400	386	0			56
							1	4	440	9							
06	2730	X	2381	-0-	-349	-0-	285	1	1689	2	Y	369	371	0			54
							1	4	406	9							
07	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	298	1	1841	2	Y	385	376	0			63
							12	4	424	9							
08	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	258	1	1890	2	Y	373	380	0			56
							410	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
03	3007	X	2509	-0-	-498	-0-	328	1	1773	2	Y	371	372	0			21
							408	9									
04	3540	X	1813	-0-	-1727	-0-	274	1	1078	2	Y	276	282	0			15
							157	4	304	9							
05	3658	X	1442	-0-	-2216	-0-	256	1	933	2	Y	194	199	0			10
							40	4	213	9							
06	3540	X	1508	-0-	-2032	-0-	276	1	970	2	Y	211	210	0			11
							30	4	232	9							
07	2511	X	1718	-0-	-793	-0-	277	1	1051	2	Y	252	246	0			17
							113	4	277	9							
08	2511	X	2461	-0-	-50	-0-	280	1	1705	2	Y	360	352	0			25
							80	4	396	9							

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
03	7870	X	7870	-0-	-0-	-0-	213	1	7429	2	Y	164	165	1			2
							48	4	180	9							
04	6960	X	6023	-0-	-937	-0-	35	1	5955	2	Y	-0-	2	1			-0-
							33	4									
05	7192	X	1243	-0-	-5949	-0-	5	1	1232	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	7620	X	733	-0-	-6887	-0-	2	1	728	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-
08	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	43	1	5926	2	Y	135	135	1			3
							15	4	149	9							
04	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	57	1	6866	2	Y	276	273	1	1	8	5
							19	4	304	9							
05	6541	X	3788	-0-	-2753	-0-	36	1	3578	2	Y	145	143	1	1	8	6
							14	4	160	9							
06	7426	X	7426	-0-	-0-	-0-	51	1	7022	2	Y	291	286	1			11
							33	4	320	9							
07	7690	X	7690	-0-	-0-	-0-	55	1	7350	2	Y	209	212	1			8
							55	4	230	9							
08	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	51	1	7387	2	Y	151	156	1			3
							9	4	166	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 51H RRCID -> 272893 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 9288 - 13218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6840	X	6840	-0-		-0-	-0-		48	1	6606	2	Y	154	152	1			3
									17	4	169	9							
04	5820	X	2824	-0-		-2996	-0-		23	1	2745	2	Y	44	46	1			1
									8	4	48	9							
05	4495	X	1773	-0-		-2722	-0-		17	1	1727	2	Y	20	20	1			1
									7	4	22	9							
06	6630	X	4508	-0-		-2122	-0-		32	1	4397	2	Y	53	52	1			2
									21	4	58	9							
07	6851	X	6495	-0-		-356	-0-		48	1	6312	2	Y	80	79	1			3
									47	4	88	9							
08	14717	X	14717	-0-		-0-	-0-		99	1	14390	2	Y	192	191	1			4
									17	4	211	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	48	-0-		-10926	-0-		47	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
04	10620	X	21	-0-		-10599	-0-		20	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
05	10974	X	-0-	-0-		-10974	-0-						Y	-0-					-0-
06	9540	X	-0-	-0-		-9540	-0-						Y	-0-					-0-
07	248	X	-0-	-0-		-248	-0-						Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-		-62	-0-						Y	-0-					-0-

STANLEY RANCH WELL #: 52H RRCID -> 272897 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 9270 - 13000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7123	-0-		-968	-0-		50	1	6898	2	Y	144	145	1			3
									17	4	158	9							
04	7830	X	7288	-0-		-542	-0-		59	1	7043	2	Y	151	150	1	1	8	3
									20	4	166	9							
05	8091	X	5244	-0-		-2847	-0-		51	1	5060	2	Y	104	103	1			4
									19	4	114	9							
06	6900	X	1569	-0-		-5331	-0-		11	1	1516	2	Y	32	35	1			1
									7	4	35	9							
07	9242	X	9242	-0-		-0-	-0-		67	1	8891	2	Y	198	191	1			8
									66	4	218	9							
08	7533	X	4838	-0-		-2695	-0-		32	1	4697	2	Y	94	100	1			2
									6	4	103	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2752	X	2752	-0-		-0-	-0-		279	1	1977	2	Y	451	446	0			26
									496	9									
04	2846	X	2846	-0-		-0-	-0-		280	1	1811	2	Y	447	448	0			25
									263	4	492	9							
05	2668	X	2668	-0-		-0-	-0-		262	1	1906	2	Y	381	386	0			20
									81	4	419	9							
06	2670	X	2390	-0-		-280	-0-		274	1	1678	2	Y	351	353	0			18
									52	4	386	9							
07	2945	X	2423	-0-		-522	-0-		277	1	1617	2	Y	323	320	0			21
									174	4	355	9							
08	2945	X	2236	-0-		-709	-0-		267	1	1600	2	Y	267	269	0			19
									75	4	294	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	256	1	1845	2	Y	310	308	0			18
							341	9									
04	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	234	1	1404	2	Y	342	341	0			19
							204	4	376	9							
05	2263	N	1978	-0-	-285	-0-	163	1	1442	2	Y	284	288	0			15
							61	4	312	9							
06	2370	N	2310	-0-	-60	-0-	251	1	1636	2	Y	338	335	0			18
							51	4	372	9							
07	2449	X	2301	-0-	-148	-0-	244	1	1516	2	Y	344	339	0			23
							163	4	378	9							
08	2449	X	2256	-0-	-193	-0-	240	1	1593	2	Y	317	318	0			22
							74	4	349	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
03	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	113	1	3482	2	Y	474	474	0			27
							521	9									
04	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	106	1	3039	2	Y	395	400	0			22
							442	4	435	9							
05	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	108	1	3270	2	Y	344	348	0			18
							139	4	378	9							
06	3990	X	3840	-0-	-150	-0-	137	1	3234	2	Y	335	335	0			18
							100	4	369	9							
07	4154	X	4006	-0-	-148	-0-	113	1	3162	2	Y	355	349	0			24
							340	4	391	9							
08	4154	X	4008	-0-	-146	-0-	114	1	3345	2	Y	357	356	0			25
							156	4	393	9							

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
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	249	1	1102	2	Y	199	198	0			28
							219	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	254	1	1113	2	Y	186	191	0			23
							181	4	205	9							
05	1674	N	1648	-0-	-26	-0-	267	1	1174	2	Y	188	185	0			26
							207	9									
06	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	238	1	1150	2	Y	179	179	0			26
							1	4	197	9							
07	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	247	1	1194	2	Y	178	175	0			29
							8	4	196	9							
08	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	199	1	1307	2	Y	224	219	0			34
							246	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
03	2077	N	2061	-0-	-16	-0-	236	1	1458	2	Y	334	323	0			47
							367	9									
04	1770	N	1650	-0-	-120	-0-	226	1	1021	2	Y	215	236	0			26
							166	4	237	9							
05	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	242	1	1337	2	Y	273	261	0			38
							300	9									
06	1980	N	1895	-0-	-85	-0-	215	1	1380	2	Y	272	270	0			40
							1	4	299	9							
07	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	219	1	1453	2	Y	283	277	0			46
							10	4	311	9							
08	1891	N	1882	-0-	-9	-0-	195	1	1386	2	Y	274	279	0			41
							301	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	2821	X	1969	-0-	-852	-0-	296	1	1292	2	Y	346	347	0			27
							381	9									
04	2430	X	2282	-0-	-148	-0-	284	1	1528	2	Y	400	388	0	1	8	38
							30	4	440	9							
05	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	272	1	1699	2	Y	424	421	0			41
							466	9									
06	2135	X	2135	-0-	-0-	-0-	279	1	1482	2	Y	340	346	0			35
							374	9									
07	2356	N	1931	-0-	-425	-0-	312	1	1386	2	Y	204	219	0			20
							9	4	224	9							
08	2449	N	1925	-0-	-524	-0-	317	1	1392	2	Y	196	202	0			14
							216	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
03	2732	X	2732	-0-	-0-	-0-	284	1	2136	2	Y	284	287	0			22
							312	9									
04	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	269	1	1936	2	Y	227	227	0			22
							38	4	250	9							
05	2790	X	2622	-0-	-168	-0-	259	1	2126	2	Y	215	216	0			21
							237	9									
06	2700	X	2441	-0-	-259	-0-	251	1	1978	2	Y	193	194	0			20
							212	9									
07	2573	N	2245	-0-	-328	-0-	283	1	1740	2	Y	191	192	0			19
							12	4	210	9							
08	2635	N	2140	-0-	-495	-0-	300	1	1645	2	Y	177	183	0			13
							195	9									

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
03	2697	X	1883	-0-	-814	-0-	256	1	1394	2	Y	212	213	0			16
							233	9									
04	2460	X	1629	-0-	-831	-0-	243	1	1178	2	Y	168	168	0			16
							23	4	185	9							
05	2201	X	1456	-0-	-745	-0-	233	1	1063	2	Y	145	147	0			14
							160	9									
06	1830	X	1390	-0-	-440	-0-	239	1	1005	2	Y	133	133	0			14
							146	9									
07	1674	N	1538	-0-	-136	-0-	267	1	1087	2	Y	161	159	0			16
							7	4	177	9							
08	1457	N	1441	-0-	-16	-0-	271	1	1009	2	Y	146	152	0			10
							161	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
03	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	259	1	6825	2	Y	218	219	0			17
							240	9									
04	6960	X	6277	-0-	-683	-0-	244	1	5736	2	Y	168	169	0			16
							112	4	185	9							
05	7285	X	5345	-0-	-1940	-0-	231	1	4922	2	Y	174	173	0			17
							1	4	191	9							
06	7080	X	4671	-0-	-2409	-0-	203	1	4285	2	Y	166	166	0			17
							183	9									
07	7316	X	4352	-0-	-2964	-0-	191	1	3969	2	Y	151	153	0			15
							26	4	166	9							
08	7316	X	4470	-0-	-2846	-0-	193	1	4120	2	Y	143	148	0			10
							157	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 #: 1H RRCID -> 273002 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8277 - 12972

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2667	-0-		-247		-0-	311	1	1987	2	Y	335	335	0			13
									369	9									
04	2748	X	2748	-0-		-0-		-0-	185	1	1907	2	Y	414	407	0			20
									201	4	455	9							
05	2637	X	2637	-0-		-0-		-0-	258	1	1974	2	Y	368	374	0			14
									405	9									
06	2580	X	2484	-0-		-96		-0-	265	1	1826	2	Y	356	348	0			22
									1	4	392	9							
07	2852	X	2432	-0-		-420		-0-	280	1	1797	2	Y	320	325	0			17
									3	4	352	9							
08	2852	X	2693	-0-		-159		-0-	258	1	2047	2	Y	353	357	0			13
									388	9									

STANLEY RANCH WELL #: 53H RRCID -> 273003 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9466 - 13538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8251	X	8251	-0-		-0-		-0-	57	1	7881	2	Y	266	266	1	1	8	6
									20	4	293	9							
04	8249	X	8249	-0-		-0-		-0-	65	1	7874	2	Y	262	262	1	1	8	5
									22	4	288	9							
05	8567	X	8567	-0-		-0-		-0-	82	1	8165	2	Y	263	257	1	1	8	10
									31	4	289	9							
06	7980	X	7690	-0-		-290		-0-	54	1	7484	2	Y	106	112	1			4
									35	4	117	9							
07	8525	X	7758	-0-		-767		-0-	57	1	7532	2	Y	103	103	1			4
									56	4	113	9							
08	8556	X	7262	-0-		-1294		-0-	48	1	7052	2	Y	140	141	1			3
									8	4	154	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 43H RRCID -> 273025 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 7762 - 12083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4242	X	4242	-0-		-0-		-0-	98	1	3652	2	Y	447	440	0	1	8	49
									492	9									
04	3990	X	3561	-0-		-429		-0-	86	1	2517	2	Y	448	449	0			48
									465	4	493	9							
05	4123	X	3367	-0-		-756		-0-	85	1	2333	2	Y	409	399	0			58
									499	4	450	9							
06	3990	X	3231	-0-		-759		-0-	85	1	2738	2	Y	371	383	0			46
									408	9									
07	4154	X	3390	-0-		-764		-0-	100	1	2660	2	Y	568	552	0			62
									5	4	625	9							
08	4154	X	2866	-0-		-1288		-0-	96	1	1886	2	Y	803	758	0			107
									1	4	883	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 39H RRCID -> 273029 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 9014 - 14745

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1508	X	1508	-0-		-0-		-0-	39	1	1351	2	Y	99	100	1			1
									9	4	109	9							
04	1248	X	1248	-0-		-0-		-0-	7	1	1141	2	Y	85	84	1			2
									6	4	94	9							
05	992	X	222	-0-		-770		-0-	1	1	203	2	Y	15	17	1			-0-
									1	4	17	9							
06	1470	X	64	-0-		-1406		-0-	60	2	4	9	Y	4	4	1			-0-
07	1519	X	1202	-0-		-317		-0-	5	1	1108	2	Y	80	79	1			1
									1	4	88	9							
08	1519	X	78	-0-		-1441		-0-	72	2	6	9	Y	5	6	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STANLEY RANCH WELL #: 60H RRCID -> 273037 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 9379 - 15306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	X	14	-0-		-854	-0-		13	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	840	X	-0-	-0-		-840	-0-						Y	-0-					-0-
05	1860	X	-0-	-0-		-1860	-0-						Y	-0-					-0-
06	1800	X	-0-	-0-		-1800	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 53H RRCID -> 273040 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7771 PERF. 8263 - 12964

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3173	-0-		-175	-0-		263	1	2612	2	Y	271	275	0			21
									298	9									
04	3180	X	2895	-0-		-285	-0-		248	1	2352	2	Y	226	225	0			22
									46	4	249	9							
05	3100	X	3069	-0-		-31	-0-		238	1	2571	2	Y	236	235	0			23
									260	9									
06	3060	X	3015	-0-		-45	-0-		240	1	2527	2	Y	225	225	0			23
									248	9									
07	3212	X	3212	-0-		-0-	-0-		267	1	2542	2	Y	351	339	0			35
									17	4	386	9							
08	3363	X	3363	-0-		-0-	-0-		276	1	2681	2	Y	369	378	0			26
									406	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273041 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 7853 - 12166

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	289	-0-		-2842	-0-		215	1	70	2	Y	4	5	0			2
									4	9									
04	2880	X	268	-0-		-2612	-0-		232	1	29	2	Y	2	3	0			1
									5	4	2	9							
05	1085	X	242	-0-		-843	-0-		211	1	30	2	Y	1	2	0			-0-
									1	9									
06	1050	X	314	-0-		-736	-0-		202	1	105	2	Y	6	4	0			2
									7	9									
07	471	N	471	-0-		-0-	-0-		195	1	235	2	Y	35	28	0			9
									2	4	39	9							
08	485	N	485	-0-		-0-	-0-		210	1	247	2	Y	25	28	0			6
									28	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 56H RRCID -> 273042 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7792 PERF. 8233 - 12862

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3255	X	2565	-0-		-690	-0-		222	1	2138	2	Y	186	188	0			14
									205	9									
04	2970	X	2000	-0-		-970	-0-		183	1	1644	2	Y	128	130	0			12
									32	4	141	9							
05	2697	X	2612	-0-		-85	-0-		199	1	2217	2	Y	178	173	0			17
									196	9									
06	2490	X	2144	-0-		-346	-0-		201	1	1779	2	Y	149	151	0			15
									164	9									
07	2573	X	2495	-0-		-78	-0-		228	1	2088	2	Y	150	150	0			15
									14	4	165	9							
08	2604	X	2452	-0-		-152	-0-		233	1	2079	2	Y	127	133	0			9
									140	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 54H RRCID -> 273047 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8237 - 12608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	295	1	1664	2	Y	341	342	0			26
							375	9									
04	2220	X	1223	-0-	-997	-0-	278	1	769	2	Y	146	158	0			14
							15	4	161	9							
05	2170	X	1274	-0-	-896	-0-	255	1	850	2	Y	154	153	0			15
							169	9									
06	2250	X	1211	-0-	-1039	-0-	274	1	785	2	Y	138	139	0			14
							152	9									
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	309	1	735	2	Y	134	135	0			13
							5	4	147	9							
08	1271	N	1094	-0-	-177	-0-	314	1	644	2	Y	124	128	0			9
							136	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 87H RRCID -> 273048 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 8070 - 14415

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2015	X	1588	-0-	-427	-0-	51	1	1151	2	Y	327	133	1	6	8	355
							26	4	360	9							
04	1680	X	943	-0-	-737	-0-	62	1	610	2	Y	177	275	1	1	8	256
							76	4	195	9							
05	1736	X	1173	-0-	-563	-0-	77	1	682	2	Y	198	120	1			334
							196	4	218	9							
06	1590	X	1490	-0-	-100	-0-	26	1	650	2	Y	255	339	1			250
							533	4	281	9							
07	1643	X	1144	-0-	-499	-0-	44	1	533	2	Y	236	198	1			288
							307	4	260	9							
08	1677	X	1677	-0-	-0-	-0-	89	1	1331	2	Y	232	337	1			183
							2	4	255	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 57H RRCID -> 273063 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 8364 - 12468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	346	1	2317	2	Y	183	186	0			14
							201	9									
04	2850	X	1289	-0-	-1561	-0-	320	1	845	2	Y	97	102	0			9
							17	4	107	9							
05	3224	X	1508	-0-	-1716	-0-	297	1	1080	2	Y	119	116	0			12
							131	9									
06	3120	X	1518	-0-	-1602	-0-	297	1	1093	2	Y	116	116	0			12
							128	9									
07	3224	X	1610	-0-	-1614	-0-	312	1	1145	2	Y	132	131	0			13
							8	4	145	9							
08	2852	X	1697	-0-	-1155	-0-	319	1	1243	2	Y	123	127	0			9
							135	9									

MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 273065 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 10645 - 11726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
08	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 SOUTH WELL #: 55H RRCID -> 273067 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8173 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	3376	-0-	-995	-0-	281	1	2790	2	Y	277	281	0			21
							305	9									
04	3510	X	3226	-0-	-284	-0-	268	1	2652	2	Y	231	230	0			22
							52	4	254	9							
05	3503	X	3256	-0-	-247	-0-	258	1	2761	2	Y	215	216	0			21
							237	9									
06	3390	X	3036	-0-	-354	-0-	258	1	2571	2	Y	188	190	0			19
							207	9									
07	3503	X	3266	-0-	-237	-0-	297	1	2739	2	Y	193	193	0			19
							18	4	212	9							
08	3379	X	3316	-0-	-63	-0-	300	1	2799	2	Y	197	202	0			14
							217	9									

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 88H RRCID -> 273144 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 8342 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	5	2	6	9	Y	5					5
04	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	48	4	1			49
							6	4	53	9							
05	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	97	23	1			123
							28	4	107	9							
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	80	124	1			79
							49	4	88	9							
07	124	N	123	-0-	-1	-0-	3	1	37	2	Y	56	62	1			73
							21	4	62	9							
08	315	N	315	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	109	96	1			86
							120	9									

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
03	930	X	727	-0-	-203	-0-	25	1	572	2	Y	106	41	1	2	8	114
							13	4	117	9							
04	720	X	432	-0-	-288	-0-	31	1	301	2	Y	56	88	1			82
							38	4	62	9							
05	744	X	313	-0-	-431	-0-	22	1	195	2	Y	36	38	1			80
							56	4	40	9							
06	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	20	1	495	2	Y	127	83	1			124
							406	4	140	9							
07	713	X	484	-0-	-229	-0-	20	1	245	2	Y	71	98	1			97
							141	4	78	9							
08	713	X	611	-0-	-102	-0-	34	1	512	2	Y	58	109	1			46
							1	4	64	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
03	7843	X	7750	-0-	-93	-0-	54	1	7464	2	Y	194	194	1	1	8	4
							19	4	213	9							
04	7590	X	6083	-0-	-1507	-0-	48	1	5813	2	Y	187	187	1	1	8	3
							16	4	206	9							
05	7471	X	4796	-0-	-2675	-0-	46	1	4575	2	Y	144	140	1	1	8	6
							17	4	158	9							
06	7500	X	6402	-0-	-1098	-0-	45	1	6174	2	Y	140	141	1			5
							29	4	154	9							
07	7750	X	6822	-0-	-928	-0-	50	1	6583	2	Y	127	127	1			5
							49	4	140	9							
08	7750	X	7219	-0-	-531	-0-	48	1	7042	2	Y	110	112	1			3
							8	4	121	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 #: 3H RRCID -> 273167 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 8374 - 12984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1450	X	1450	-0-		-0-	-0-	286	1	973	2	Y	174	174	0			7
								191	9									
04	2340	X	1552	-0-		-788	-0-	170	1	1025	2	Y	226	222	0			11
								108	4	249	9							
05	2418	X	1816	-0-		-602	-0-	249	1	1305	2	Y	238	240	0			9
								262	9									
06	2340	X	1979	-0-		-361	-0-	264	1	1409	2	Y	277	269	0			17
								1	4	305	9							
07	2237	X	2237	-0-		-0-	-0-	292	1	1595	2	Y	315	315	0			17
								3	4	347	9							
08	1829	X	1410	-0-		-419	-0-	267	1	931	2	Y	193	203	0			7
								212	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	3164	-0-		-277	-0-	202	1	2426	2	Y	487	493	0			19
								536	9									
04	3330	X	2918	-0-		-412	-0-	100	1	2092	2	Y	460	456	0			23
								220	4	506	9							
05	3565	X	3455	-0-		-110	-0-	169	1	2749	2	Y	488	492	0			19
								537	9									
06	3450	X	3078	-0-		-372	-0-	210	1	2377	2	Y	445	437	0			27
								1	4	490	9							
07	3565	X	3219	-0-		-346	-0-	207	1	2495	2	Y	465	467	0			25
								5	4	512	9							
08	3441	X	3301	-0-		-140	-0-	216	1	2536	2	Y	499	506	0			18
								549	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	532	-0-		-956	-0-	301	1	199	2	Y	29	34	0			1
								32	9									
04	1440	N	665	-0-		-775	-0-	194	1	369	2	Y	57	55	0			3
								39	4	63	9							
05	1333	N	409	-0-		-924	-0-	287	1	107	2	Y	14	16	0			1
								15	9									
06	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	295	1	645	2	Y	86	82	0			5
								95	9									
07	1333	X	892	-0-		-441	-0-	341	1	443	2	Y	97	97	0			5
								1	4	107	9							
08	798	X	798	-0-		-0-	-0-	290	1	389	2	Y	108	109	0			4
								119	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	1472	-0-		-388	-0-	211	1	980	2	Y	255	253	0			10
								281	9									
04	1710	N	1605	-0-		-105	-0-	127	1	1105	2	Y	234	232	0			12
								116	4	257	9							
05	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	180	1	1582	2	Y	269	271	0			10
								296	9									
06	1716	N	1716	-0-		-0-	-0-	199	1	1261	2	Y	233	229	0			14
								256	9									
07	2051	X	2051	-0-		-0-	-0-	207	1	1537	2	Y	276	275	0			15
								3	4	304	9							
08	2046	X	1790	-0-		-256	-0-	203	1	1317	2	Y	245	251	0			9
								270	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 #: 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
03	2759	X	2433	-0-	-326	-0-	105	1	1951	2	Y	343	346	0			13
							377	9									
04	2610	X	2382	-0-	-228	-0-	85	1	1759	2	Y	321	318	0			16
							185	4	353	9							
05	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	97	1	2087	2	Y	305	309	0			12
							336	9									
06	2640	X	1984	-0-	-656	-0-	99	1	1619	2	Y	241	238	0			15
							1	4	265	9							
07	2728	X	1512	-0-	-1216	-0-	103	1	1241	2	Y	151	158	0			8
							2	4	166	9							
08	2511	X	1362	-0-	-1149	-0-	86	1	1118	2	Y	144	147	0			5
							158	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
03	3534	X	3059	-0-	-475	-0-	244	1	2372	2	Y	356	377	0			18
							51	4	392	9							
04	3420	X	2749	-0-	-671	-0-	276	1	1802	2	Y	345	341	0			22
							291	4	380	9							
05	3720	X	2312	-0-	-1408	-0-	236	1	1434	2	Y	322	318	0			26
							288	4	354	9							
06	3600	X	2611	-0-	-989	-0-	218	1	1834	2	Y	508	506	0			28
							559	9									
07	3720	X	2641	-0-	-1079	-0-	241	1	1809	2	Y	537	538	0			27
							591	9									
08	3069	X	2644	-0-	-425	-0-	216	1	1846	2	Y	529	519	0			37
							582	9									

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
03	4216	X	2914	-0-	-1302	-0-	368	1	2520	2	Y	20	65	1			84
							4	4	22	9							
04	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	374	1	3912	2	Y	39					123
							112	4	43	9							
05	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	245	1	3855	2	Y	30	70	1			83
							1	4	33	9							
06	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	230	1	3400	2	Y	34					117
							3	4	37	9							
07	4588	X	2936	-0-	-1652	-0-	168	1	2739	2	Y	25	65	1			77
							1	4	28	9							
08	4588	X	3558	-0-	-1030	-0-	101	1	3416	2	Y	37					114
							41	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
03	3844	X	3662	-0-	-182	-0-	462	1	3162	2	Y	30	78	1			106
							5	4	33	9							
04	3060	X	2371	-0-	-689	-0-	199	1	2086	2	Y	24					130
							60	4	26	9							
05	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	236	1	3721	2	Y	34	74	1			90
							1	4	37	9							
06	3720	X	3269	-0-	-451	-0-	204	1	3023	2	Y	35					125
							3	4	39	9							
07	3844	X	2542	-0-	-1302	-0-	145	1	2366	2	Y	27	70	1			82
							1	4	30	9							
08	3999	X	2809	-0-	-1190	-0-	79	1	2694	2	Y	33					115
							36	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2418	X	303	-0-	-2115	-0-	38	1	263	2	Y	2	35	1			36
							2	9									
04	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	288	1	3021	2	Y	37					73
							86	4	41	9							
05	2565	X	2565	-0-	-0-	-0-	152	1	2389	2	Y	21	41	1			53
							1	4	23	9							
06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	24					77
							2	4	26	9							
07	3565	X	1855	-0-	-1710	-0-	106	1	1726	2	Y	20	43	1			54
							1	4	22	9							
08	3565	X	1963	-0-	-1602	-0-	55	1	1882	2	Y	24					78
							26	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
03	3348	X	1772	-0-	-1576	-0-	266	1	1340	2	Y	151	149	0			12
							166	9									
04	2730	X	1492	-0-	-1238	-0-	236	1	1109	2	Y	114	115	0			11
							22	4	125	9							
05	2294	X	1878	-0-	-416	-0-	222	1	1493	2	Y	148	145	0			14
							163	9									
06	1920	X	1875	-0-	-45	-0-	237	1	1486	2	Y	138	138	0			14
							152	9									
07	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	267	1	1528	2	Y	138	138	0			14
							10	4	152	9							
08	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	272	1	1783	2	Y	130	135	0			9
							143	9									

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
03	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	253	1	4701	2	Y	688	690	0	1	8	53
							757	9									
04	5160	X	4588	-0-	-572	-0-	219	1	3738	2	Y	507	511	0	1	8	48
							73	4	558	9							
05	5456	X	4765	-0-	-691	-0-	213	1	3982	2	Y	517	514	0	1	8	50
							1	4	569	9							
06	5520	X	4369	-0-	-1151	-0-	231	1	3659	2	Y	435	441	0			44
							479	9									
07	5704	X	4596	-0-	-1108	-0-	274	1	3814	2	Y	439	440	0			43
							25	4	483	9							
08	5704	X	4518	-0-	-1186	-0-	278	1	3781	2	Y	417	430	0			30
							459	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 60H RRCID -> 273233 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 7818 PERF. 8772 - 12846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	229	1	3473	2	Y	524	525	0			40
							576	9									
04	3960	X	3559	-0-	-401	-0-	211	1	2866	2	Y	387	389	0	1	8	37
							56	4	426	9							
05	4061	X	3840	-0-	-221	-0-	203	1	3186	2	Y	410	407	0			40
							451	9									
06	4140	X	3604	-0-	-536	-0-	205	1	3004	2	Y	359	362	0			37
							395	9									
07	4278	X	3205	-0-	-1073	-0-	229	1	2609	2	Y	318	324	0			31
							17	4	350	9							
08	4278	X	3750	-0-	-528	-0-	235	1	3137	2	Y	344	350	0			25
							378	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 85H RRCID -> 273240 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 8319 - 14661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1960	X	1960	-0-		-0-	-0-	687	1	1032	2	Y	219	217	0	1	8	4
								241	9									
04	1830	X	1744	-0-		-86	-0-	550	1	943	2	Y	204	203	0			5
								27	4	224	9							
05	1947	X	1947	-0-		-0-	-0-	763	1	942	2	Y	211	209	0			7
								10	4	232	9							
06	1920	X	1909	-0-		-11	-0-	749	1	905	2	Y	231	233	0			5
								1	4	254	9							
07	1984	X	1788	-0-		-196	-0-	626	1	882	2	Y	253	250	0			8
								2	4	278	9							
08	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	589	1	2105	2	Y	174	176	0			6
								191	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 34H RRCID -> 273257 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9127 - 12341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6170	-0-		-526	-0-	164	1	5702	2	Y	243	245	1	1	8	2
								37	4	267	9							
04	5970	X	5907	-0-		-63	-0-	33	1	5634	2	Y	189	187	1			4
								32	4	208	9							
05	6293	X	5316	-0-		-977	-0-	22	1	5113	2	Y	143	144	1			3
								24	4	157	9							
06	6090	X	5920	-0-		-170	-0-	19	1	5661	2	Y	199	195	1			7
								21	4	219	9							
07	6293	X	5913	-0-		-380	-0-	24	1	5665	2	Y	200	204	1			3
								4	4	220	9							
08	6619	X	6619	-0-		-0-	-0-	16	1	6380	2	Y	202	201	1			4
								1	4	222	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4166	-0-		-639	-0-	569	1	3402	2	Y	176	176	0	1	8	3
								1	4	194	9							
04	4650	X	3540	-0-		-1110	-0-	456	1	2847	2	Y	141	141	0			3
								82	4	155	9							
05	4805	X	4086	-0-		-719	-0-	630	1	3246	2	Y	161	159	0			5
								33	4	177	9							
06	4620	X	3825	-0-		-795	-0-	617	1	3037	2	Y	153	155	0			3
								3	4	168	9							
07	4774	X	4007	-0-		-767	-0-	512	1	3282	2	Y	187	184	0			6
								7	4	206	9							
08	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	484	1	3496	2	Y	206	205	0			7
								1	4	227	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1699	N	1699	-0-		-0-	-0-	686	1	874	2	Y	126	125	0			2
								139	9									
04	1498	N	1498	-0-		-0-	-0-	548	1	804	2	Y	112	111	0			3
								23	4	123	9							
05	1996	N	1996	-0-		-0-	-0-	763	1	1095	2	Y	115	114	0			4
								11	4	127	9							
06	2002	N	2002	-0-		-0-	-0-	750	1	1135	2	Y	105	107	0			2
								1	4	116	9							
07	1914	X	1914	-0-		-0-	-0-	627	1	1156	2	Y	117	116	0			3
								2	4	129	9							
08	1989	X	1989	-0-		-0-	-0-	587	1	1256	2	Y	133	132	0			4
								146	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2108	N	1800	-0-	-308	-0-	85	1	1372	2	Y	312	301	0			35
							343	9									
04	2591	N	2591	-0-	-0-	-0-	81	1	1943	2	Y	231	241	0			25
							313	4	254	9							
05	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	79	1	1833	2	Y	188	186	0			27
							313	4	207	9							
06	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	71	1	2166	2	Y	175	180	0			22
							193	9									
07	2666	N	2593	-0-	-73	-0-	75	1	2332	2	Y	166	170	0			18
							3	4	183	9							
08	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	68	1	2341	2	Y	160	157	0			21
							1	4	176	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
03	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	282	1	1309	2	Y	250	252	0			10
							275	9									
04	2070	N	1801	-0-	-269	-0-	167	1	1223	2	Y	256	253	0			13
							129	4	282	9							
05	1984	N	1937	-0-	-47	-0-	241	1	1431	2	Y	241	245	0			9
							265	9									
06	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	260	1	1665	2	Y	302	293	0			18
							1	4	332	9							
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	285	1	1590	2	Y	272	275	0			15
							3	4	299	9							
08	2129	X	2129	-0-	-0-	-0-	255	1	1580	2	Y	267	272	0			10
							294	9									

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
03	795	X	795	-0-	-0-	-0-	252	1	418	2	Y	114	111	0			4
							125	9									
04	570	X	331	-0-	-239	-0-	146	1	128	2	Y	40	42	0			2
							13	4	44	9							
05	589	X	409	-0-	-180	-0-	199	1	155	2	Y	50	50	0			2
							55	9									
06	1027	X	1027	-0-	-0-	-0-	241	1	531	2	Y	232	220	0			14
							255	9									
07	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	260	1	1067	2	Y	467	456	0			25
							2	4	514	9							
08	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	228	1	810	2	Y	346	359	0			12
							381	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
03	3379	X	1931	-0-	-1448	-0-	230	1	1389	2	Y	284	296	0			11
							312	9									
04	2820	X	2278	-0-	-542	-0-	167	1	1561	2	Y	350	344	0			17
							165	4	385	9							
05	3348	X	2563	-0-	-785	-0-	203	1	1961	2	Y	363	366	0			14
							399	9									
06	3240	X	2131	-0-	-1109	-0-	283	1	1492	2	Y	323	317	0			20
							1	4	355	9							
07	3348	X	2228	-0-	-1120	-0-	288	1	1565	2	Y	338	340	0			18
							3	4	372	9							
08	2573	X	2038	-0-	-535	-0-	274	1	1412	2	Y	320	327	0			11
							352	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	153	1	61	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	199	1	341	2	Y	21	18	0			4
							38	4	23	9							
05	506	N	506	-0-	-0-	-0-	86	1	395	2	Y	22	22	0			4
							1	4	24	9							
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	174	1	427	2	Y	23	22	0			5
							1	4	25	9							
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	188	1	430	2	Y	22	23	0			4
							3	4	24	9							
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	177	1	485	2	Y	30	28	0			6
							33	9									

FOGMT WELL #: 34SP RRCID -> 273449 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 6219 PERF. 6718 - 13994

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 74H RRCID -> 273451 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 8163 - 13661

03	9796	X	5323	-0-	-4473	-0-	9	1	4981	2	Y	302	287	0	15	1	8
							1	4	332	9							
04	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	13	1	7624	2	Y	476	469	0	1	8	14
							240	4	524	9							
05	9397	X	9397	-0-	-0-	-0-	14	1	8782	2	Y	544	545	0	1	8	12
							3	4	598	9							
06	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	17	1	6017	2	Y	371	373	0			10
							7	4	408	9							
07	8680	X	5997	-0-	-2683	-0-	14	1	5641	2	Y	272	274	0			8
							43	4	299	9							
08	9393	X	5920	-0-	-3473	-0-	15	1	5676	2	Y	208	211	0			5
							229	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 55H RRCID -> 273457 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 8162 - 13395

03	3627	X	2227	-0-	-1400	-0-	193	1	1725	2	Y	280	265	0	15	1	1
							1	4	308	9							
04	3510	X	1975	-0-	-1535	-0-	163	1	1495	2	Y	270	269	0	1	8	1
							20	4	297	9							
05	3627	X	2362	-0-	-1265	-0-	200	1	1801	2	Y	318	318	0			1
							11	4	350	9							
06	2970	X	2232	-0-	-738	-0-	181	1	1708	2	Y	308	308	0			1
							4	4	339	9							
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	189	1	2408	2	Y	425	424	0			2
							25	4	468	9							
08	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	194	1	2613	2	Y	405	404	0			3
							4	4	446	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	6603	X	2690	-0-	-3913	-0-	19	1	2592	2	Y	65	66	1			1
							7	4	72	9							
04	4740	X	48	-0-	-4692	-0-	46	2	2	9	Y	2	3	1			-0-
05	4898	X	3276	-0-	-1622	-0-	32	1	3146	2	Y	78	75	1			3
							12	4	86	9							
06	12099	X	12099	-0-	-0-	-0-	85	1	11742	2	Y	197	193	1			7
							55	4	217	9							
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	45	1	5934	2	Y	88	92	1			3
							44	4	97	9							
08	5703	X	5703	-0-	-0-	-0-	38	1	5570	2	Y	80	81	1			2
							7	4	88	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
03	8971	X	8971	-0-	-0-	-0-	63	1	8634	2	Y	229	228	1	1	8	5
							22	4	252	9							
04	8490	X	8177	-0-	-313	-0-	66	1	7924	2	Y	150	151	1	1	8	3
							22	4	165	9							
05	7936	X	7655	-0-	-281	-0-	74	1	7404	2	Y	135	132	1	1	8	5
							28	4	149	9							
06	8670	X	8209	-0-	-461	-0-	58	1	7966	2	Y	134	134	1			5
							38	4	147	9							
07	8959	X	8459	-0-	-500	-0-	62	1	8183	2	Y	139	139	1			5
							61	4	153	9							
08	8959	X	8340	-0-	-619	-0-	56	1	8128	2	Y	133	135	1			3
							10	4	146	9							

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
03	7564	X	5382	-0-	-2182	-0-	37	1	5159	2	Y	157	156	1			4
							13	4	173	9							
04	7320	X	2005	-0-	-5315	-0-	16	1	1939	2	Y	41	44	1			1
							5	4	45	9							
05	5673	X	4939	-0-	-734	-0-	48	1	4764	2	Y	99	96	1			4
							18	4	109	9							
06	6359	X	6359	-0-	-0-	-0-	45	1	6184	2	Y	92	93	1			3
							29	4	101	9							
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	63	1	8321	2	Y	216	211	1			8
							62	4	238	9							
08	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	47	1	6881	2	Y	140	145	1			3
							8	4	154	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
03	12734	X	12734	-0-	-0-	-0-	89	1	12326	2	Y	262	262	1	1	8	6
							31	4	288	9							
04	10950	X	10857	-0-	-93	-0-	87	1	10528	2	Y	193	195	1	1	8	3
							30	4	212	9							
05	10664	X	10653	-0-	-11	-0-	103	1	10307	2	Y	185	180	1	1	8	7
							39	4	204	9							
06	12330	X	11284	-0-	-1046	-0-	80	1	11028	2	Y	113	116	1			4
							52	4	124	9							
07	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	98	1	13007	2	Y	174	171	1			7
							97	4	191	9							
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	93	1	13550	2	Y	203	205	1			5
							16	4	223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1308	N	502	-0-	-806	-0-	167	1	260	2	Y	68	67	0	4	1	-0-
							75	9									
04	683	N	683	-0-	-0-	-0-	140	1	502	2	Y	31	31	0			-0-
							7	4	34	9							
05	1147	X	878	-0-	-269	-0-	172	1	658	2	Y	40	40	0			-0-
							4	4	44	9							
06	1110	X	763	-0-	-347	-0-	150	1	567	2	Y	41	41	0			-0-
							1	4	45	9							
07	899	X	482	-0-	-417	-0-	162	1	280	2	Y	34	34	0			-0-
							3	4	37	9							
08	868	X	585	-0-	-283	-0-	167	1	367	2	Y	45	45	0			-0-
							1	4	50	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
03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	338	1	1047	2	Y	299	297	0			12
							329	9									
04	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	173	1	913	2	Y	279	277	0			14
							96	4	307	9							
05	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	188	1	1839	2	Y	366	366	0			14
							403	9									
06	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	184	1	1443	2	Y	285	282	0			17
							1	4	314	9							
07	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	196	1	1428	2	Y	254	257	0			14
							3	4	279	9							
08	2418	X	1441	-0-	-977	-0-	168	1	1067	2	Y	187	194	0			7
							206	9									

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
03	1271	X	903	-0-	-368	-0-	298	1	492	2	Y	103	103	0			4
							113	9									
04	1170	X	616	-0-	-554	-0-	121	1	351	2	Y	97	96	0			5
							37	4	107	9							
05	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	242	1	2311	2	Y	595	577	0			23
							655	9									
06	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	325	1	1955	2	Y	544	534	0			33
							1	4	598	9							
07	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	325	1	1669	2	Y	396	408	0			21
							3	4	436	9							
08	3193	X	1982	-0-	-1211	-0-	306	1	1350	2	Y	296	306	0			11
							326	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
03	3255	X	2392	-0-	-863	-0-	231	1	1801	2	Y	327	340	0			13
							360	9									
04	3150	X	2500	-0-	-650	-0-	165	1	1756	2	Y	358	353	0			18
							185	4	394	9							
05	3286	X	2311	-0-	-975	-0-	235	1	1753	2	Y	294	301	0			11
							323	9									
06	3180	X	2244	-0-	-936	-0-	251	1	1661	2	Y	301	294	0			18
							1	4	331	9							
07	3286	X	2513	-0-	-773	-0-	283	1	1856	2	Y	337	337	0			18
							3	4	371	9							
08	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	259	1	2045	2	Y	394	398	0			14
							433	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 #: 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
03	2511	X	1821	-0-	-690	-0-	295	1	1220	2	Y	278	277	0			11
							306	9									
04	2070	X	911	-0-	-1159	-0-	106	1	554	2	Y	175	177	0			9
							58	4	193	9							
05	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	155	1	2370	2	Y	718	700	0			27
							790	9									
06	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	279	1	1945	2	Y	639	627	0			39
							1	4	703	9							
07	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	301	1	1759	2	Y	461	475	0			25
							3	4	507	9							
08	3317	X	2185	-0-	-1132	-0-	276	1	1501	2	Y	371	383	0			13
							408	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
03	7595	X	6353	-0-	-1242	-0-	44	1	6098	2	Y	178	183	1	1	8	4
							15	4	196	9							
04	7350	X	5247	-0-	-2103	-0-	42	1	5053	2	Y	125	127	1			2
							14	4	138	9							
05	7750	X	1840	-0-	-5910	-0-	18	1	1768	2	Y	43	43	1			2
							7	4	47	9							
06	7500	X	241	-0-	-7259	-0-	2	1	232	2	Y	5	7	1			-0-
							1	4	6	9							
07	7750	X	205	-0-	-7545	-0-	1	1	197	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
08	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	56	1	8083	2	Y	191	187	1			4
							10	4	210	9							

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
03	372	N	232	-0-	-140	-0-	188	2	44	9	Y	40	40	0	2	1	1
04	630	N	340	-0-	-290	-0-	267	2	8	4	Y	59	58	0			2
							65	9									
05	620	N	487	-0-	-133	-0-	1	1	392	2	Y	85	85	0			2
							94	9									
06	560	N	560	-0-	-0-	-0-	1	1	451	2	Y	97	96	0			3
							1	4	107	9							
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	1	1	490	2	Y	110	110	0			3
							4	4	121	9							
08	496	N	256	-0-	-240	-0-	1	1	211	2	Y	40	42	0			1
							44	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
03	527	N	484	-0-	-43	-0-	1	1	440	2	Y	39	40	0	2	1	1
							43	9									
04	600	N	400	-0-	-200	-0-	1	1	345	2	Y	39	39	0			1
							11	4	43	9							
05	899	N	415	-0-	-484	-0-	1	1	374	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					Y	-0-					-0-
08	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3534	X	2949	-0-	-585	-0-	288	1	2114	2	Y	497	490	0			19
							547	9									
04	3420	X	2220	-0-	-1200	-0-	173	1	1451	2	Y	403	402	0			20
							153	4	443	9							
05	3317	X	2498	-0-	-819	-0-	165	1	1854	2	Y	435	438	0			17
							479	9									
06	2850	X	2098	-0-	-752	-0-	164	1	1523	2	Y	373	367	0			23
							1	4	410	9							
07	2945	X	2293	-0-	-652	-0-	175	1	1722	2	Y	357	361	0			19
							3	4	393	9							
08	2945	X	2811	-0-	-134	-0-	161	1	2143	2	Y	461	464	0			16
							507	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
03	4278	X	3484	-0-	-794	-0-	254	1	2953	2	Y	250	237	0	13	1	1
							2	4	275	9							
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	223	1	2937	2	Y	257	256	0	1	8	1
							40	4	283	9							
05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	269	1	2961	2	Y	263	263	0			1
							19	4	289	9							
06	3360	X	3257	-0-	-103	-0-	248	1	2724	2	Y	253	253	0			1
							7	4	278	9							
07	3596	X	3158	-0-	-438	-0-	260	1	2596	2	Y	250	250	0			1
							27	4	275	9							
08	3596	X	3166	-0-	-430	-0-	258	1	2625	2	Y	254	253	0			2
							4	4	279	9							

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
03	3441	X	2392	-0-	-1049	-0-	230	1	2018	2	Y	130	122	0	7	1	1
							1	4	143	9							
04	3330	X	2507	-0-	-823	-0-	179	1	2138	2	Y	146	146	0			1
							29	4	161	9							
05	3224	X	3000	-0-	-224	-0-	244	1	2553	2	Y	170	171	0			-0-
							16	4	187	9							
06	3120	X	2502	-0-	-618	-0-	229	1	2103	2	Y	150	149	0			1
							5	4	165	9							
07	2604	X	1781	-0-	-823	-0-	244	1	1401	2	Y	110	110	0			1
							15	4	121	9							
08	3007	X	1781	-0-	-1226	-0-	234	1	1422	2	Y	112	112	0			1
							2	4	123	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
03	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	324	1	776	2	Y	91	86	0	5	1	-0-
							100	9									
04	1110	N	732	-0-	-378	-0-	257	1	317	2	Y	140	139	0			1
							4	4	154	9							
05	992	N	850	-0-	-142	-0-	297	1	374	2	Y	161	162	0			-0-
							2	4	177	9							
06	1170	N	667	-0-	-503	-0-	222	1	299	2	Y	132	132	0			-0-
							1	4	145	9							
07	979	N	979	-0-	-0-	-0-	283	1	459	2	Y	211	210	0			1
							5	4	232	9							
08	987	N	987	-0-	-0-	-0-	280	1	472	2	Y	213	213	0			1
							1	4	234	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1302	X	1252	-0-	-50	-0-	275	1	892	2	Y	76	72	0	4	1	-0-
							1	4	84	9							
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	233	1	1249	2	Y	134	133	0			1
							17	4	147	9							
05	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	285	1	1658	2	Y	158	159	0			-0-
							10	4	174	9							
06	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	258	1	1934	2	Y	231	230	0			1
							5	4	254	9							
07	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	269	1	1560	2	Y	265	265	0			1
							16	4	292	9							
08	2151	X	2151	-0-	-0-	-0-	276	1	1573	2	Y	273	272	0			2
							2	4	300	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
03	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	231	1	4325	2	Y	1221	1211	0	1	8	47
							1343	9									
04	4890	X	3940	-0-	-950	-0-	145	1	2624	2	Y	813	819	0	1	8	40
							277	4	894	9							
05	5053	X	4622	-0-	-431	-0-	189	1	3478	2	Y	868	875	0			33
							955	9									
06	5700	X	3760	-0-	-1940	-0-	243	1	2695	2	Y	746	734	0			45
							1	4	821	9							
07	5890	X	2758	-0-	-3132	-0-	233	1	1815	2	Y	643	653	0			35
							3	4	707	9							
08	5890	X	3071	-0-	-2819	-0-	237	1	2000	2	Y	758	766	0			27
							834	9									

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
03	9269	X	6333	-0-	-2936	-0-	22	1	6104	2	Y	188	184	1			22
							207	9									
04	8220	X	6178	-0-	-2042	-0-	18	1	5934	2	Y	177	168	1			31
							31	4	195	9							
05	7378	X	1408	-0-	-5970	-0-	4	1	1360	2	Y	39	66	1			4
							1	4	43	9							
06	6540	X	359	-0-	-6181	-0-	1	1	349	2	Y	8	11	1			1
							9	9									
07	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
08	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12896	X	9098	-0-	-3798	-0-	32	1	8779	2	Y	261	264	1			31
							287	9									
04	10800	X	9814	-0-	-986	-0-	28	1	9423	2	Y	285	265	1	1	8	50
							49	4	314	9							
05	12393	X	12393	-0-	-0-	-0-	37	1	11974	2	Y	341	357	1	2	8	32
							7	4	375	9							
06	11368	X	11368	-0-	-0-	-0-	38	1	10974	2	Y	324	308	1			48
							356	9									
07	11204	X	11204	-0-	-0-	-0-	18	1	10867	2	Y	290	297	1			41
							319	9									
08	12400	X	10161	-0-	-2239	-0-	17	1	9983	2	Y	146	136	1			51
							161	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	11067	X	9940	-0-	-1127	-0-	35	1	9670	2	Y	214	214	1			25
							235	9									
04	10230	X	9310	-0-	-920	-0-	27	1	9016	2	Y	200	189	1	1	8	35
							47	4	220	9							
05	10199	X	9876	-0-	-323	-0-	30	1	9621	2	Y	200	215	1	1	8	19
							5	4	220	9							
06	9630	X	9543	-0-	-87	-0-	32	1	9323	2	Y	171	165	1			25
							188	9									
07	9955	X	9955	-0-	-0-	-0-	16	1	9700	2	Y	217	211	1			31
							239	9									
08	9951	X	9310	-0-	-641	-0-	15	1	9110	2	Y	168	140	1			59
							185	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
03	12803	X	11571	-0-	-1232	-0-	41	1	11290	2	Y	218	214	1			26
							240	9									
04	12390	X	10995	-0-	-1395	-0-	32	1	10624	2	Y	258	238	1	1	8	45
							55	4	284	9							
05	12803	X	12541	-0-	-262	-0-	38	1	12176	2	Y	291	308	1	1	8	27
							7	4	320	9							
06	11580	X	10629	-0-	-951	-0-	36	1	10361	2	Y	211	207	1			31
							232	9									
07	12203	X	12203	-0-	-0-	-0-	19	1	11934	2	Y	227	226	1			32
							250	9									
08	12555	X	11618	-0-	-937	-0-	19	1	11377	2	Y	202	163	1			71
							222	9									

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
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	329	X	329	-0-	-0-	-0-	268	2	8	4	Y	48	47	0			1
							53	9									
05	7	X	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	Y	4	5	0			-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	90	2	112	9	Y	102	99	0			3
07	928	N	928	-0-	-0-	-0-	2	1	653	2	Y	244	240	0			7
							5	4	268	9							
08	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	3	1	1058	2	Y	227	228	0			6
							250	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 60H RRCID -> 273821 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7704 - 13674

03	4619	X	1730	-0-	-2889	-0-	297	1	1265	2	Y	152	143	0	8	1	1
							1	4	167	9							
04	4080	X	2430	-0-	-1650	-0-	257	1	1942	2	Y	186	186	0			1
							26	4	205	9							
05	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	307	1	1751	2	Y	174	175	0			-0-
							11	4	191	9							
06	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	277	1	1718	2	Y	176	175	0			1
							4	4	194	9							
07	2511	X	1703	-0-	-808	-0-	279	1	1261	2	Y	136	136	0			1
							13	4	150	9							
08	2511	X	1783	-0-	-728	-0-	296	1	1329	2	Y	142	142	0			1
							2	4	156	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 61H RRCID -> 273823 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 8026 - 13820

03	2480	X	2009	-0-	-471	-0-	257	1	1597	2	Y	140	132	0	7	1	1
							1	4	154	9							
04	3030	X	1911	-0-	-1119	-0-	207	1	1486	2	Y	180	180	0			1
							20	4	198	9							
05	3131	X	2028	-0-	-1103	-0-	264	1	1550	2	Y	185	185	0			1
							10	4	204	9							
06	3030	X	1959	-0-	-1071	-0-	237	1	1517	2	Y	183	183	0			1
							4	4	201	9							
07	2077	X	1591	-0-	-486	-0-	241	1	1153	2	Y	168	168	0			1
							12	4	185	9							
08	2015	X	1628	-0-	-387	-0-	254	1	1179	2	Y	175	175	0			1
							2	4	193	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 58H RRCID -> 273827 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7876 - 13767

03	1395	N	952	-0-	-443	-0-	232	1	628	2	Y	84	80	0	4	1	-0-
							92	9									
04	1170	N	812	-0-	-358	-0-	186	1	532	2	Y	79	79	0			-0-
							7	4	87	9							
05	1116	N	1053	-0-	-63	-0-	240	1	697	2	Y	102	102	0			-0-
							4	4	112	9							
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	287	1	878	2	Y	131	131	0			-0-
							2	4	144	9							
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	293	1	870	2	Y	136	135	0			1
							9	4	150	9							
08	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	307	1	1486	2	Y	184	184	0			1
							2	4	202	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	4847	X	4847	-0-	-0-	-0-	8	1	4556	2	Y	256	244	0	13	1	7
							1	4	282	9							
04	4950	X	4950	-0-	-0-	-0-	8	1	4497	2	Y	275	273	0	1	8	8
							142	4	303	9							
05	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	8	1	5205	2	Y	309	309	0	1	8	7
							2	4	340	9							
06	5492	X	5492	-0-	-0-	-0-	15	1	5140	2	Y	301	300	0			8
							6	4	331	9							
07	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	12	1	5116	2	Y	297	296	0			9
							39	4	327	9							
08	5549	X	5474	-0-	-75	-0-	14	1	5150	2	Y	282	284	0			7
							310	9									

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
03	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	6	1	3433	2	Y	228	218	0	11	1	6
							1	4	251	9							
04	1200	X	1	-0-	-1199	-0-	1	2			Y	-0-	6	0			-0-
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
06	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
07	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5239	X	30	-0-	-5209	-0-	28	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
04	5070	X	1088	-0-	-3982	-0-	2	1	972	2	Y	75	73	0			2
							31	4	83	9							
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	4	1	2324	2	Y	188	186	0			4
							1	4	207	9							
06	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	5	1	1699	2	Y	139	139	0			4
							2	4	153	9							
07	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	6	1	2417	2	Y	181	180	0			5
							19	4	199	9							
08	2542	X	2393	-0-	-149	-0-	6	1	2175	2	Y	193	193	0			5
							212	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
03	5921	X	4489	-0-	-1432	-0-	7	1	4149	2	Y	302	288	0	15	1	8
							1	4	332	9							
04	5730	X	1858	-0-	-3872	-0-	3	1	1673	2	Y	117	121	0			4
							53	4	129	9							
05	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
07	4371	X	5	-0-	-4366	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6975	X	5869	-0-	-1106	-0-	9	1	5440	2	Y	381	363	0	19	1	10
							1	4	419	9			1	8			
04	6750	X	2628	-0-	-4122	-0-	4	1	2373	2	Y	160	165	0			5
							75	4	176	9							
05	5797	X	52	-0-	-5745	-0-	49	2	3	9	Y	3	8	0			-0-
06	5670	X	-0-	-0-	-5670	-0-					Y	-0-					-0-
07	5859	X	281	-0-	-5578	-0-	1	1	258	2	Y	18	17	0			1
							2	4	20	9							
08	5859	X	41	-0-	-5818	-0-	39	2	2	9	Y	2	3	0			-0-

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
03	7688	X	6741	-0-	-947	-0-	11	1	6231	2	Y	452	429	0	23	1	12
							2	4	497	9			1	8			
04	7440	X	2926	-0-	-4514	-0-	5	1	2618	2	Y	201	206	0	1	8	6
							82	4	221	9							
05	6944	X	82	-0-	-6862	-0-	75	2	7	9	Y	6	12	0			-0-
06	6540	X	-0-	-0-	-6540	-0-					Y	-0-					-0-
07	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
08	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9176	X	3863	-0-	-5313	-0-	6	1	3610	2	Y	224	212	0	11	1	6
							1	4	246	9							
04	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	230	228	0	1	8	7
							113	4	253	9							
05	6303	X	6303	-0-	-0-	-0-	9	1	5887	2	Y	368	366	0	1	8	8
							2	4	405	9							
06	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	18	1	6213	2	Y	386	384	0			10
							7	4	425	9							
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	16	1	6783	2	Y	321	321	0			10
							52	4	353	9							
08	6982	X	6982	-0-	-0-	-0-	18	1	6741	2	Y	203	208	0			5
							223	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
03	22134	X	13638	-0-	-8496	-0-	76	1	13280	2	Y	250	250	1			6
							7	4	275	9							
04	18210	X	11709	-0-	-6501	-0-	22	1	11433	2	Y	166	161	1			11
							71	4	183	9							
05	18817	X	9169	-0-	-9648	-0-	52	1	8954	2	Y	128	133	1			6
							22	4	141	9							
06	17136	X	17136	-0-	-0-	-0-	99	1	16604	2	Y	334	312	1			28
							66	4	367	9							
07	15170	X	15170	-0-	-0-	-0-	75	1	14795	2	Y	261	276	1			13
							13	4	287	9							
08	15446	X	15446	-0-	-0-	-0-	78	1	15138	2	Y	206	211	1			8
							3	4	227	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
03	6851	X	4759	-0-	-2092	-0-	173	1	4187	2	Y	355	372	0			11
							8	4	391	9							
04	6630	X	3811	-0-	-2819	-0-	133	1	3168	2	Y	280	280	0	1	8	10
							202	4	308	9							
05	6851	X	3700	-0-	-3151	-0-	232	1	3132	2	Y	303	304	0			9
							3	4	333	9							
06	5190	X	3708	-0-	-1482	-0-	250	1	3076	2	Y	326	322	0			13
							23	4	359	9							
07	5239	X	2649	-0-	-2590	-0-	233	1	2141	2	Y	242	246	0			9
							9	4	266	9							
08	4774	X	2551	-0-	-2223	-0-	243	1	2084	2	Y	201	202	0			8
							3	4	221	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
03	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	237	1	692	2	Y	104	102	0			3
							1	4	114	9							
04	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	205	1	776	2	Y	115	114	0			4
							50	4	127	9							
05	1317	X	1317	-0-	-0-	-0-	266	1	906	2	Y	131	131	0			4
							1	4	144	9							
06	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	254	1	1130	2	Y	181	178	0			7
							8	4	199	9							
07	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	244	1	1324	2	Y	218	217	0			8
							5	4	240	9							
08	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	261	1	1682	2	Y	243	241	0			10
							2	4	267	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 273971 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7757 - 12485

03	2077	X	1525	-0-	-552	-0-	232	1	1052	2	Y	217	225	0			7
							2	4	239	9							
04	2010	X	1895	-0-	-115	-0-	170	1	1355	2	Y	257	253	0	1	8	10
							87	4	283	9							
05	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	154	1	1386	2	Y	254	256	0			8
							1	4	279	9							
06	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	188	1	1149	2	Y	317	312	0			13
							9	4	349	9							
07	2270	X	2270	-0-	-0-	-0-	246	1	1574	2	Y	404	403	0			14
							6	4	444	9							
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	260	1	1605	2	Y	340	340	0			14
							2	4	374	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 57H RRCID -> 273974 COMPL. DATE 12/17/2013 TOTAL DEPTH 7217 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	10	1	5984	2	Y	382	363	0	19	1	10
							2	4	420	9			1	8			
04	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	10	1	5470	2	Y	240	242	0	1	8	7
							172	4	264	9							
05	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	10	1	6558	2	Y	291	290	0	1	8	7
							2	4	320	9							
06	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	19	1	6408	2	Y	282	281	0			8
							7	4	310	9							
07	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	18	1	7564	2	Y	237	238	0			7
							58	4	261	9							
08	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	21	1	7780	2	Y	180	183	0			4
							198	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
03	9516	X	9516	-0-	-0-	-0-	148	1	8731	2	Y	517	637	0			110
							68	4	569	9							
04	10320	X	8059	-0-	-2261	-0-	164	1	6671	2	Y	435	459	0	1	8	85
							745	4	479	9							
05	10664	X	8134	-0-	-2530	-0-	99	1	7554	2	Y	428	434	0			79
							10	4	471	9							
06	10140	X	7617	-0-	-2523	-0-	126	1	7031	2	Y	398	392	0			85
							22	4	438	9							
07	10447	X	8164	-0-	-2283	-0-	147	1	7617	2	Y	310	333	0			62
							59	4	341	9							
08	9517	X	8971	-0-	-546	-0-	142	1	8460	2	Y	333	331	0			64
							3	4	366	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 76H RRCID -> 273993 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7751 - 13297

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 273994 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8255 - 14094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 273996 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7289 PERF. 8969 - 13926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 77H RRCID -> 274023 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 7792 - 13432

03	10261	X	-0-	-0-	-10261	-0-					Y	-0-					-0-
04	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
MAUND RANCH 23 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 274024 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 7115 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	667	-0-	-542	-0-	233	1	360	2	Y	67	45	0			24
							74	9									
04	960	N	337	-0-	-623	-0-	182	1	116	2	Y	19	37	0			6
							18	4	21	9							
05	303	N	303	-0-	-0-	-0-	213	1	79	2	Y	10	14	0			2
							11	9									
06	660	N	248	-0-	-412	-0-	229	1	16	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
07	341	N	318	-0-	-23	-0-	246	1	59	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
08	604	N	604	-0-	-0-	-0-	267	1	257	2	Y	73	65	0			9
							80	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 50H RRCID -> 274025 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9544 - 15458

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20119	X	16874	-0-	-3245	-0-	93	1	16395	2	Y	344	342	1			8
							8	4	378	9							
04	19470	X	14810	-0-	-4660	-0-	28	1	14361	2	Y	301	289	1			20
							90	4	331	9							
05	20119	X	3943	-0-	-16176	-0-	22	1	3810	2	Y	93	108	1			5
							9	4	102	9							
06	16320	X	38	-0-	-16282	-0-	37	2	1	9	Y	1	6	1			-0-
07	17884	X	17884	-0-	-0-	-0-	88	1	17327	2	Y	413	393	1			20
							15	4	454	9							
08	19044	X	19044	-0-	-0-	-0-	95	1	18447	2	Y	453	455	1			18
							4	4	498	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 274028 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7772 - 11706

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	97	1	16593	2	Y	925	857	0			282
							1018	9									
04	13410	X	7853	-0-	-5557	-0-	45	1	6943	2	Y	375	485	0			172
							452	4	413	9							
05	15872	X	4	-0-	-15868	-0-	4	2			Y	-0-	172	0			-0-
06	15360	X	-0-	-0-	-15360	-0-					Y	-0-					-0-
07	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-
08	17701	X	-0-	-0-	-17701	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 274034 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7847 - 11781

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 274063 COMPL. DATE 07/03/2014 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 8107 - 11948

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					-0-
04	6240	X	-0-	-0-	-6240	-0-					Y	-0-					-0-
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	18604	X	18604	-0-	-0-	-0-	141	1	18056	2	Y	341	156	0			185
							32	4	375	9							
07	T. A.		15846	-0-	15846	15846	155	1	14657	2	Y	373	395	0			163
							624	4	410	9							
08	T. A.		14895	-0-	14895	30741	48	1	14428	2	Y	381	329	0			215
							419	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 36SP RRCID -> 274077 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6742 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	N	2005	-0-	-103	-0-	177	1	1557	2	Y	235	288	0			50
							12	4	259	9							
04	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	222	1	1081	2	Y	179	194	0			35
							121	4	197	9							
05	1922	N	1643	-0-	-279	-0-	101	1	1329	2	Y	192	191	0			36
							2	4	211	9							
06	1950	N	1742	-0-	-208	-0-	194	1	1334	2	Y	191	186	0			41
							4	4	210	9							
07	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	209	1	1304	2	Y	179	184	0			36
							10	4	197	9							
08	1643	N	848	-0-	-795	-0-	192	1	569	2	Y	79	100	0			15
							87	9									

FOGMT WELL #: 37SP RRCID -> 274078 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6967 - 13208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1923	-0-	-1053	-0-	175	1	1534	2	Y	184	214	0			39
							12	4	202	9							
04	2190	X	2044	-0-	-146	-0-	218	1	1493	2	Y	151	160	0			30
							167	4	166	9							
05	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	1835	2	Y	161	161	0			30
							2	4	177	9							
06	2098	X	2098	-0-	-0-	-0-	199	1	1728	2	Y	151	149	0			32
							5	4	166	9							
07	2108	X	2069	-0-	-39	-0-	212	1	1689	2	Y	141	145	0			28
							13	4	155	9							
08	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	200	1	1837	2	Y	139	140	0			27
							1	4	153	9							

BRISCOE CATARINA N UNIT A WELL #: 6H RRCID -> 274091 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 8242 - 12115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274093 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 8182 - 12659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	5913	-0-	-2643	-0-	226	1	5038	2	Y	559	589	0			27
							34	4	615	9							
04	8280	X	6519	-0-	-1761	-0-	262	1	4619	2	Y	742	731	0	1	8	37
							822	4	816	9							
05	7068	X	6010	-0-	-1058	-0-	279	1	4866	2	Y	764	763	0			38
							25	4	840	9							
06	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	235	1	5344	2	Y	810	806	0			42
							10	4	891	9							
07	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	225	1	5550	2	Y	883	884	0			41
							46	4	971	9							
08	6727	X	5250	-0-	-1477	-0-	233	1	4391	2	Y	537	543	0			35
							35	4	591	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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
03	7347	X	6919	-0-	-428	-0-	427	1	5856	2	Y	573	567	0			114
							6	4	630	9							
04	6990	X	5499	-0-	-1491	-0-	246	1	3680	2	Y	452	412	0			154
							1076	4	497	9							
05	7223	X	5661	-0-	-1562	-0-	265	1	4835	2	Y	510	546	0			118
							561	9									
06	6690	X	5261	-0-	-1429	-0-	268	1	4452	2	Y	492	422	0			188
							541	9									
07	6913	X	4257	-0-	-2656	-0-	301	1	3422	2	Y	437	516	0			109
							53	4	481	9							
08	6913	X	3246	-0-	-3667	-0-	249	1	2656	2	Y	250	221	0			138
							66	4	275	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
03	5239	X	4447	-0-	-792	-0-	114	1	3704	2	Y	568	586	0			113
							4	4	625	9							
04	5113	X	5113	-0-	-0-	-0-	135	1	3512	2	Y	399	376	0			136
							1027	4	439	9							
05	5239	X	4687	-0-	-552	-0-	127	1	4119	2	Y	401	444	0			93
							441	9									
06	5070	X	4723	-0-	-347	-0-	139	1	4121	2	Y	421	353	0			161
							463	9									
07	5270	X	4468	-0-	-802	-0-	166	1	3757	2	Y	443	494	0			110
							58	4	487	9							
08	5270	X	2896	-0-	-2374	-0-	195	1	2409	2	Y	211	205	0			116
							60	4	232	9							

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
03	6789	X	5574	-0-	-1215	-0-	464	1	4498	2	Y	552	555	0			110
							5	4	607	9							
04	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	498	1	4797	2	Y	682	559	0			233
							1403	4	750	9							
05	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	519	1	5635	2	Y	687	761	0			159
							756	9									
06	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	518	1	5033	2	Y	644	557	0			246
							708	9									
07	7688	X	507	-0-	-7181	-0-	212	1	250	2	Y	37	274	0			9
							4	4	41	9							
08	7688	X	233	-0-	-7455	-0-	55	1	155	2	Y	17	17	0			9
							4	4	19	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
03	3565	X	3220	-0-	-345	-0-	137	1	2769	2	Y	283	285	0			56
							3	4	311	9							
04	3450	X	3106	-0-	-344	-0-	187	1	2036	2	Y	262	229	0			89
							595	4	288	9							
05	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	192	1	2350	2	Y	260	289	0			60
							286	9									
06	3150	X	2836	-0-	-314	-0-	201	1	2340	2	Y	268	226	0			102
							295	9									
07	5568	X	5568	-0-	-0-	-0-	293	1	4601	2	Y	548	514	0			136
							71	4	603	9							
08	3224	X	3159	-0-	-65	-0-	251	1	2592	2	Y	229	239	0			126
							64	4	252	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 #: 5H RRCID -> 274123 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 8428 - 13217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	3393	-0-		-916	-0-	182	1	2901	2	Y	279	297	0			55
								3	4	307	9							
04	4170	X	3644	-0-		-526	-0-	221	1	2418	2	Y	271	234	0			92
								707	4	298	9							
05	4216	X	3189	-0-		-1027	-0-	200	1	2704	2	Y	259	291	0			60
								285	9									
06	4050	X	3004	-0-		-1046	-0-	203	1	2522	2	Y	254	217	0			97
								279	9									
07	4123	X	2878	-0-		-1245	-0-	324	1	2233	2	Y	260	292	0			65
								35	4	286	9							
08	3751	X	2972	-0-		-779	-0-	315	1	2375	2	Y	203	156	0			112
								59	4	223	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4719	-0-		-861	-0-	176	1	4029	2	Y	464	476	0			92
								4	4	510	9							
04	5430	X	4986	-0-		-444	-0-	182	1	3311	2	Y	477	407	0			162
								968	4	525	9							
05	5611	X	4572	-0-		-1039	-0-	186	1	3860	2	Y	478	529	0			111
								526	9									
06	5430	X	5037	-0-		-393	-0-	210	1	4312	2	Y	468	400	0			179
								515	9									
07	5146	X	4490	-0-		-656	-0-	358	1	3591	2	Y	441	510	0			110
								56	4	485	9							
08	5146	X	3772	-0-		-1374	-0-	323	1	3068	2	Y	277	234	0			153
								76	4	305	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5636	-0-		-440	-0-	28	1	5344	2	Y	239	236	0			38
								1	4	263	9							
04	5700	X	5044	-0-		-656	-0-	27	1	4666	2	Y	173	179	0			32
								161	4	190	9							
05	5890	X	5649	-0-		-241	-0-	22	1	5176	2	Y	209	201	0			40
								221	4	230	9							
06	5700	X	5171	-0-		-529	-0-	21	1	4928	2	Y	199	206	0			33
								3	4	219	9							
07	5673	X	5172	-0-		-501	-0-	23	1	4803	2	Y	196	199	0			30
								130	4	216	9							
08	5642	X	5348	-0-		-294	-0-	26	1	5041	2	Y	198	183	0			45
								63	4	218	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	6294	-0-		-154	-0-	83	1	5735	2	Y	428	388	0			121
								5	4	471	9							
04	6150	X	5599	-0-		-551	-0-	82	1	4565	2	Y	386	421	0			86
								527	4	425	9							
05	6355	X	5855	-0-		-500	-0-	117	1	5017	2	Y	363	363	0			86
								322	4	399	9							
06	6150	X	5785	-0-		-365	-0-	81	1	5278	2	Y	373	338	0			121
								16	4	410	9							
07	6118	X	6118	-0-		-0-	-0-	105	1	5547	2	Y	374	365	0			130
								55	4	411	9							
08	6107	X	6030	-0-		-77	-0-	71	1	5550	2	Y	360	338	0			152
								13	4	396	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	16833	X	16260	-0-	-573	-0-	90	1	15759	2	Y	366	360	1			9
							8	4	403	9							
04	16290	X	12467	-0-	-3823	-0-	24	1	12058	2	Y	282	272	1			19
							75	4	310	9							
05	16833	X	11115	-0-	-5718	-0-	62	1	10708	2	Y	290	294	1	1	8	14
							26	4	319	9							
06	15750	X	13487	-0-	-2263	-0-	77	1	12855	2	Y	458	434	1			38
							51	4	504	9							
07	16275	X	13810	-0-	-2465	-0-	68	1	13290	2	Y	401	419	1			20
							11	4	441	9							
08	16275	X	11949	-0-	-4326	-0-	60	1	11596	2	Y	264	273	1			11
							3	4	290	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 42H RRCID -> 274200 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 8385 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
03	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	360	1	3001	2	Y	365	365	0			20
							2	4	402	9							
04	3120	X	2844	-0-	-276	-0-	284	1	2292	2	Y	234	243	0			11
							11	4	257	9							
05	3627	X	2679	-0-	-948	-0-	237	1	2338	2	Y	94	100	0			5
							1	4	103	9							
06	3630	X	2623	-0-	-1007	-0-	269	1	2272	2	Y	66	68	0			3
							9	4	73	9							
07	3751	X	3288	-0-	-463	-0-	284	1	2888	2	Y	103	101	0			5
							3	4	113	9							
08	3751	X	3381	-0-	-370	-0-	292	1	2977	2	Y	96	96	0			5
							6	4	106	9							

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
03	15903	X	14872	-0-	-1031	-0-	82	1	14505	2	Y	253	252	1			6
							7	4	278	9							
04	15390	X	12707	-0-	-2683	-0-	24	1	12426	2	Y	164	159	1			11
							77	4	180	9							
05	15903	X	13877	-0-	-2026	-0-	79	1	13537	2	Y	207	208	1			10
							33	4	228	9							
06	14400	X	5739	-0-	-8661	-0-	33	1	5574	2	Y	100	102	1			8
							22	4	110	9							
07	17315	X	17315	-0-	-0-	-0-	86	1	16932	2	Y	256	251	1			13
							15	4	282	9							
08	14880	X	12209	-0-	-2671	-0-	61	1	11943	2	Y	184	190	1			7
							3	4	202	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
03	22196	X	546	-0-	-21650	-0-	3	1	530	2	Y	12	13	1			-0-
							13	9									
04	18450	X	2053	-0-	-16397	-0-	4	1	1983	2	Y	49	46	1			3
							12	4	54	9							
05	18135	X	1296	-0-	-16839	-0-	7	1	1246	2	Y	36	37	1			2
							3	4	40	9							
06	12300	X	5027	-0-	-7273	-0-	29	1	4801	2	Y	162	150	1			14
							19	4	178	9							
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	22	1	4401	2	Y	118	126	1			6
							4	4	130	9							
08	29219	X	29219	-0-	-0-	-0-	146	1	28297	2	Y	700	678	1			28
							6	4	770	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	13423	X	13203	-0-	-220	-0-	73	1	12899	2	Y	204	204	1			5
							7	4	224	9							
04	11490	X	10472	-0-	-1018	-0-	20	1	10210	2	Y	162	156	1			11
							64	4	178	9							
05	12989	X	10671	-0-	-2318	-0-	60	1	10375	2	Y	191	192	1			10
							26	4	210	9							
06	12780	X	11718	-0-	-1062	-0-	68	1	11335	2	Y	245	234	1			21
							45	4	270	9							
07	13206	X	12461	-0-	-745	-0-	62	1	12147	2	Y	220	230	1			11
							10	4	242	9							
08	13206	X	11452	-0-	-1754	-0-	58	1	11189	2	Y	184	188	1			7
							3	4	202	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
03	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	20	1	3488	2	Y	147	137	0			45
							162	9									
04	4080	X	1295	-0-	-2785	-0-	8	1	1157	2	Y	50	72	0			23
							75	4	55	9							
05	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	-0-	23	0			-0-
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
08	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5301	X	4866	-0-	-435	-0-	27	1	4599	2	Y	218	213	0			66
							240	9									
04	7312	X	7312	-0-	-0-	-0-	43	1	6524	2	Y	292	224	0			134
							424	4	321	9							
05	10793	X	10793	-0-	-0-	-0-	135	1	9575	2	Y	779	586	0			327
							226	4	857	9							
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	60	1	7752	2	Y	313	470	0			170
							14	4	344	9							
07	7766	X	7766	-0-	-0-	-0-	75	1	7044	2	Y	315	347	0			138
							300	4	347	9							
08	10323	X	7663	-0-	-2660	-0-	24	1	7310	2	Y	299	268	0			169
							329	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 27H RRCID -> 274413 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8912 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5921	X	4377	-0-	-1544	-0-	38	1	3697	2	Y	584	599	0	1	8	68
							642	9									
04	6360	X	4546	-0-	-1814	-0-	42	1	3473	2	Y	736	712	0	1	8	91
							221	4	810	9							
05	6572	X	4743	-0-	-1829	-0-	45	1	3698	2	Y	682	698	0	1	8	74
							250	4	750	9							
06	6360	X	4436	-0-	-1924	-0-	38	1	3729	2	Y	595	588	0			81
							14	4	655	9							
07	4712	X	4627	-0-	-85	-0-	31	1	3856	2	Y	642	641	0			82
							34	4	706	9							
08	4743	X	1206	-0-	-3537	-0-	9	1	1027	2	Y	154	220	0			16
							1	4	169	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274419 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7769 - 12391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	186	-0-	-3472	-0-	33	1	117	2	Y	32	89	0			2
							1	4	35	9							
04	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-					-0-
06	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	-0-					-0-
07	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-
08	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4340	X	3862	-0-	-478	-0-	34	1	3346	2	Y	438	451	0	1	8	51
							482	9									
04	5280	X	3733	-0-	-1547	-0-	36	1	2991	2	Y	468	460	0	1	8	58
							191	4	515	9							
05	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-	38	1	3109	2	Y	373	390	0	1	8	40
							210	4	410	9							
06	5280	X	3486	-0-	-1794	-0-	31	1	3039	2	Y	368	358	0			50
							11	4	405	9							
07	3875	X	3754	-0-	-121	-0-	27	1	3280	2	Y	380	381	0			49
							29	4	418	9							
08	3875	X	3132	-0-	-743	-0-	25	1	2776	2	Y	299	316	0			32
							2	4	329	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
03	2602	N	2602	-0-	-0-	-0-	14	1	2425	2	Y	148	141	0			45
							163	9									
04	2520	N	39	-0-	-2481	-0-	35	2	2	4	Y	2	46	0			1
							2	9									
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	2520	N	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-					-0-
07	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	152	1	9576	2	Y	643	772	0			136
							75	4	707	9							
04	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	173	1	7812	2	Y	579	601	0	1	8	113
							873	4	637	9							
05	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	117	1	8941	2	Y	576	582	0			107
							12	4	634	9							
06	10170	X	9351	-0-	-819	-0-	159	1	8562	2	Y	548	538	0			117
							27	4	603	9							
07	10509	X	9875	-0-	-634	-0-	156	1	9040	2	Y	554	560	0			111
							70	4	609	9							
08	10509	X	9797	-0-	-712	-0-	146	1	8977	2	Y	610	604	0			117
							3	4	671	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 #: 6H RRCID -> 274468 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8674 - 14852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	4633	-0-		-606	-0-	61	1	4203	2	Y	332	306	0			94
								4	4	365	9							
04	5070	X	4117	-0-		-953	-0-	60	1	3366	2	Y	275	308	0			61
								388	4	303	9							
05	4991	X	4397	-0-		-594	-0-	88	1	3775	2	Y	265	263	0			63
								242	4	292	9							
06	4470	X	4020	-0-		-450	-0-	56	1	3661	2	Y	265	242	0			86
								11	4	292	9							
07	4402	X	4244	-0-		-158	-0-	72	1	3820	2	Y	285	272	0			99
								38	4	314	9							
08	4402	X	4190	-0-		-212	-0-	49	1	3836	2	Y	269	254	0			114
								9	4	296	9							

FOGMT WELL #: 28SP RRCID -> 274583 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6894 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	2692	-0-		-3539	-0-	152	1	2220	2	Y	275	309	0			58
								17	4	303	9							
04	4740	X	2698	-0-		-2042	-0-	195	1	1979	2	Y	275	279	0			54
								221	4	303	9							
05	3782	X	2528	-0-		-1254	-0-	88	1	2152	2	Y	259	265	0			48
								3	4	285	9							
06	5738	X	5738	-0-		-0-	-0-	179	1	4896	2	Y	589	511	0			126
								15	4	648	9							
07	5541	X	5541	-0-		-0-	-0-	161	1	4742	2	Y	546	563	0			109
								37	4	601	9							
08	5621	X	5621	-0-		-0-	-0-	144	1	4824	2	Y	592	587	0			114
								2	4	651	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 48H RRCID -> 274584 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 9052 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19499	X	16447	-0-		-3052	-0-	91	1	16017	2	Y	301	300	1			7
								8	4	331	9							
04	16110	X	13416	-0-		-2694	-0-	26	1	13058	2	Y	228	220	1			15
								81	4	251	9							
05	15547	X	15547	-0-		-0-	-0-	88	1	15096	2	Y	296	295	1	1	8	15
								37	4	326	9							
06	18084	X	18084	-0-		-0-	-0-	105	1	17504	2	Y	369	353	1			31
								69	4	406	9							
07	17942	X	17942	-0-		-0-	-0-	89	1	17513	2	Y	295	311	1			15
								15	4	325	9							
08	16461	X	10977	-0-		-5484	-0-	55	1	10718	2	Y	184	192	1			7
								2	4	202	9							

FOGMT WELL #: 29SP RRCID -> 274588 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6346 PERF. 6859 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	8040	-0-		-919	-0-	194	1	7154	2	Y	578	762	0			123
								56	4	636	9							
04	8160	X	8120	-0-		-40	-0-	243	1	6673	2	Y	417	457	0	1	8	82
								745	4	459	9							
05	9424	X	9424	-0-		-0-	-0-	146	1	8845	2	Y	383	394	0			71
								12	4	421	9							
06	8640	X	6519	-0-		-2121	-0-	188	1	6025	2	Y	261	276	0			56
								19	4	287	9							
07	8928	X	5477	-0-		-3451	-0-	162	1	5046	2	Y	209	223	0			42
								39	4	230	9							
08	9424	X	3857	-0-		-5567	-0-	136	1	3533	2	Y	170	179	0			33
								1	4	187	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 274667 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 7656 - 12317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT WELL #: 30SP RRCID -> 274706 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6889 - 14152

03	4123	X	693	-0-	-3430	-0-	142	1	512	2	Y	32	46	0			7
							4	4	35	9							
04	3720	X	369	-0-	-3351	-0-	178	1	162	2	Y	10	15	0			2
							18	4	11	9							
05	1767	X	156	-0-	-1611	-0-	76	1	74	2	Y	5	6	0			1
							6	9									
06	1560	X	1013	-0-	-547	-0-	158	1	757	2	Y	87	69	0			19
							2	4	96	9							
07	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	184	1	3275	2	Y	360	307	0			72
							25	4	396	9							
08	3100	N	4528	-0-	1428	1428	169	1	4036	2	Y	293	309	0			56
							1	4	322	9							

FOGMT WELL #: 31SP RRCID -> 274707 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 6263 PERF. 7248 - 14145

03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	167	1	314	2	Y	29	43	0			6
							2	4	32	9							
04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	218	1	337	2	Y	21	23	0			4
							38	4	23	9							
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	96	1	588	2	Y	32	30	0			6
							1	4	35	9							
06	755	N	755	-0-	-0-	-0-	190	1	532	2	Y	28	28	0			6
							2	4	31	9							
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	204	1	621	2	Y	32	32	0			6
							5	4	35	9							
08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	178	1	655	2	Y	40	38	0			8
							44	9									

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274720 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7610 - 12260

03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 274728 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6869 PERF. 7913 - 12637

03	434	X	299	-0-	-135	-0-	299	1			Y	-0-					-0-
04	510	X	339	-0-	-171	-0-	236	1	36	2	Y	59	57	0			2
							2	4	65	9							
05	527	X	456	-0-	-71	-0-	300	1	53	2	Y	94	93	0			3
							103	9									
06	510	X	320	-0-	-190	-0-	281	1	22	2	Y	15	17	0			1
							17	9									
07	341	N	313	-0-	-28	-0-	254	1	34	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	562	N	562	-0-	-0-	-0-	272	1	174	2	Y	105	102	0			4
							116	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
03	13485	X	10061	-0-	-3424	-0-	74	1	9745	2	Y	215	229	1			15
							5	4	237	9							
04	13946	X	13946	-0-	-0-	-0-	108	1	13475	2	Y	289	275	1	1	8	28
							45	4	318	9							
05	13195	X	13195	-0-	-0-	-0-	91	1	12788	2	Y	262	278	1	1	8	11
							28	4	288	9							
06	17058	X	17058	-0-	-0-	-0-	110	1	16508	2	Y	311	299	1			23
							98	4	342	9							
07	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	90	1	14930	2	Y	306	299	1			30
							50	4	337	9							
08	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	94	1	15501	2	Y	299	306	1			23
							329	9									

BEINHORN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 274958 COMPL. DATE 01/07/2015 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 9088 - 15486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6620	X	6620	-0-	-0-	-0-	46	1	6180	2	Y	338	331	0			50
							22	4	372	9							
04	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	53	1	5431	2	Y	398	384	0			64
							558	4	438	9							
05	6913	X	6641	-0-	-272	-0-	37	1	6181	2	Y	373	387	0			50
							13	4	410	9							
06	7009	X	7009	-0-	-0-	-0-	36	1	6497	2	Y	398	400	0			48
							38	4	438	9							
07	6913	X	3225	-0-	-3688	-0-	26	1	2912	2	Y	224	227	0			45
							41	4	246	9							
08	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	-0-	45	0			-0-

WORTHEY RANCH WELL #: 47H RRCID -> 274960 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 8626 PERF. 9162 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1048					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		4331	-0-	4331	5379	8	1	4176	2	Y	110	103	1			7
							26	4	121	9							
05	T. A.		26555	-0-	26555	31934	148	1	25482	2	Y	784	750	1	2	8	39
							63	4	862	9							
06	52044	X	20110	-0-	-31934	-0-	114	1	19133	2	Y	715	694	1			60
							76	4	787	9							
07	14576	X	14576	-0-	-0-	-0-	71	1	14010	2	Y	439	477	1			22
							12	4	483	9							
08	26567	X	15315	-0-	-11252	-0-	76	1	14778	2	Y	416	421	1			17
							3	4	458	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 274961 COMPL. DATE 08/20/2014 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7691 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	248	1	3157	2	Y	278	291	0			9
							6	4	306	9							
04	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	193	1	2461	2	Y	232	232	0			9
							157	4	255	9							
05	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	246	1	3431	2	Y	314	314	0			9
							4	4	345	9							
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	225	1	2504	2	Y	249	248	0			10
							19	4	274	9							
07	4123	X	3230	-0-	-893	-0-	219	1	2732	2	Y	244	245	0			9
							11	4	268	9							
08	4030	X	3210	-0-	-820	-0-	229	1	2737	2	Y	218	218	0			9
							4	4	240	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
03	19621	X	19621	-0-	-0-	-0-	108	1	19015	2	Y	444	439	1	1	8	10
							10	4	488	9							
04	16020	X	14482	-0-	-1538	-0-	27	1	13971	2	Y	361	347	1			24
							87	4	397	9							
05	16554	X	14225	-0-	-2329	-0-	79	1	13652	2	Y	418	420	1	1	8	21
							34	4	460	9							
06	17340	X	14823	-0-	-2517	-0-	84	1	14126	2	Y	506	485	1			42
							56	4	557	9							
07	19623	X	11950	-0-	-7673	-0-	59	1	11501	2	Y	345	370	1			17
							10	4	380	9							
08	19623	X	5618	-0-	-14005	-0-	28	1	5405	2	Y	167	177	1			7
							1	4	184	9							

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	724	N	724	-0-	-0-	-0-	1	1	697	2	Y	20	19	1			1
							4	4	22	9							
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	41	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
07	16591	X	16591	-0-	-0-	-0-	81	1	15966	2	Y	482	458	1			24
							14	4	530	9							
08	15590	X	15590	-0-	-0-	-0-	77	1	15040	2	Y	427	434	1			17
							3	4	470	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
03	1860	X	1626	-0-	-234	-0-	244	1	1143	2	Y	215	225	0			7
							2	4	237	9							
04	1620	X	1569	-0-	-51	-0-	211	1	1062	2	Y	207	206	0			8
							68	4	228	9							
05	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	270	1	1451	2	Y	275	275	0			8
							2	4	303	9							
06	1770	X	1560	-0-	-210	-0-	258	1	1044	2	Y	227	226	0			9
							8	4	250	9							
07	1829	X	1527	-0-	-302	-0-	235	1	1027	2	Y	237	238	0			8
							4	4	261	9							
08	2015	X	1612	-0-	-403	-0-	255	1	1133	2	Y	202	202	0			8
							2	4	222	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
03	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	100	1	17636	2	Y	441	442	1	1	8	10
							9	4	485	9							
04	16620	X	16394	-0-	-226	-0-	31	1	15902	2	Y	329	317	1			22
							99	4	362	9							
05	18135	X	7325	-0-	-10810	-0-	41	1	7081	2	Y	169	183	1			8
							17	4	186	9							
06	18482	X	18482	-0-	-0-	-0-	106	1	17810	2	Y	450	420	1			38
							71	4	495	9							
07	18228	X	15640	-0-	-2588	-0-	78	1	15209	2	Y	309	332	1			15
							13	4	340	9							
08	18228	X	15764	-0-	-2464	-0-	79	1	15348	2	Y	303	306	1			12
							4	4	333	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
03	5580	X	4499	-0-	-1081	-0-	259	1	3805	2	Y	372	392	0			18
							26	4	409	9							
04	5400	X	4684	-0-	-716	-0-	252	1	3471	2	Y	312	314	0			16
							618	4	343	9							
05	5580	X	4899	-0-	-681	-0-	269	1	4267	2	Y	310	311	0			15
							22	4	341	9							
06	4440	X	4046	-0-	-394	-0-	223	1	3544	2	Y	248	250	0			13
							6	4	273	9							
07	4836	X	4049	-0-	-787	-0-	215	1	3529	2	Y	251	252	0			12
							29	4	276	9							
08	4898	X	4227	-0-	-671	-0-	230	1	3734	2	Y	213	211	0			14
							29	4	234	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 44H RRCID -> 275057 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 9078 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	19	1	2545	2	Y	184	173	0			27
							9	4	202	9							
04	2520	X	845	-0-	-1675	-0-	7	1	691	2	Y	69	85	0			11
							71	4	76	9							
05	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	16	1	2709	2	Y	194	179	0			26
							6	4	213	9							
06	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	14	1	2554	2	Y	174	179	0			21
							15	4	191	9							
07	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	23	1	2559	2	Y	211	189	0			43
							36	4	232	9							
08	2945	X	1748	-0-	-1197	-0-	14	1	1569	2	Y	116	135	0			24
							37	4	128	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 34H RRCID -> 275058 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6594 PERF. 7485 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10013	X	7345	-0-	-2668	-0-	129	1	6188	2	Y	901	941	0	1	8	38
							37	4	991	9							
04	9660	X	5522	-0-	-4138	-0-	156	1	4345	2	Y	626	611	0	1	8	52
							332	4	689	9							
05	9982	X	6394	-0-	-3588	-0-	145	1	5352	2	Y	767	731	0	1	8	87
							53	4	844	9							
06	9420	X	6513	-0-	-2907	-0-	202	1	5483	2	Y	733	788	0			32
							22	4	806	9							
07	9734	X	6492	-0-	-3242	-0-	178	1	5512	2	Y	693	685	0			40
							40	4	762	9							
08	7347	X	7040	-0-	-307	-0-	173	1	6065	2	Y	726	730	0			36
							3	4	799	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 35H RRCID -> 275059 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 662 PERF. 6912 - 12711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	211	1	4567	2	Y	655	654	0	1	8	28
							28	4	721	9							
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	253	1	3421	2	Y	528	511	0	1	8	44
							261	4	581	9							
05	4185	X	3663	-0-	-522	-0-	203	1	2936	2	Y	450	443	0			51
							29	4	495	9							
06	5340	X	4852	-0-	-488	-0-	211	1	3996	2	Y	572	598	0			25
							16	4	629	9							
07	5518	X	3882	-0-	-1636	-0-	186	1	3199	2	Y	431	431	0			25
							23	4	474	9							
08	5518	X	4000	-0-	-1518	-0-	209	1	3313	2	Y	433	437	0			21
							2	4	476	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5852	-0-		-1278	-0-	140	1	4893	2	Y	717	730	0	1	8	30
								30	4	789	9							
04	6720	X	4784	-0-		-1936	-0-	149	1	3707	2	Y	586	566	0	1	8	49
								283	4	645	9							
05	6944	X	4788	-0-		-2156	-0-	142	1	3929	2	Y	616	595	0			70
								39	4	678	9							
06	6150	X	4990	-0-		-1160	-0-	117	1	4182	2	Y	613	656	0			27
								17	4	674	9							
07	6355	X	5199	-0-		-1156	-0-	101	1	4399	2	Y	606	598	0			35
								32	4	667	9							
08	5859	X	4664	-0-		-1195	-0-	115	1	3963	2	Y	531	540	0			26
								2	4	584	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 37H RRCID -> 275064 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 7200 - 12443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5507	X	5507	-0-		-0-	-0-	147	1	4603	2	Y	663	676	0	1	8	28
								28	4	729	9							
04	4701	X	4701	-0-		-0-	-0-	86	1	3700	2	Y	575	554	0	1	8	48
								282	4	633	9							
05	6293	X	4154	-0-		-2139	-0-	108	1	3430	2	Y	529	517	0			60
								34	4	582	9							
06	6090	X	4174	-0-		-1916	-0-	219	1	3403	2	Y	489	528	0			21
								14	4	538	9							
07	6293	X	2795	-0-		-3498	-0-	187	1	2255	2	Y	306	309	0			18
								16	4	337	9							
08	5518	X	4450	-0-		-1068	-0-	206	1	3706	2	Y	487	481	0			24
								2	4	536	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 38H RRCID -> 275069 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 7254 - 14359

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	663	-0-		-2220	-0-	51	1	509	2	Y	91	96	0			4
								3	4	100	9							
04	2790	X	222	-0-		-2568	-0-	2	1	171	2	Y	33	34	0			3
								13	4	36	9							
05	2883	X	182	-0-		-2701	-0-	1	1	149	2	Y	28	28	0			3
								1	4	31	9							
06	2250	X	49	-0-		-2201	-0-	41	2	8	9	Y	7	10	0			-0-
07	3100	N	3538	-0-		438	438	148	1	2846	2	Y	476	449	0			27
								20	4	524	9							
08	3100	N	3580	-0-		480	918	164	1	3008	2	Y	369	378	0			18
								2	4	406	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 39H RRCID -> 275072 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6573 PERF. 7189 - 14032

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5534	X	5534	-0-		-0-	-0-	29	1	5024	2	Y	410	416	0			17
								30	4	451	9							
04	5048	X	5048	-0-		-0-	-0-	44	1	4248	2	Y	393	377	0			33
								324	4	432	9							
05	5952	X	5785	-0-		-167	-0-	32	1	5179	2	Y	475	454	0			54
								51	4	523	9							
06	6158	X	6158	-0-		-0-	-0-	20	1	5589	2	Y	479	512	0			21
								22	4	527	9							
07	5952	X	3653	-0-		-2299	-0-	14	1	3321	2	Y	267	273	0			15
								24	4	294	9							
08	5549	X	3955	-0-		-1594	-0-	16	1	3644	2	Y	266	268	0			13
								2	4	293	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	466	1	3230	2	Y	445	486	0			96
							24	4	490	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	458	1	2599	2	Y	375	414	0	1	8	56
							638	4	413	9							
05	4557	X	4067	-0-	-490	-0-	466	1	3153	2	Y	388	352	0			92
							21	4	427	9							
06	4410	X	3887	-0-	-523	-0-	508	1	2930	2	Y	371	391	0			72
							41	4	408	9							
07	4557	X	3352	-0-	-1205	-0-	466	1	2525	2	Y	248	277	0			43
							88	4	273	9							
08	4247	X	3760	-0-	-487	-0-	525	1	2892	2	Y	237	227	0			53
							82	4	261	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 40H RRCID -> 275089 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 7846 - 14062

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	34	1	5979	2	Y	282	286	0			12
							36	4	310	9							
04	6420	X	5635	-0-	-785	-0-	50	1	4932	2	Y	252	243	0			21
							376	4	277	9							
05	6665	X	5923	-0-	-742	-0-	34	1	5525	2	Y	281	270	0			32
							55	4	309	9							
06	6450	X	6357	-0-	-93	-0-	21	1	6000	2	Y	284	304	0			12
							24	4	312	9							
07	6665	X	6195	-0-	-470	-0-	24	1	5842	2	Y	261	258	0			15
							42	4	287	9							
08	6917	X	6917	-0-	-0-	-0-	29	1	6593	2	Y	265	267	0			13
							3	4	292	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 41H RRCID -> 275101 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6979 - 13953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	3482	-0-	-52	-0-	19	1	3235	2	Y	189	191	0			8
							20	4	208	9							
04	2880	X	2235	-0-	-645	-0-	20	1	1934	2	Y	121	119	0			10
							148	4	133	9							
05	3472	X	2478	-0-	-994	-0-	14	1	2284	2	Y	143	137	0			16
							23	4	157	9							
06	3360	X	3205	-0-	-155	-0-	11	1	2995	2	Y	170	179	0			7
							12	4	187	9							
07	3472	X	2569	-0-	-903	-0-	10	1	2415	2	Y	115	115	0			7
							17	4	127	9							
08	3472	X	1158	-0-	-2314	-0-	5	1	1097	2	Y	50	55	0			2
							1	4	55	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 42H RRCID -> 275103 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6944 - 12878

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	4379	-0-	-1883	-0-	167	1	3884	2	Y	276	283	0			12
							24	4	304	9							
04	6060	X	4320	-0-	-1740	-0-	355	1	3417	2	Y	261	251	0			22
							261	4	287	9							
05	10268	X	10268	-0-	-0-	-0-	231	1	9178	2	Y	698	640	0	1	8	79
							91	4	768	9							
06	5610	X	3070	-0-	-2540	-0-	283	1	2551	2	Y	205	275	0			9
							10	4	226	9							
07	5425	X	2653	-0-	-2772	-0-	257	1	2159	2	Y	201	198	0			12
							16	4	221	9							
08	6417	X	3499	-0-	-2918	-0-	264	1	2944	2	Y	264	263	0			13
							1	4	290	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. GAS 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	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	139	1	4043	2	Y	937	896	0	1	8	40
							24	4	1031	9							
04	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	251	1	3490	2	Y	444	447	0			37
							266	4	488	9							
05	1488	X	1144	-0-	-344	-0-	248	1	779	2	Y	99	125	0			11
							8	4	109	9							
06	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	297	1	5931	2	Y	702	682	0			31
							24	4	772	9							
07	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	249	1	5228	2	Y	581	579	0			33
							38	4	639	9							
08	6580	X	6580	-0-	-0-	-0-	269	1	5637	2	Y	610	613	0			30
							3	4	671	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. GAS 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	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	237	1	6175	2	Y	377	387	0			12
							12	4	415	9							
04	5160	X	5080	-0-	-80	-0-	180	1	4324	2	Y	273	274	0	1	8	10
							276	4	300	9							
05	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	218	1	5840	2	Y	345	345	0			10
							6	4	380	9							
06	6630	X	4724	-0-	-1906	-0-	181	1	4214	2	Y	271	270	0			11
							31	4	298	9							
07	6851	X	4454	-0-	-2397	-0-	170	1	3937	2	Y	301	301	0			11
							16	4	331	9							
08	6851	X	3887	-0-	-2964	-0-	175	1	3484	2	Y	203	206	0			8
							5	4	223	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. GAS 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	2356	N	1155	-0-	-1201	-0-	131	1	904	2	Y	103	132	0			22
							7	4	113	9							
04	2370	N	1345	-0-	-1025	-0-	153	1	866	2	Y	103	110	0			15
							213	4	113	9							
05	1860	N	1655	-0-	-205	-0-	195	1	1318	2	Y	121	107	0			29
							9	4	133	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	280	1	1612	2	Y	125	130	0			24
							22	4	138	9							
07	2376	N	2376	-0-	-0-	-0-	333	1	1805	2	Y	159	156	0			27
							63	4	175	9							
08	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	283	1	1556	2	Y	131	129	0			29
							44	4	144	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. GAS 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	2945	X	2894	-0-	-51	-0-	238	1	2381	2	Y	245	238	0			8
							5	4	270	9							
04	2850	X	2056	-0-	-794	-0-	184	1	1601	2	Y	154	156	0			6
							102	4	169	9							
05	2945	X	564	-0-	-2381	-0-	217	1	317	2	Y	27	32	0			1
							30	9									
06	2790	X	1808	-0-	-982	-0-	254	1	1420	2	Y	112	108	0			5
							11	4	123	9							
07	2883	X	2817	-0-	-66	-0-	291	1	2230	2	Y	261	257	0			9
							9	4	287	9							
08	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	311	1	2627	2	Y	242	241	0			10
							4	4	266	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1607	X	1607	-0-		-0-	-0-	28	1	1017	2	Y	500	491	0			44
								12	4	550	9							
04	1635	X	1635	-0-		-0-	-0-	31	1	654	2	Y	819	753	0	1	8	109
								49	4	901	9							
05	971	X	971	-0-		-0-	-0-	21	1	385	2	Y	510	560	0			59
								4	4	561	9							
06	1474	X	1474	-0-		-0-	-0-	39	1	579	2	Y	776	750	0			85
								2	4	854	9							
07	2263	X	510	-0-		-1753	-0-	20	1	293	2	Y	178	242	0			21
								1	4	196	9							
08	2415	X	2415	-0-		-0-	-0-	114	1	1711	2	Y	536	522	0			35
								590	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	3910	-0-		810	810	174	1	3259	2	Y	403	357	0			46
								34	4	443	9							
06	3000	N	4058	-0-		1058	1868	232	1	3483	2	Y	301	314	0			33
								12	4	331	9							
07	6804	X	4936	-0-		-1868	-0-	279	1	4055	2	Y	532	503	0			62
								17	4	585	9							
08	5259	X	5259	-0-		-0-	-0-	299	1	4487	2	Y	430	464	0			28
								473	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	9042	-0-		-2800	-0-	216	1	7879	2	Y	779	798	0			69
								90	4	857	9							
04	11130	X	9549	-0-		-1581	-0-	377	1	7902	2	Y	615	601	0	1	8	82
								593	4	677	9							
05	9579	X	8177	-0-		-1402	-0-	382	1	7156	2	Y	513	536	0			59
								75	4	564	9							
06	9270	X	8989	-0-		-281	-0-	521	1	7822	2	Y	564	561	0			62
								26	4	620	9							
07	10507	X	10507	-0-		-0-	-0-	607	1	8809	2	Y	959	909	0			112
								36	4	1055	9							
08	10382	X	10382	-0-		-0-	-0-	593	1	8911	2	Y	798	857	0			53
								878	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9703	X	9064	-0-		-639	-0-	227	1	8252	2	Y	445	458	0			40
								95	4	490	9							
04	9390	X	7409	-0-		-1981	-0-	303	1	6345	2	Y	259	264	0			35
								476	4	285	9							
05	9703	X	5648	-0-		-4055	-0-	271	1	5083	2	Y	219	229	0			25
								53	4	241	9							
06	9360	X	6174	-0-		-3186	-0-	367	1	5504	2	Y	259	256	0			28
								18	4	285	9							
07	9672	X	7351	-0-		-2321	-0-	437	1	6334	2	Y	504	473	0			59
								26	4	554	9							
08	9052	X	6368	-0-		-2684	-0-	359	1	5397	2	Y	556	578	0			37
								612	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
03	3999	X	3825	-0-	-174	-0-	208	1	3154	2	Y	401	423	0			19
							22	4	441	9							
04	3870	X	3302	-0-	-568	-0-	197	1	2365	2	Y	290	294	0			15
							421	4	319	9							
05	3999	X	3347	-0-	-652	-0-	213	1	2714	2	Y	369	366	0			18
							14	4	406	9							
06	3690	X	3109	-0-	-581	-0-	175	1	2562	2	Y	334	335	0			17
							5	4	367	9							
07	3813	X	3240	-0-	-573	-0-	172	1	2702	2	Y	313	316	0			14
							22	4	344	9							
08	3813	X	3132	-0-	-681	-0-	184	1	2666	2	Y	237	235	0			16
							21	4	261	9							

BEINHORN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 275386 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8842 - 12377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	25	1	3329	2	Y	165	157	0			24
							12	4	182	9							
04	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	28	1	2900	2	Y	156	155	0			25
							298	4	172	9							
05	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	18	1	3085	2	Y	135	142	0			18
							6	4	149	9							
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	19	1	3484	2	Y	164	162	0			20
							20	4	180	9							
07	3534	X	3293	-0-	-241	-0-	27	1	3048	2	Y	159	147	0			32
							43	4	175	9							
08	3534	X	3420	-0-	-114	-0-	29	1	3159	2	Y	143	145	0			30
							75	4	157	9							

MAUND RANCH 26 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275387 COMPL. DATE 10/06/2014 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 7170 - 12101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	1395	-0-	-1922	-0-	152	1	1051	2	Y	167	190	0			36
							8	4	184	9							
04	3210	X	1494	-0-	-1716	-0-	169	1	961	2	Y	116	135	0			17
							236	4	128	9							
05	2046	X	1344	-0-	-702	-0-	157	1	1063	2	Y	106	98	0			25
							7	4	117	9							
06	1560	X	1116	-0-	-444	-0-	148	1	855	2	Y	92	99	0			18
							12	4	101	9							
07	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	281	1	1523	2	Y	185	171	0			32
							53	4	204	9							
08	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	212	1	1167	2	Y	147	146	0			33
							33	4	162	9							

ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 275473 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7406 - 12043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	4367	-0-	-1213	-0-	183	1	3791	2	Y	350	363	0			11
							8	4	385	9							
04	5400	X	4563	-0-	-837	-0-	157	1	3771	2	Y	358	355	0	1	8	13
							241	4	394	9							
05	5580	X	5156	-0-	-424	-0-	192	1	4573	2	Y	351	354	0			10
							5	4	386	9							
06	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	180	1	3990	2	Y	321	318	0			13
							30	4	353	9							
07	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	173	1	4247	2	Y	360	360	0			13
							17	4	396	9							
08	5146	X	5105	-0-	-41	-0-	185	1	4558	2	Y	323	323	0			13
							7	4	355	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
03	5434	X	5434	-0-	-0-	-0-	130	1	4724	2	Y	478	486	0			42
							54	4	526	9							
04	5160	X	1343	-0-	-3817	-0-	53	1	1107	2	Y	91	121	0			12
							83	4	100	9							
05	5363	X	1594	-0-	-3769	-0-	73	1	1376	2	Y	119	117	0			14
							14	4	131	9							
06	5250	X	3931	-0-	-1319	-0-	226	1	3399	2	Y	268	253	0			29
							11	4	295	9							
07	5425	X	5048	-0-	-377	-0-	291	1	4219	2	Y	474	448	0			55
							17	4	521	9							
08	5425	X	5068	-0-	-357	-0-	291	1	4374	2	Y	366	397	0			24
							403	9									

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
03	6448	X	2660	-0-	-3788	-0-	65	1	2359	2	Y	190	268	0			17
							27	4	209	9							
04	9210	X	5623	-0-	-3587	-0-	225	1	4708	2	Y	306	282	0			41
							353	4	337	9							
05	12462	X	7006	-0-	-5456	-0-	328	1	6149	2	Y	423	415	0			49
							64	4	465	9							
06	12060	X	4264	-0-	-7796	-0-	248	1	3721	2	Y	257	278	0			28
							12	4	283	9							
07	11966	X	3875	-0-	-8091	-0-	218	1	3158	2	Y	442	419	0			51
							13	4	486	9							
08	7006	X	3397	-0-	-3609	-0-	189	1	2836	2	Y	338	367	0			22
							372	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
03	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	121	1	4413	2	Y	509	464	0			45
							51	4	560	9							
04	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	190	1	3981	2	Y	408	399	0			54
							299	4	449	9							
05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	311	1	5831	2	Y	635	615	0	1	8	73
							61	4	699	9							
06	4980	X	3304	-0-	-1676	-0-	184	1	2756	2	Y	323	361	0			35
							9	4	355	9							
07	5146	X	3460	-0-	-1686	-0-	194	1	2808	2	Y	406	394	0			47
							11	4	447	9							
08	6913	X	4179	-0-	-2734	-0-	229	1	3440	2	Y	464	480	0			31
							510	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
03	1209	X	1208	-0-	-1	-0-	26	1	933	2	Y	216	225	0			19
							11	4	238	9							
04	2010	X	985	-0-	-1025	-0-	35	1	741	2	Y	139	140	0			18
							56	4	153	9							
05	2077	X	1719	-0-	-358	-0-	72	1	1339	2	Y	267	254	0			31
							14	4	294	9							
06	2010	X	907	-0-	-1103	-0-	49	1	729	2	Y	115	133	0			13
							2	4	127	9							
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-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. GAS 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	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	45	1	1648	2	Y	300	302	0			27
							19	4	330	9							
04	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	102	1	2141	2	Y	220	218	0			29
							161	4	242	9							
05	2683	N	2683	-0-	-0-	-0-	121	1	2265	2	Y	248	248	0			29
							24	4	273	9							
06	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	110	1	1649	2	Y	196	203	0			22
							6	4	216	9							
07	2728	X	2562	-0-	-166	-0-	136	1	1980	2	Y	398	374	0			46
							8	4	438	9							
08	2728	X	2472	-0-	-256	-0-	127	1	1906	2	Y	399	419	0			26
							439	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. GAS 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	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	207	1	1432	2	Y	200	214	0			43
							10	4	220	9							
04	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	227	1	1287	2	Y	188	203	0			28
							316	4	207	9							
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	229	1	1550	2	Y	194	176	0			46
							10	4	213	9							
06	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	246	1	1419	2	Y	192	201	0			37
							20	4	211	9							
07	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	356	1	1927	2	Y	212	213	0			36
							67	4	233	9							
08	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	328	1	1804	2	Y	173	171	0			38
							51	4	190	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. GAS 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	4061	X	3384	-0-	-677	-0-	293	1	2691	2	Y	347	361	0			17
							18	4	382	9							
04	3930	X	3088	-0-	-842	-0-	288	1	2043	2	Y	357	356	0			18
							364	4	393	9							
05	4061	X	3595	-0-	-466	-0-	314	1	2881	2	Y	350	351	0			17
							15	4	385	9							
06	3270	X	3140	-0-	-130	-0-	266	1	2546	2	Y	294	296	0			15
							5	4	323	9							
07	3379	X	3332	-0-	-47	-0-	256	1	2648	2	Y	369	367	0			17
							22	4	406	9							
08	3596	X	3050	-0-	-546	-0-	266	1	2451	2	Y	285	283	0			19
							19	4	314	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. GAS 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	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
04	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
05	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-
06	2970	X	-0-	-0-	-2970	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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
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
03	4899	X	4899	-0-	-0-	-0-	35	1	4621	2	Y	205	202	0			30
							17	4	226	9							
04	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	42	1	4277	2	Y	216	211	0			35
							439	4	238	9							
05	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	31	1	5165	2	Y	215	221	0			29
							11	4	237	9							
06	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	30	1	5417	2	Y	241	241	0			29
							32	4	265	9							
07	5208	X	4959	-0-	-249	-0-	41	1	4572	2	Y	256	233	0			52
							64	4	282	9							
08	5456	X	4911	-0-	-545	-0-	41	1	4514	2	Y	226	231	0			47
							107	4	249	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
03	5115	X	4890	-0-	-225	-0-	43	1	4466	2	Y	345	335	0			96
							1	4	380	9							
04	4890	X	4598	-0-	-292	-0-	41	1	3828	2	Y	289	298	0			87
							411	4	318	9							
05	5053	X	4889	-0-	-164	-0-	41	1	4484	2	Y	294	289	0			92
							41	4	323	9							
06	4890	X	4553	-0-	-337	-0-	37	1	4211	2	Y	273	300	0			65
							5	4	300	9							
07	5053	X	3785	-0-	-1268	-0-	40	1	3461	2	Y	241	247	0			59
							19	4	265	9							
08	4898	X	4766	-0-	-132	-0-	45	1	4437	2	Y	256	254	0			61
							2	4	282	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
03	4061	X	3595	-0-	-466	-0-	32	1	3307	2	Y	232	210	0			65
							1	4	255	9							
04	3600	X	3109	-0-	-491	-0-	28	1	2587	2	Y	196	202	0			59
							278	4	216	9							
05	3627	X	3203	-0-	-424	-0-	27	1	2945	2	Y	185	186	0			58
							27	4	204	9							
06	3510	X	3210	-0-	-300	-0-	26	1	2981	2	Y	182	197	0			43
							3	4	200	9							
07	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	38	1	3332	2	Y	225	213	0			55
							18	4	248	9							
08	3596	X	3461	-0-	-135	-0-	32	1	3218	2	Y	190	200	0			45
							2	4	209	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
03	4216	X	3920	-0-	-296	-0-	34	1	3576	2	Y	281	278	0			79
							1	4	309	9							
04	3960	X	3662	-0-	-298	-0-	32	1	3008	2	Y	272	269	0			82
							323	4	299	9							
05	4092	X	3978	-0-	-114	-0-	32	1	3548	2	Y	332	310	0			104
							33	4	365	9							
06	3930	X	3907	-0-	-23	-0-	31	1	3512	2	Y	327	353	0			78
							4	4	360	9							
07	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	41	1	3564	2	Y	343	337	0			84
							19	4	377	9							
08	3968	X	3799	-0-	-169	-0-	35	1	3464	2	Y	271	290	0			65
							2	4	298	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
03	2759	X	1477	-0-	-1282	-0-	163	1	1126	2	Y	164	177	0			36
							8	4	180	9							
04	2220	X	2032	-0-	-188	-0-	225	1	1280	2	Y	194	201	0			29
							314	4	213	9							
05	2294	X	2231	-0-	-63	-0-	258	1	1749	2	Y	193	176	0			46
							12	4	212	9							
06	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	306	1	1763	2	Y	206	212	0			40
							25	4	227	9							
07	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	396	1	2148	2	Y	228	229	0			39
							75	4	251	9							
08	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	385	1	2119	2	Y	185	183	0			41
							60	4	204	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
03	930	N	272	-0-	-658	-0-	26	1	183	2	Y	56	73	0			12
							1	4	62	9							
04	420	N	341	-0-	-79	-0-	34	1	193	2	Y	61	64	0			9
							47	4	67	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	79	69	0			19
							4	4	87	9							
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	98	1	566	2	Y	69	75	0			13
							8	4	76	9							
07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	504	2	Y	80	79	0			14
							17	4	88	9							
08	744	N	610	-0-	-134	-0-	79	1	434	2	Y	77	74	0			17
							12	4	85	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
03	5518	X	4834	-0-	-684	-0-	558	1	3866	2	Y	347	389	0			75
							28	4	382	9							
04	5250	X	4708	-0-	-542	-0-	544	1	3088	2	Y	289	320	0	1	8	43
							758	4	318	9							
05	5394	X	3815	-0-	-1579	-0-	450	1	3041	2	Y	275	253	0			65
							21	4	303	9							
06	5220	X	3720	-0-	-1500	-0-	497	1	2866	2	Y	288	297	0			56
							40	4	317	9							
07	5394	X	4521	-0-	-873	-0-	624	1	3382	2	Y	362	356	0			62
							117	4	398	9							
08	4867	X	4619	-0-	-248	-0-	645	1	3553	2	Y	291	288	0			65
							101	4	320	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
03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	269	1	1860	2	Y	331	384	0			72
							14	4	364	9							
04	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	241	1	1368	2	Y	240	276	0			36
							336	4	264	9							
05	2635	N	2236	-0-	-399	-0-	252	1	1702	2	Y	245	223	0			58
							12	4	270	9							
06	2430	N	2207	-0-	-223	-0-	274	1	1579	2	Y	302	302	0			58
							22	4	332	9							
07	2635	X	1817	-0-	-818	-0-	235	1	1274	2	Y	240	257	0			41
							44	4	264	9							
08	2511	X	2234	-0-	-277	-0-	299	1	1645	2	Y	221	213	0			49
							47	4	243	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 8336 PERF. 8927 - 16668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	235	-0-		-3299	-0-		34	1	124	2	Y	70	71	0	1	8	1
									77	9									
04	3420	X	1066	-0-		-2354	-0-		108	1	412	2	Y	496	482	0	4	8	11
									546	9									
05	1829	X	932	-0-		-897	-0-		66	1	475	2	Y	348	345	0	8	8	6
									8	4	383	9							
06	871	X	871	-0-		-0-	-0-		43	1	480	2	Y	315	317	0			4
									1	4	347	9							
07	1649	X	1649	-0-		-0-	-0-		16	1	969	2	Y	603	597	0			10
									1	4	663	9							
08	1564	X	1564	-0-		-0-	-0-		222	1	646	2	Y	632	633	0			9
									1	4	695	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 57H RRCID -> 275816 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 9015 - 17390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6	-0-		-6659	-0-		2	1	1	2	Y	3	7	0			-0-
									3	9									
04	6450	X	833	-0-		-5617	-0-		146	1	137	2	Y	500	485	0	4	8	11
									550	9									
05	5673	X	1294	-0-		-4379	-0-		200	1	316	2	Y	703	685	0	17	8	12
									5	4	773	9							
06	2040	X	1174	-0-		-866	-0-		137	1	325	2	Y	646	649	0			9
									1	4	711	9							
07	1833	X	1833	-0-		-0-	-0-		17	1	1020	2	Y	723	720	0			12
									1	4	795	9							
08	2251	X	2251	-0-		-0-	-0-		211	1	1307	2	Y	665	667	0			10
									1	4	732	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6655	X	6655	-0-		-0-	-0-		327	1	5750	2	Y	525	470	0	1	8	61
									578	9									
04	4544	X	4544	-0-		-0-	-0-		108	1	3908	2	Y	254	284	0			31
									249	4	279	9							
05	4361	X	4361	-0-		-0-	-0-		102	1	3735	2	Y	247	251	0			27
									252	4	272	9							
06	6450	X	3987	-0-		-2463	-0-		97	1	3547	2	Y	300	286	0			41
									13	4	330	9							
07	6665	X	4214	-0-		-2451	-0-		85	1	3719	2	Y	343	340	0			44
									33	4	377	9							
08	6665	X	4022	-0-		-2643	-0-		82	1	3597	2	Y	309	320	0			33
									3	4	340	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3989	-0-		-444	-0-		180	1	3497	2	Y	284	315	0			33
									312	9									
04	6060	X	3318	-0-		-2742	-0-		185	1	2584	2	Y	349	339	0			43
									165	4	384	9							
05	6262	X	3082	-0-		-3180	-0-		186	1	2386	2	Y	317	326	0			34
									161	4	349	9							
06	6060	X	2983	-0-		-3077	-0-		148	1	2493	2	Y	303	296	0			41
									9	4	333	9							
07	5983	X	3041	-0-		-2942	-0-		124	1	2531	2	Y	331	330	0			42
									22	4	364	9							
08	3999	X	2883	-0-		-1116	-0-		116	1	2442	2	Y	294	305	0			31
									2	4	323	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
03	2852	X	2488	-0-	-364	-0-	30	1	2349	2	Y	96	107	0			84
							3	4	106	9							
04	2760	X	2135	-0-	-625	-0-	18	1	2028	2	Y	78	58	0			104
							3	4	86	9							
05	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	32	1	1836	2	Y	60	100	0			64
							2	4	66	9							
06	2400	X	2237	-0-	-163	-0-	28	1	2153	2	Y	50	71	0			43
							1	4	55	9							
07	2201	N	2133	-0-	-68	-0-	40	1	2061	2	Y	27	43	0			27
							2	4	30	9							
08	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	39	1	1892	2	Y	37	22	0			42
							2	4	41	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
03	3968	X	3447	-0-	-521	-0-	41	1	3272	2	Y	118	106	0			102
							4	4	130	9							
04	3840	X	3130	-0-	-710	-0-	26	1	2981	2	Y	108	70	0	1	8	139
							4	4	119	9							
05	3968	X	2860	-0-	-1108	-0-	46	1	2672	2	Y	126	133	0			132
							3	4	139	9							
06	3360	X	3057	-0-	-303	-0-	38	1	2911	2	Y	96	145	0			83
							2	4	106	9							
07	3472	X	3056	-0-	-416	-0-	58	1	2948	2	Y	44	84	0			43
							2	4	48	9							
08	3441	X	2829	-0-	-612	-0-	56	1	2708	2	Y	55	35	0			63
							4	4	61	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
03	3813	X	3188	-0-	-625	-0-	38	1	3003	2	Y	130	148	0			113
							4	4	143	9							
04	3690	X	3246	-0-	-444	-0-	27	1	3082	2	Y	121	78	0	1	8	155
							4	4	133	9							
05	3813	X	1867	-0-	-1946	-0-	30	1	1747	2	Y	80	148	0			87
							2	4	88	9							
06	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	46	1	3578	2	Y	117	102	0			102
							2	4	129	9							
07	3348	X	3246	-0-	-102	-0-	61	1	3136	2	Y	42	103	0			41
							3	4	46	9							
08	3348	X	2424	-0-	-924	-0-	48	1	2326	2	Y	43	34	0			50
							3	4	47	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
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-	37	0			-0-
04	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					Y	-0-					-0-
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
06	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1229	-0-	1229	1229	23	1	1183	2	Y	20					20
							1	4	22	9							
08	T. A.		1341	-0-	1341	2570	26	1	1281	2	Y	29	16	0			33
							2	4	32	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
03	3441	X	2259	-0-	-1182	-0-	99	1	1962	2	Y	180	174	0			20
							198	9									
04	3330	X	2227	-0-	-1103	-0-	84	1	1657	2	Y	159	162	0			17
							311	4	175	9							
05	3286	X	2161	-0-	-1125	-0-	78	1	1589	2	Y	151	147	0			21
							328	4	166	9							
06	3180	X	2399	-0-	-781	-0-	71	1	2155	2	Y	157	159	0			19
							173	9									
07	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	78	1	2472	2	Y	163	164	0			18
							3	4	179	9							
08	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	70	1	2480	2	Y	132	132	0			18
							1	4	145	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
03	3100	N	3260	-0-	160	160	350	1	2758	2	Y	138	131	0			13
							152	9									
04	2905	N	2745	-0-	-160	-0-	226	1	2353	2	Y	129	129	0			13
							24	4	142	9							
05	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	214	1	1322	2	Y	83	90	0			6
							1	4	91	9							
06	2910	X	1161	-0-	-1749	-0-	253	1	845	2	Y	52	54	0			4
							6	4	57	9							
07	3255	X	2640	-0-	-615	-0-	511	1	1955	2	Y	142	131	0			15
							18	4	156	9							
08	3255	X	2819	-0-	-436	-0-	335	1	2303	2	Y	164	166	0			13
							1	4	180	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 53H RRCID -> 275877 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8375 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
03	5642	X	824	-0-	-4818	-0-	148	1	461	2	Y	195	214	0	3	8	2
							215	9									
04	5460	X	955	-0-	-4505	-0-	236	1	327	2	Y	356	347	0	3	8	8
							392	9									
05	4030	X	1558	-0-	-2472	-0-	182	1	755	2	Y	553	539	0	13	8	9
							13	4	608	9							
06	2970	X	1406	-0-	-1564	-0-	132	1	649	2	Y	567	568	0			8
							1	4	624	9							
07	3069	X	2123	-0-	-946	-0-	21	1	1256	2	Y	768	764	0			12
							1	4	845	9							
08	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	298	1	1636	2	Y	698	700	0			10
							1	4	768	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
03	2511	X	1616	-0-	-895	-0-	19	1	1495	2	Y	91	104	0			79
							2	4	100	9							
04	2430	X	1609	-0-	-821	-0-	13	1	1525	2	Y	63	55	0			87
							2	4	69	9							
05	2511	X	1655	-0-	-856	-0-	27	1	1553	2	Y	66	84	0			69
							2	4	73	9							
06	1920	X	1536	-0-	-384	-0-	19	1	1454	2	Y	56	76	0			49
							1	4	62	9							
07	1674	N	1579	-0-	-95	-0-	30	1	1509	2	Y	35	49	0			35
							1	4	39	9							
08	1643	N	1434	-0-	-209	-0-	28	1	1354	2	Y	45	29	0			51
							2	4	50	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
03	1643	X	255	-0-	-1388	-0-	230	1	23	2	Y	2	9	0			-0-
							2	9									
04	1560	X	682	-0-	-878	-0-	150	1	471	2	Y	51	46	0			5
							5	4	56	9							
05	682	X	370	-0-	-312	-0-	165	1	184	2	Y	19	23	0			1
							21	9									
06	682	X	682	-0-	-0-	-0-	262	1	376	2	Y	37	35	0			3
							3	4	41	9							
07	713	X	316	-0-	-397	-0-	271	1	41	2	Y	4	7	0			-0-
							4	9									
08	713	X	391	-0-	-322	-0-	185	1	183	2	Y	21	19	0			2
							23	9									

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 275894 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 7947 PERF. 8316 - 13188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	2639	-0-	-1515	-0-	222	1	2080	2	Y	306	316	0			36
							337	9									
04	3570	X	2434	-0-	-1136	-0-	196	1	1755	2	Y	337	331	0			42
							112	4	371	9							
05	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	223	1	2076	2	Y	328	334	0	1	8	35
							140	4	361	9							
06	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	209	1	2092	2	Y	309	302	0			42
							8	4	340	9							
07	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	173	1	2137	2	Y	318	319	0			41
							19	4	350	9							
08	2790	X	2663	-0-	-127	-0-	160	1	2183	2	Y	289	299	0			31
							2	4	318	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 29H RRCID -> 275918 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 8636 - 13522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	27	1	2664	2	Y	307	318	0			36
							338	9									
04	4170	X	2966	-0-	-1204	-0-	28	1	2367	2	Y	382	370	0	1	8	47
							151	4	420	9							
05	4309	X	2724	-0-	-1585	-0-	27	1	2262	2	Y	256	275	0			28
							153	4	282	9							
06	4170	X	2665	-0-	-1505	-0-	24	1	2349	2	Y	257	250	0			35
							9	4	283	9							
07	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	21	1	2537	2	Y	291	289	0			37
							22	4	320	9							
08	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	25	1	2759	2	Y	271	279	0			29
							2	4	298	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 30H RRCID -> 275919 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8875 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-	Y	-0-	-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-	Y	-0-	-0-
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-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 COCHINA EAST RANCH WELL #: 50H RRCID -> 275946 COMPL. DATE 08/22/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8880 - 15686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3247	X	3247	-0-		-0-	-0-	300	1	2724	2	Y	201	200	0			11
								2	4	221	9							
04	3060	X	2139	-0-		-921	-0-	232	1	1726	2	Y	157	160	0			8
								8	4	173	9							
05	3255	X	2379	-0-		-876	-0-	208	1	2046	2	Y	113	115	0			6
								1	4	124	9							
06	3150	X	1814	-0-		-1336	-0-	208	1	1534	2	Y	60	63	0			3
								6	4	66	9							
07	3255	X	2000	-0-		-1255	-0-	225	1	1685	2	Y	80	79	0			4
								2	4	88	9							
08	3255	X	1932	-0-		-1323	-0-	233	1	1489	2	Y	188	182	0			10
								3	4	207	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	3472	-0-		-1240	-0-	265	1	2681	2	Y	478	492	0	1	8	55
								526	9									
04	4170	X	3034	-0-		-1136	-0-	242	1	2101	2	Y	506	498	0	1	8	62
								134	4	557	9							
05	3441	X	2996	-0-		-445	-0-	267	1	2013	2	Y	527	531	0	1	8	57
								136	4	580	9							
06	3360	X	2948	-0-		-412	-0-	264	1	2152	2	Y	476	468	0			65
								8	4	524	9							
07	3472	X	2994	-0-		-478	-0-	224	1	2244	2	Y	460	466	0			59
								20	4	506	9							
08	3472	X	2941	-0-		-531	-0-	206	1	2275	2	Y	416	431	0			44
								2	4	458	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 59H RRCID -> 276024 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8736 - 16043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	45	-0-		-5101	-0-	11	1	22	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
04	4890	X	164	-0-		-4726	-0-	74	1	42	2	Y	44	43	0			1
								48	9									
05	4650	X	17	-0-		-4633	-0-	17	1			Y	-0-	1	0			-0-
06	1680	X	245	-0-		-1435	-0-	68	1	109	2	Y	62	61	0			1
								68	9									
07	2394	X	2394	-0-		-0-	-0-	17	1	1435	2	Y	855	842	0			14
								1	4	941	9							
08	2926	X	2926	-0-		-0-	-0-	157	1	1748	2	Y	927	928	0			13
								1	4	1020	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 73H RRCID -> 276037 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8923 - 18129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	801	-0-		-4779	-0-	145	1	294	2	Y	329	331	0	5	8	4
								362	9									
04	5400	X	847	-0-		-4553	-0-	128	1	178	2	Y	492	481	0	4	8	11
								541	9									
05	5580	X	1276	-0-		-4304	-0-	144	1	395	2	Y	664	648	0	16	8	11
								7	4	730	9							
06	2561	X	2561	-0-		-0-	-0-	113	1	1411	2	Y	940	938	0			13
								3	4	1034	9							
07	3505	X	3505	-0-		-0-	-0-	23	1	2193	2	Y	1170	1164	0			19
								2	4	1287	9							
08	2255	X	2255	-0-		-0-	-0-	216	1	1193	2	Y	768	776	0			11
								1	4	845	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3287	X	3287	-0-		-0-		-0-	27	1	3113	2	Y	109	108	0	1	8	22
									27	4	120	9							
04	2733	X	2733	-0-		-0-		-0-	24	1	2554	2	Y	119	105	0			36
									24	4	131	9							
05	2511	X	2373	-0-		-138		-0-	21	1	2265	2	Y	79	84	0			31
									87	9									
06	3180	X	2650	-0-		-530		-0-	19	1	2548	2	Y	75	77	0			29
									83	9									
07	3286	X	1882	-0-		-1404		-0-	25	1	1788	2	Y	62	62	0			29
									1	4	68	9							
08	3286	X	549	-0-		-2737		-0-	21	1	507	2	Y	19	39	0			9
									21	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 19H RRCID -> 276101 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8883 - 16301

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4092	-0-		-775		-0-	34	1	3936	2	Y	80	92	0			16
									34	4	88	9							
04	4440	X	3599	-0-		-841		-0-	33	1	3465	2	Y	63	60	0			19
									32	4	69	9							
05	4464	X	4335	-0-		-129		-0-	40	1	4248	2	Y	43	45	0			17
									47	9									
06	3960	X	3661	-0-		-299		-0-	27	1	3601	2	Y	30	35	0			12
									33	9									
07	4092	X	3565	-0-		-527		-0-	48	1	3491	2	Y	23	24	0			11
									1	4	25	9							
08	4340	X	3434	-0-		-906		-0-	135	1	3274	2	Y	23	23	0			11
									25	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 20H RRCID -> 276102 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8841 - 16195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2703	-0-		-366		-0-	22	1	2573	2	Y	78	92	0			16
									22	4	86	9							
04	2877	X	2877	-0-		-0-		-0-	26	1	2730	2	Y	87	76	0			27
									25	4	96	9							
05	3067	X	3067	-0-		-0-		-0-	28	1	2955	2	Y	76	73	0			30
									84	9									
06	2843	X	2843	-0-		-0-		-0-	21	1	2758	2	Y	58	65	0			23
									64	9									
07	2976	X	2643	-0-		-333		-0-	35	1	2542	2	Y	59	54	0			28
									1	4	65	9							
08	3069	X	2763	-0-		-306		-0-	107	1	2586	2	Y	64	61	0			31
									70	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 22H RRCID -> 276106 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8459 PERF. 8840 - 16379

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3668	X	3668	-0-		-0-		-0-	30	1	3481	2	Y	115	133	0	1	8	23
									30	4	127	9							
04	3540	X	3540	-0-		-0-		-0-	32	1	3366	2	Y	101	93	0			31
									31	4	111	9							
05	3863	X	3863	-0-		-0-		-0-	35	1	3758	2	Y	64	70	0			25
									70	9									
06	3979	X	3979	-0-		-0-		-0-	29	1	3869	2	Y	74	70	0			29
									81	9									
07	3658	X	2772	-0-		-886		-0-	37	1	2688	2	Y	42	51	0			20
									1	4	46	9							
08	3875	X	3750	-0-		-125		-0-	146	1	3538	2	Y	60	51	0			29
									66	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
03	3906	X	3188	-0-	-718	-0-	28	1	2889	2	Y	245	234	0			68
							1	4	270	9							
04	3780	X	2985	-0-	-795	-0-	26	1	2451	2	Y	223	224	0			67
							263	4	245	9							
05	3472	X	3082	-0-	-390	-0-	25	1	2791	2	Y	218	217	0			68
							26	4	240	9							
06	3180	X	3138	-0-	-42	-0-	25	1	2866	2	Y	222	237	0			53
							3	4	244	9							
07	3286	X	3132	-0-	-154	-0-	33	1	2836	2	Y	225	223	0			55
							15	4	248	9							
08	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	30	1	2944	2	Y	206	212	0			49
							2	4	227	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
03	2449	X	1504	-0-	-945	-0-	12	1	1440	2	Y	36	44	0			7
							12	4	40	9							
04	2220	X	741	-0-	-1479	-0-	7	1	707	2	Y	18	20	0			5
							7	4	20	9							
05	2108	X	717	-0-	-1391	-0-	6	1	691	2	Y	18	16	0			7
							20	9									
06	1620	X	952	-0-	-668	-0-	7	1	917	2	Y	25	22	0			10
							28	9									
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	11	1	793	2	Y	19	20	0			9
							21	9									
08	713	N	281	-0-	-432	-0-	11	1	263	2	Y	6	12	0			3
							7	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
03	4867	X	4103	-0-	-764	-0-	35	1	3662	2	Y	368	355	0			103
							1	4	405	9							
04	4620	X	3846	-0-	-774	-0-	33	1	3096	2	Y	350	347	0			106
							332	4	385	9							
05	4433	X	4166	-0-	-267	-0-	34	1	3699	2	Y	363	355	0			114
							34	4	399	9							
06	4290	X	3898	-0-	-392	-0-	31	1	3493	2	Y	336	370	0			80
							4	4	370	9							
07	4154	X	3874	-0-	-280	-0-	40	1	3455	2	Y	327	327	0			80
							19	4	360	9							
08	4154	X	3941	-0-	-213	-0-	36	1	3576	2	Y	297	306	0			71
							2	4	327	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
03	12524	X	5638	-0-	-6886	-0-	37	1	5011	2	Y	520	552	0			77
							18	4	572	9							
04	11520	X	2902	-0-	-8618	-0-	22	1	2285	2	Y	327	351	0			53
							235	4	360	9							
05	16042	X	16042	-0-	-0-	-0-	83	1	13896	2	Y	1849	1653	0	2	8	247
							29	4	2034	9							
06	13675	X	13675	-0-	-0-	-0-	67	1	12174	2	Y	1239	1336	0			150
							71	4	1363	9							
07	10786	X	10786	-0-	-0-	-0-	87	1	9693	2	Y	791	781	0			160
							136	4	870	9							
08	16027	X	11450	-0-	-4577	-0-	94	1	10288	2	Y	749	753	0			156
							244	4	824	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
03	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	59	1	7896	2	Y	424	417	0			63
							28	4	466	9							
04	8409	X	8409	-0-	-0-	-0-	69	1	7057	2	Y	507	488	0			82
							725	4	558	9							
05	9114	X	8017	-0-	-1097	-0-	44	1	7464	2	Y	448	470	0			60
							16	4	493	9							
06	8820	X	8557	-0-	-263	-0-	44	1	7928	2	Y	490	491	0			59
							46	4	539	9							
07	9114	X	6016	-0-	-3098	-0-	49	1	5432	2	Y	417	392	0			84
							76	4	459	9							
08	9155	X	9155	-0-	-0-	-0-	75	1	8257	2	Y	571	536	0			119
							195	4	628	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
03	3658	X	3396	-0-	-262	-0-	30	1	3163	2	Y	184	176	0			51
							1	4	202	9							
04	3450	X	3101	-0-	-349	-0-	28	1	2600	2	Y	176	174	0			53
							279	4	194	9							
05	3472	X	3318	-0-	-154	-0-	28	1	3065	2	Y	179	176	0			56
							28	4	197	9							
06	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	26	1	3018	2	Y	176	190	0			42
							3	4	194	9							
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	37	1	3181	2	Y	198	192	0			48
							17	4	218	9							
08	3410	X	3166	-0-	-244	-0-	30	1	2955	2	Y	163	172	0			39
							2	4	179	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
03	4867	X	4593	-0-	-274	-0-	41	1	4217	2	Y	304	291	0			85
							1	4	334	9							
04	4440	X	4244	-0-	-196	-0-	37	1	3503	2	Y	298	293	0			90
							376	4	328	9							
05	4681	X	4474	-0-	-207	-0-	37	1	4069	2	Y	301	297	0			94
							37	4	331	9							
06	4530	X	4347	-0-	-183	-0-	35	1	3990	2	Y	289	314	0			69
							4	4	318	9							
07	4681	X	4422	-0-	-259	-0-	47	1	4052	2	Y	274	276	0			67
							22	4	301	9							
08	4588	X	4409	-0-	-179	-0-	41	1	4101	2	Y	241	251	0			57
							2	4	265	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
03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	31	1	3206	2	Y	229	221	0			64
							1	4	252	9							
04	3300	X	3158	-0-	-142	-0-	28	1	2616	2	Y	212	212	0			64
							281	4	233	9							
05	3410	X	3317	-0-	-93	-0-	28	1	3026	2	Y	214	211	0			67
							28	4	235	9							
06	3300	X	3206	-0-	-94	-0-	26	1	2951	2	Y	205	223	0			49
							3	4	226	9							
07	3503	X	3202	-0-	-301	-0-	34	1	2921	2	Y	210	208	0			51
							16	4	231	9							
08	3503	X	3068	-0-	-435	-0-	29	1	2838	2	Y	181	189	0			43
							2	4	199	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10106	X	10106	-0-	-0-	-0-	135	1	9260	2	Y	639	600	0	1	8	180
							8	4	703	9							
04	9630	X	8902	-0-	-728	-0-	131	1	7310	2	Y	561	617	0			124
							844	4	617	9							
05	11191	X	8404	-0-	-2787	-0-	169	1	7245	2	Y	477	488	0			113
							465	4	525	9							
06	10830	X	9034	-0-	-1796	-0-	128	1	8310	2	Y	519	464	0			168
							25	4	571	9							
07	11191	X	8293	-0-	-2898	-0-	143	1	7566	2	Y	463	470	0			161
							75	4	509	9							
08	10106	X	9824	-0-	-282	-0-	116	1	9074	2	Y	557	482	0			236
							21	4	613	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6231	X	6108	-0-	-123	-0-	82	1	5623	2	Y	362	327	0			102
							5	4	398	9							
04	6030	X	5681	-0-	-349	-0-	84	1	4680	2	Y	343	369	0			76
							540	4	377	9							
05	6231	X	5913	-0-	-318	-0-	120	1	5112	2	Y	321	321	0			76
							328	4	353	9							
06	6000	X	5654	-0-	-346	-0-	80	1	5219	2	Y	308	284	0			100
							16	4	339	9							
07	6107	X	5805	-0-	-302	-0-	101	1	5324	2	Y	297	294	0			103
							53	4	327	9							
08	6107	X	5785	-0-	-322	-0-	69	1	5363	2	Y	310	282	0			131
							12	4	341	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6138	X	5836	-0-	-302	-0-	77	1	5325	2	Y	390	355	0			110
							5	4	429	9							
04	5850	X	5550	-0-	-300	-0-	81	1	4528	2	Y	380	406	0			84
							523	4	418	9							
05	5983	X	5895	-0-	-88	-0-	118	1	5053	2	Y	364	362	0			86
							324	4	400	9							
06	5640	X	5596	-0-	-44	-0-	79	1	5136	2	Y	333	311	0			108
							15	4	366	9							
07	5828	X	5044	-0-	-784	-0-	87	1	4590	2	Y	292	298	0			102
							46	4	321	9							
08	5890	X	5574	-0-	-316	-0-	66	1	5151	2	Y	314	283	0			133
							12	4	345	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3522	-0-	-973	-0-	31	1	3187	2	Y	275	264	0			77
							1	4	303	9							
04	4350	X	2830	-0-	-1520	-0-	25	1	2326	2	Y	208	222	0			63
							250	4	229	9							
05	4495	X	2832	-0-	-1663	-0-	23	1	2564	2	Y	201	201	0			63
							24	4	221	9							
06	3420	X	3084	-0-	-336	-0-	24	1	2794	2	Y	239	245	0			57
							3	4	263	9							
07	3534	X	3131	-0-	-403	-0-	32	1	2812	2	Y	247	244	0			60
							15	4	272	9							
08	3534	X	2990	-0-	-544	-0-	27	1	2733	2	Y	207	218	0			49
							2	4	228	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5518	X	5380	-0-		-138	-0-	71	1	4897	2	Y	371	342	0			105
								4	4	408	9							
04	5310	X	5171	-0-		-139	-0-	75	1	4217	2	Y	356	382	0			79
								487	4	392	9							
05	5538	X	5538	-0-		-0-	-0-	111	1	4746	2	Y	343	341	0			81
								304	4	377	9							
06	5263	X	5263	-0-		-0-	-0-	74	1	4815	2	Y	327	302	0			106
								14	4	360	9							
07	5394	X	5255	-0-		-139	-0-	90	1	4760	2	Y	325	318	0			113
								47	4	358	9							
08	5549	X	5396	-0-		-153	-0-	63	1	4958	2	Y	331	304	0			140
								11	4	364	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	5517	-0-		-125	-0-	27	1	5166	2	Y	294	294	0			47
								1	4	323	9							
04	5400	X	5122	-0-		-278	-0-	28	1	4702	2	Y	209	217	0			39
								162	4	230	9							
05	5518	X	5467	-0-		-51	-0-	21	1	4969	2	Y	240	233	0			46
								213	4	264	9							
06	5600	X	5600	-0-		-0-	-0-	23	1	5296	2	Y	253	257	0			42
								3	4	278	9							
07	5602	X	5602	-0-		-0-	-0-	24	1	5188	2	Y	226	233	0			35
								141	4	249	9							
08	5616	X	5616	-0-		-0-	-0-	27	1	5281	2	Y	220	205	0			50
								66	4	242	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9955	-0-		-182	-0-	48	1	9236	2	Y	609	601	0			98
								1	4	670	9							
04	9750	X	9294	-0-		-456	-0-	49	1	8429	2	Y	478	486	0	1	8	89
								290	4	526	9							
05	9951	X	9855	-0-		-96	-0-	38	1	8854	2	Y	531	517	0	1	8	102
								379	4	584	9							
06	9630	X	9495	-0-		-135	-0-	38	1	8887	2	Y	514	530	0			86
								5	4	565	9							
07	9951	X	9920	-0-		-31	-0-	43	1	9059	2	Y	520	526	0			80
								246	4	572	9							
08	9951	X	9678	-0-		-273	-0-	46	1	8962	2	Y	507	472	0			115
								112	4	558	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7161	X	6863	-0-		-298	-0-	33	1	6452	2	Y	343	348	0			55
								1	4	377	9							
04	6870	X	6010	-0-		-860	-0-	32	1	5536	2	Y	228	241	0			42
								191	4	251	9							
05	7069	X	7069	-0-		-0-	-0-	27	1	6425	2	Y	311	293	0			60
								275	4	342	9							
06	6720	X	6627	-0-		-93	-0-	27	1	6278	2	Y	290	301	0			49
								3	4	319	9							
07	6851	X	6527	-0-		-324	-0-	28	1	6052	2	Y	257	266	0			40
								164	4	283	9							
08	7068	X	6563	-0-		-505	-0-	32	1	6177	2	Y	252	235	0			57
								77	4	277	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	6688	-0-		-1713	-0-	33	1	6283	2	Y	337	355	0			54
								1	4	371	9							
04	7920	X	5692	-0-		-2228	-0-	31	1	5221	2	Y	236	246	0			44
								180	4	260	9							
05	8153	X	6118	-0-		-2035	-0-	24	1	5555	2	Y	274	265	0			53
								238	4	301	9							
06	7680	X	6073	-0-		-1607	-0-	25	1	5763	2	Y	256	266	0			43
								3	4	282	9							
07	7936	X	6185	-0-		-1751	-0-	27	1	5727	2	Y	251	255	0			39
								155	4	276	9							
08	6696	X	6390	-0-		-306	-0-	31	1	6005	2	Y	254	235	0			58
								75	4	279	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	5262	-0-		-163	-0-	26	1	5001	2	Y	213	207	0			34
								1	4	234	9							
04	5220	X	4576	-0-		-644	-0-	25	1	4219	2	Y	170	172	0			32
								145	4	187	9							
05	5566	X	5566	-0-		-0-	-0-	22	1	5079	2	Y	225	214	0			43
								217	4	248	9							
06	5310	X	5117	-0-		-193	-0-	21	1	4858	2	Y	214	221	0			36
								3	4	235	9							
07	5487	X	4952	-0-		-535	-0-	21	1	4557	2	Y	227	228	0			35
								124	4	250	9							
08	5580	X	5009	-0-		-571	-0-	24	1	4681	2	Y	224	208	0			51
								58	4	246	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6336	X	6336	-0-		-0-	-0-	31	1	5934	2	Y	336	336	0			54
								1	4	370	9							
04	6240	X	5378	-0-		-862	-0-	29	1	4903	2	Y	252	259	0			47
								169	4	277	9							
05	6541	X	5812	-0-		-729	-0-	22	1	5241	2	Y	295	285	0			57
								224	4	325	9							
06	6330	X	5933	-0-		-397	-0-	24	1	5572	2	Y	304	310	0			51
								3	4	334	9							
07	6541	X	5945	-0-		-596	-0-	26	1	5462	2	Y	281	289	0			43
								148	4	309	9							
08	6324	X	5885	-0-		-439	-0-	28	1	5525	2	Y	239	228	0			54
								69	4	263	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4332	-0-		-380	-0-	39	1	4040	2	Y	229	226	0			64
								1	4	252	9							
04	4440	X	3933	-0-		-507	-0-	35	1	3303	2	Y	219	217	0			66
								354	4	241	9							
05	4712	X	4388	-0-		-324	-0-	37	1	4065	2	Y	226	221	0			71
								37	4	249	9							
06	4560	X	4379	-0-		-181	-0-	36	1	4093	2	Y	223	241	0			53
								5	4	245	9							
07	4712	X	4224	-0-		-488	-0-	45	1	3915	2	Y	221	220	0			54
								21	4	243	9							
08	4470	X	4470	-0-		-0-	-0-	42	1	4195	2	Y	210	214	0			50
								2	4	231	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

03	7750	X	6564	-0-	-1186	-0-	120	1	5689	2	Y	684	672	0	1	8	29
							3	4	752	9							
04	7500	X	4872	-0-	-2628	-0-	699	1	3734	2	Y	392	369	0			52
							8	4	431	9							
05	7750	X	5075	-0-	-2675	-0-	67	1	4446	2	Y	495	518	0	22	1	6
							17	4	545	9			1	8			
06	6660	X	6498	-0-	-162	-0-	116	1	5667	2	Y	618	621	0			3
							35	4	680	9							
07	6882	X	5454	-0-	-1428	-0-	113	1	4714	2	Y	515	515	0			3
							60	4	567	9							
08	6572	X	5569	-0-	-1003	-0-	117	1	4854	2	Y	508	508	0			3
							39	4	559	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 78H RRCID -> 276463 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8794 - 17035

03	5332	X	872	-0-	-4460	-0-	114	1	461	2	Y	270	288	0	4	8	3
							297	9									
04	5160	X	64	-0-	-5096	-0-	64	1			Y	-0-	3	0			-0-
05	5332	X	184	-0-	-5148	-0-	118	1	35	2	Y	27	26	0	1	8	-0-
							1	4	30	9							
06	3000	X	1269	-0-	-1731	-0-	80	1	676	2	Y	465	458	0			7
							1	4	512	9							
07	2604	X	2002	-0-	-602	-0-	14	1	1290	2	Y	634	631	0			10
							1	4	697	9							
08	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	149	1	1697	2	Y	713	713	0			10
							1	4	784	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 77H RRCID -> 276464 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8786 - 17068

03	3627	X	685	-0-	-2942	-0-	154	1	237	2	Y	267	271	0	4	8	3
							294	9									
04	3510	X	910	-0-	-2600	-0-	167	1	311	2	Y	393	384	0	3	8	9
							432	9									
05	3627	X	1180	-0-	-2447	-0-	145	1	615	2	Y	372	366	0	9	8	6
							11	4	409	9							
06	1920	X	1365	-0-	-555	-0-	104	1	832	2	Y	388	389	0			5
							2	4	427	9							
07	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	16	1	1157	2	Y	469	466	0			8
							1	4	516	9							
08	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	163	1	1005	2	Y	364	367	0			5
							1	4	400	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 8355 PERF. 8265 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	407	-0-		-3034		-0-		106 169	1 9	132	2	Y	154	157	0	2	8	2
04	3330	X	117	-0-		-3213		-0-		76 31	1 9	10	2	Y	28	29	0			1
05	2263	X	821	-0-		-1442		-0-		139 4	1 4	234 444	2 9	Y	404	388	0	10	8	7
06	1049	X	1049	-0-		-0-		-0-		118 1	1 4	548 382	2 9	Y	347	349	0			5
07	1862	X	1862	-0-		-0-		-0-		19 1	1 4	1009 833	2 9	Y	757	750	0			12
08	1963	N	1963	-0-		-0-		-0-		292 1	1 4	963 707	2 9	Y	643	646	0			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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4743	X	2928	-0-		-1815		-0-		105 1	1 4	2552 270	2 9	Y	245	243	0			10
04	4590	X	3692	-0-		-898		-0-		555 6	1 4	2833 298	2 9	Y	271	245	0			36
05	4743	X	3234	-0-		-1509		-0-		75 11	1 4	2834 314	2 9	Y	285	305	0	13	1	3
06	3870	X	2719	-0-		-1151		-0-		85 15	1 4	2368 251	2 9	Y	228	230	0			1
07	3999	X	3310	-0-		-689		-0-		82 37	1 4	2896 295	2 9	Y	268	268	0			1
08	3813	X	3063	-0-		-750		-0-		79 22	1 4	2716 246	2 9	Y	224	224	0			1

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	4159	-0-		-88		-0-		36 1	1 4	3775 347	2 9	Y	315	304	0			88
04	3930	X	3902	-0-		-28		-0-		34 343	1 4	3199 326	2 9	Y	296	295	0			89
05	3999	X	3891	-0-		-108		-0-		32 32	1 4	3509 318	2 9	Y	289	288	0			90
06	4020	X	3519	-0-		-501		-0-		28 4	1 4	3194 293	2 9	Y	266	293	0			63
07	4030	X	2735	-0-		-1295		-0-		29 13	1 4	2472 221	2 9	Y	201	215	0			49
08	4030	X	1600	-0-		-2430		-0-		15 1	1 4	1467 117	2 9	Y	106	130	0			25

BEINHORN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 276603 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 8737 - 12226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4608	X	4608	-0-		-0-		-0-		32 15	1 4	4220 341	2 9	Y	310	302	0			46
04	4590	X	4590	-0-		-0-		-0-		38 395	1 4	3841 316	2 9	Y	287	287	0			46
05	5119	X	5119	-0-		-0-		-0-		28 10	1 4	4731 350	2 9	Y	318	322	0			42
06	5526	X	5526	-0-		-0-		-0-		28 30	1 4	5091 377	2 9	Y	343	344	0			41
07	5001	X	5001	-0-		-0-		-0-		40 63	1 4	4511 387	2 9	Y	352	322	0			71
08	5115	X	4552	-0-		-563		-0-		37 97	1 4	4103 315	2 9	Y	286	297	0			60

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
03	3472	X	3368	-0-	-104	-0-	29	1	3041	2	Y	270	253	0			75
							1	4	297	9							
04	3360	X	3244	-0-	-116	-0-	28	1	2603	2	Y	304	288	0			91
							279	4	334	9							
05	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	28	1	3098	2	Y	296	295	0			92
							28	4	326	9							
06	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	27	1	3047	2	Y	261	291	0			62
							3	4	287	9							
07	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	38	1	3316	2	Y	291	282	0			71
							18	4	320	9							
08	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	41	1	4071	2	Y	318	313	0			76
							2	4	350	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 80H RRCID -> 276651 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 8273 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
03	5177	X	569	-0-	-4608	-0-	101	1	317	2	Y	137	163	0	2	8	2
							151	9									
04	4230	X	465	-0-	-3765	-0-	101	1	180	2	Y	167	164	0	1	8	4
							184	9									
05	4371	X	1205	-0-	-3166	-0-	94	1	678	2	Y	383	372	0	9	8	6
							12	4	421	9							
06	3660	X	1727	-0-	-1933	-0-	84	1	1116	2	Y	477	476	0			7
							2	4	525	9							
07	2542	X	2180	-0-	-362	-0-	18	1	1632	2	Y	481	480	0			8
							1	4	529	9							
08	2563	X	2563	-0-	-0-	-0-	212	1	1847	2	Y	456	457	0			7
							2	4	502	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 81H RRCID -> 276654 COMPL. DATE 12/25/2014 TOTAL DEPTH 8272 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
03	4061	X	863	-0-	-3198	-0-	105	1	475	2	Y	257	263	0	4	8	3
							283	9									
04	2910	X	591	-0-	-2319	-0-	96	1	217	2	Y	253	248	0	2	8	6
							278	9									
05	3007	X	1070	-0-	-1937	-0-	100	1	541	2	Y	382	373	0	9	8	6
							9	4	420	9							
06	1950	X	1093	-0-	-857	-0-	57	1	618	2	Y	379	380	0			5
							1	4	417	9							
07	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	969	2	Y	422	420	0			7
							1	4	464	9							
08	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	149	1	923	2	Y	336	338	0			5
							1	4	370	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
03	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	81	1	2677	2	Y	409	414	0			39
							93	4	450	9							
04	2640	X	2117	-0-	-523	-0-	60	1	1293	2	Y	156	183	0			12
							592	4	172	9							
05	2728	X	1682	-0-	-1046	-0-	107	1	1253	2	Y	138	137	0			13
							170	4	152	9							
06	3180	X	1611	-0-	-1569	-0-	74	1	1277	2	Y	184	176	0			21
							58	4	202	9							
07	3286	X	1700	-0-	-1586	-0-	65	1	1406	2	Y	156	164	0			13
							57	4	172	9							
08	3286	X	2126	-0-	-1160	-0-	90	1	1789	2	Y	164	161	0			16
							67	4	180	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
03	4526	X	2762	-0-	-1764	-0-	65	1	2427	2	Y	169	166	0			16
							84	4	186	9							
04	4260	X	2825	-0-	-1435	-0-	72	1	1743	2	Y	193	194	0			15
							798	4	212	9							
05	3131	X	2192	-0-	-939	-0-	128	1	1679	2	Y	143	144	0			14
							228	4	157	9							
06	2910	X	1934	-0-	-976	-0-	77	1	1635	2	Y	134	133	0			15
							75	4	147	9							
07	2914	X	2070	-0-	-844	-0-	62	1	1785	2	Y	136	139	0			12
							73	4	150	9							
08	2914	X	2075	-0-	-839	-0-	79	1	1772	2	Y	144	142	0			14
							66	4	158	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
03	6510	X	6157	-0-	-353	-0-	333	1	5009	2	Y	741	718	0	1	8	104
							815	9									
04	6120	X	4639	-0-	-1481	-0-	331	1	3161	2	Y	574	607	0	1	8	70
							516	4	631	9							
05	6262	X	4875	-0-	-1387	-0-	329	1	3810	2	Y	668	644	0	1	8	93
							1	4	735	9							
06	5970	X	4657	-0-	-1313	-0-	236	1	3741	2	Y	616	619	0			90
							2	4	678	9							
07	6169	X	4726	-0-	-1443	-0-	199	1	3933	2	Y	516	522	0			84
							26	4	568	9							
08	6169	X	4808	-0-	-1361	-0-	175	1	4054	2	Y	526	531	0			79
							579	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
03	5022	X	4510	-0-	-512	-0-	199	1	3860	2	Y	408	401	0			17
							2	4	449	9							
04	5040	X	4611	-0-	-429	-0-	753	1	3453	2	Y	362	331	0			48
							7	4	398	9							
05	5208	X	4418	-0-	-790	-0-	141	1	3803	2	Y	418	442	0	19	1	5
							14	4	460	9							
06	5040	X	4775	-0-	-265	-0-	163	1	4120	2	Y	424	427	0			2
							26	4	466	9							
07	5049	X	5049	-0-	-0-	-0-	153	1	4347	2	Y	448	448	0			2
							56	4	493	9							
08	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	156	1	4628	2	Y	454	453	0			3
							37	4	499	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
03	3379	X	1904	-0-	-1475	-0-	306	1	1328	2	Y	243	245	0	1	8	6
							3	4	267	9							
04	2460	X	2121	-0-	-339	-0-	164	1	1463	2	Y	356	344	0	1	8	17
							102	4	392	9							
05	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2475	2	Y	619	624	0			12
							2	4	681	9							
06	2700	X	2525	-0-	-175	-0-	196	1	1803	2	Y	475	474	0			13
							3	4	523	9							
07	2790	X	2715	-0-	-75	-0-	179	1	2004	2	Y	482	475	0			20
							2	4	530	9							
08	3317	X	3078	-0-	-239	-0-	169	1	2451	2	Y	406	413	0			13
							11	4	447	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	2826	-0-	-894	-0-	352	1	1989	2	Y	436	436	0	2	8	10
							5	4	480	9							
04	3600	X	2594	-0-	-1006	-0-	163	1	1821	2	Y	439	427	0	1	8	21
							127	4	483	9							
05	3348	X	2689	-0-	-659	-0-	161	1	1985	2	Y	492	503	0			10
							2	4	541	9							
06	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	182	1	2378	2	Y	619	612	0			17
							3	4	681	9							
07	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	179	1	2381	2	Y	567	560	0			24
							2	4	624	9							
08	2821	X	2760	-0-	-61	-0-	179	1	2129	2	Y	402	413	0			13
							10	4	442	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 9H RRCID -> 276800 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6754 - 11626

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	365	-0-	-1340	-0-	34	1	231	2	Y	84	84	0			8
							8	4	92	9							
04	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	67	1	771	2	Y	328	310	0	1	8	25
							353	4	361	9							
05	992	X	505	-0-	-487	-0-	91	1	253	2	Y	115	129	0			11
							34	4	127	9							
06	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	97	1	814	2	Y	358	328	0			41
							37	4	394	9							
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	100	1	1101	2	Y	469	470	0			40
							45	4	516	9							
08	2038	X	2038	-0-	-0-	-0-	174	1	1312	2	Y	457	452	0			45
							49	4	503	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 276835 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6950 - 11855

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1272	X	1272	-0-	-0-	-0-	71	1	1020	2	Y	133	132	0			13
							35	4	146	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	74	1	1516	2	Y	206	203	0			16
							694	4	227	9							
05	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	163	1	1762	2	Y	288	276	0			28
							239	4	317	9							
06	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	114	1	1849	2	Y	279	275	0			32
							84	4	307	9							
07	2604	X	1859	-0-	-745	-0-	83	1	1512	2	Y	184	200	0			16
							62	4	202	9							
08	2604	X	1996	-0-	-608	-0-	108	1	1631	2	Y	178	176	0			18
							61	4	196	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 8H RRCID -> 276845 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6992 - 11780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L) (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1932	-0-	-269	-0-	55	1	1567	2	Y	233	230	0			22
							54	4	256	9							
04	1650	X	1571	-0-	-79	-0-	67	1	912	2	Y	158	168	0			12
							418	4	174	9							
05	2277	X	2277	-0-	-0-	-0-	151	1	1610	2	Y	271	257	0			26
							218	4	298	9							
06	1860	X	1754	-0-	-106	-0-	105	1	1347	2	Y	219	220	0			25
							61	4	241	9							
07	1922	X	1861	-0-	-61	-0-	74	1	1509	2	Y	197	205	0			17
							61	4	217	9							
08	2263	X	1913	-0-	-350	-0-	86	1	1579	2	Y	172	172	0			17
							59	4	189	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	314	1	442	2	Y	31	35	0			3
							34	9									
04	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	239	1	1611	2	Y	121	112	0			12
							16	4	133	9							
05	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	286	1	1572	2	Y	114	118	0			8
							1	4	125	9							
06	750	N	582	-0-	-168	-0-	299	1	261	2	Y	18	24	0			2
							2	4	20	9							
07	2077	X	423	-0-	-1654	-0-	360	1	59	2	Y	3	5	0			-0-
							1	4	3	9							
08	2077	X	368	-0-	-1709	-0-	236	1	121	2	Y	10	9	0			1
							11	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 104H RRCID -> 276913 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 8476 - 14963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10478	X	9279	-0-	-1199	-0-	969	1	7567	2	Y	675	662	0	1	8	28
							743	9									
04	10140	X	9140	-0-	-1000	-0-	347	1	7980	2	Y	739	734	0	1	8	32
							813	9									
05	10354	X	3856	-0-	-6498	-0-	337	1	3212	2	Y	279	300	0	1	8	10
							307	9									
06	8970	X	4551	-0-	-4419	-0-	397	1	3783	2	Y	334	326	0			18
							4	4	367	9							
07	9455	X	4859	-0-	-4596	-0-	380	1	3982	2	Y	452	448	0			22
							497	9									
08	9455	X	3417	-0-	-6038	-0-	304	1	2725	2	Y	353	357	0			18
							388	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 107H RRCID -> 276919 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 8353 - 16368

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	1518	-0-	-4124	-0-	377	1	947	2	Y	176	171	0			7
							194	9									
04	5460	X	322	-0-	-5138	-0-	152	1	140	2	Y	27	33	0			1
							30	9									
05	5642	X	100	-0-	-5542	-0-	95	1	4	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	2460	X	120	-0-	-2340	-0-	64	1	47	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	1519	X	1161	-0-	-358	-0-	184	1	806	2	Y	155	147	0			8
							171	9									
08	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	277	1	2454	2	Y	461	445	0			24
							507	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 82H RRCID -> 276924 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8010 - 12221

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	5	1	370	2	Y	73	64	0			9
							60	4	80	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					-0-
08	527	X	-0-	-0-	-527	-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 #: 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
03	2418	X	1901	-0-	-517	-0-	309	1	1421	2	Y	153	153	0	1	8	4
							3	4	168	9							
04	2340	X	1641	-0-	-699	-0-	98	1	1216	2	Y	220	212	0	1	8	11
							85	4	242	9							
05	2077	X	1706	-0-	-371	-0-	85	1	1346	2	Y	249	255	0			5
							1	4	274	9							
06	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	88	1	1603	2	Y	313	309	0			9
							2	4	344	9							
07	1953	X	1761	-0-	-192	-0-	90	1	1396	2	Y	249	247	0			11
							1	4	274	9							
08	1891	X	1868	-0-	-23	-0-	88	1	1545	2	Y	207	211	0			7
							7	4	228	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 103H RRCID -> 277020 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 7957 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
03	7130	X	3758	-0-	-3372	-0-	535	1	2792	2	Y	392	395	0	1	8	16
							431	9									
04	5580	X	5285	-0-	-295	-0-	241	1	4361	2	Y	621	609	0	1	8	27
							683	9									
05	5952	X	4862	-0-	-1090	-0-	274	1	4002	2	Y	533	540	0	1	8	19
							586	9									
06	5760	X	4169	-0-	-1591	-0-	306	1	3357	2	Y	456	450	0			25
							4	4	502	9							
07	5952	X	4149	-0-	-1803	-0-	287	1	3334	2	Y	480	481	0			24
							528	9									
08	5456	X	4095	-0-	-1361	-0-	252	1	3326	2	Y	470	469	0			25
							517	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 117H RRCID -> 277081 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8061 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
03	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	652	1	4887	2	Y	1935	1920	0	3	8	81
							2129	9									
04	6540	X	3819	-0-	-2721	-0-	222	1	2862	2	Y	668	719	0	1	8	29
							735	9									
05	6758	X	4090	-0-	-2668	-0-	262	1	3085	2	Y	675	678	0	2	8	24
							743	9									
06	7410	X	4753	-0-	-2657	-0-	290	1	3581	2	Y	798	778	0			44
							4	4	878	9							
07	7657	X	4102	-0-	-3555	-0-	267	1	3045	2	Y	718	727	0			35
							790	9									
08	7657	X	3556	-0-	-4101	-0-	226	1	2653	2	Y	615	618	0			32
							677	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
03	248	N	56	-0-	-192	-0-	24	1	24	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
04	330	N	7	-0-	-323	-0-	5	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
05	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
06	60	N	32	-0-	-28	-0-	23	2	9	9	Y	8	7	0			1
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	199	1	82	2	Y	79	74	0			5
							87	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
03	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	318	1	796	2	Y	244	243	0			7
							3	4	268	9							
04	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	258	1	874	2	Y	253	238	0	1	8	21
							23	4	278	9							
05	1147	N	1026	-0-	-121	-0-	256	1	599	2	Y	155	169	0			7
							171	9									
06	1110	N	1014	-0-	-96	-0-	251	1	594	2	Y	154	150	0			11
							169	9									
07	1488	X	1148	-0-	-340	-0-	240	1	730	2	Y	156	161	0			6
							6	4	172	9							
08	1488	X	822	-0-	-666	-0-	248	1	441	2	Y	121	120	0			7
							133	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
03	3627	X	2099	-0-	-1528	-0-	350	1	1511	2	Y	213	217	0	1	8	5
							4	4	234	9							
04	3510	X	2018	-0-	-1492	-0-	136	1	1532	2	Y	221	214	0	1	8	11
							107	4	243	9							
05	3627	X	1972	-0-	-1655	-0-	131	1	1583	2	Y	234	240	0			5
							1	4	257	9							
06	2820	X	2143	-0-	-677	-0-	165	1	1688	2	Y	262	260	0			7
							2	4	288	9							
07	2914	X	2499	-0-	-415	-0-	162	1	2019	2	Y	287	282	0			12
							2	4	316	9							
08	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	170	1	1869	2	Y	260	264	0			8
							9	4	286	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
03	5425	X	5180	-0-	-245	-0-	261	1	4558	2	Y	326	317	0			14
							2	4	359	9							
04	5250	X	4699	-0-	-551	-0-	846	1	3569	2	Y	252	233	0			33
							7	4	277	9							
05	5425	X	2834	-0-	-2591	-0-	186	1	2324	2	Y	286	303	0	13	1	3
							9	4	315	9							
06	5010	X	2891	-0-	-2119	-0-	218	1	2354	2	Y	276	278	0			1
							15	4	304	9							
07	5177	X	3671	-0-	-1506	-0-	205	1	3031	2	Y	360	359	0			2
							39	4	396	9							
08	5177	X	3966	-0-	-1211	-0-	209	1	3284	2	Y	405	404	0			3
							27	4	446	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
03	4061	X	3822	-0-	-239	-0-	31	1	3397	2	Y	356	351	0			15
							2	4	392	9							
04	3930	X	3767	-0-	-163	-0-	473	1	2950	2	Y	307	281	0			41
							6	4	338	9							
05	4681	X	3772	-0-	-909	-0-	28	1	3345	2	Y	351	372	0	16	1	4
							13	4	386	9							
06	4530	X	3881	-0-	-649	-0-	5	1	3478	2	Y	342	344	0			2
							22	4	376	9							
07	4681	X	4113	-0-	-568	-0-	14	1	3659	2	Y	357	357	0			2
							47	4	393	9							
08	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	7	1	3759	2	Y	400	399	0			3
							30	4	440	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
03	6262	X	5449	-0-	-813	-0-	119	1	4720	2	Y	553	542	0	1	8	23
							2	4	608	9							
04	6090	X	4993	-0-	-1097	-0-	779	1	3743	2	Y	421	387	0	1	8	56
							8	4	463	9							
05	6293	X	5900	-0-	-393	-0-	127	1	5243	2	Y	464	493	0	21	1	6
							20	4	510	9							
06	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	144	1	5525	2	Y	467	471	0			2
							35	4	514	9							
07	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	137	1	5603	2	Y	565	564	0			3
							72	4	622	9							
08	6701	X	6701	-0-	-0-	-0-	139	1	5859	2	Y	596	595	0			4
							47	4	656	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
03	2313	X	2313	-0-	-0-	-0-	138	1	1908	2	Y	242	238	0			10
							1	4	266	9							
04	1980	X	1428	-0-	-552	-0-	404	1	946	2	Y	69	70	0			9
							2	4	76	9							
05	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	202	1	2197	2	Y	208	205	0	9	1	3
							8	4	229	9							
06	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	179	1	2478	2	Y	245	247	0			1
							15	4	270	9							
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	109	1	2551	2	Y	270	270	0			1
							33	4	297	9							
08	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	98	1	3198	2	Y	315	314	0			2
							26	4	347	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
03	6851	X	6524	-0-	-327	-0-	49	1	5875	2	Y	543	533	0	1	8	23
							3	4	597	9							
04	6870	X	1110	-0-	-5760	-0-	140	1	887	2	Y	74	87	0			10
							2	4	81	9							
05	7099	X	-0-	-0-	-7099	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	10	1	7085	2	Y	594	591	0			3
							44	4	653	9							
07	7037	X	6096	-0-	-941	-0-	10	1	5539	2	Y	433	434	0			2
							71	4	476	9							
08	6510	X	861	-0-	-5649	-0-	1	1	789	2	Y	59	61	0			-0-
							6	4	65	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
03	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	95	1	1660	2	Y	156	155	0	1	8	4
							4	4	172	9							
04	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	67	1	2394	2	Y	229	221	0	1	8	11
							167	4	252	9							
05	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	57	1	2447	2	Y	240	246	0			5
							2	4	264	9							
06	2901	N	2901	-0-	-0-	-0-	59	1	2549	2	Y	263	261	0			7
							4	4	289	9							
07	2976	X	2430	-0-	-546	-0-	53	1	2151	2	Y	204	202	0			9
							2	4	224	9							
08	2976	X	2302	-0-	-674	-0-	55	1	2033	2	Y	186	189	0			6
							9	4	205	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
03	3565	X	2249	-0-	-1316	-0-	103	1	1886	2	Y	233	233	0	1	8	6
							4	4	256	9							
04	3450	X	2195	-0-	-1255	-0-	85	1	1773	2	Y	194	190	0	1	8	9
							124	4	213	9							
05	2759	X	2645	-0-	-114	-0-	97	1	2265	2	Y	255	259	0			5
							2	4	281	9							
06	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	97	1	2219	2	Y	262	260	0			7
							3	4	288	9							
07	2263	X	2176	-0-	-87	-0-	112	1	1843	2	Y	199	198	0			8
							2	4	219	9							
08	2635	X	2177	-0-	-458	-0-	126	1	1828	2	Y	195	197	0			6
							8	4	215	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
03	4898	X	4669	-0-	-229	-0-	218	1	3911	2	Y	489	480	0	1	8	21
							2	4	538	9							
04	5310	X	2922	-0-	-2388	-0-	441	1	2180	2	Y	270	255	0			36
							4	4	297	9							
05	5487	X	4660	-0-	-827	-0-	161	1	3919	2	Y	514	521	0	22	1	6
							15	4	565	9			1	8			
06	5310	X	5047	-0-	-263	-0-	202	1	4234	2	Y	532	535	0			3
							26	4	585	9							
07	5363	X	4618	-0-	-745	-0-	190	1	3847	2	Y	484	484	0			3
							49	4	532	9							
08	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	193	1	4340	2	Y	564	563	0			4
							35	4	620	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
03	6200	X	5050	-0-	-1150	-0-	253	1	3815	2	Y	878	888	0	1	8	26
							16	4	966	9							
04	6000	X	1824	-0-	-4176	-0-	246	1	1262	2	Y	256	260	0	1	8	21
							34	4	282	9							
05	7471	X	1639	-0-	-5832	-0-	257	1	1122	2	Y	235	245	0			11
							1	4	259	9							
06	7230	X	1195	-0-	-6035	-0-	256	1	748	2	Y	174	173	0			12
							191	9									
07	7471	X	2178	-0-	-5293	-0-	271	1	1525	2	Y	336	336	0			12
							12	4	370	9							
08	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	212	1	4553	2	Y	912	869	0			55
							1003	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
03	8748	X	8748	-0-	-0-	-0-	333	1	7463	2	Y	837	833	0	1	8	25
							31	4	921	9							
04	10435	X	10435	-0-	-0-	-0-	285	1	9032	2	Y	795	752	0	2	8	66
							243	4	875	9							
05	11513	X	11513	-0-	-0-	-0-	326	1	10205	2	Y	886	910	0	1	8	41
							7	4	975	9							
06	10703	X	10703	-0-	-0-	-0-	306	1	9399	2	Y	906	882	0			65
							1	4	997	9							
07	10788	X	10713	-0-	-75	-0-	302	1	9404	2	Y	850	884	0			31
							72	4	935	9							
08	11501	X	9649	-0-	-1852	-0-	206	1	8616	2	Y	751	737	0			45
							1	4	826	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
03	5549	X	4217	-0-	-1332	-0-	335	1	3217	2	Y	593	591	0	1	8	18
							13	4	652	9							
04	6960	X	3019	-0-	-3941	-0-	253	1	2374	2	Y	298	290	0	1	8	25
							64	4	328	9							
05	7192	X	3295	-0-	-3897	-0-	286	1	2658	2	Y	317	327	0			15
							2	4	349	9							
06	6960	X	4235	-0-	-2725	-0-	267	1	3505	2	Y	421	406	0			30
							463	9									
07	4991	X	3135	-0-	-1856	-0-	262	1	2525	2	Y	299	318	0			11
							19	4	329	9							
08	4216	X	2754	-0-	-1462	-0-	216	1	2232	2	Y	278	272	0			17
							306	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
03	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	264	1	1132	2	Y	41	41	0			1
							3	4	45	9							
04	1290	X	1232	-0-	-58	-0-	218	1	913	2	Y	34	33	0			2
							64	4	37	9							
05	1333	X	1276	-0-	-57	-0-	245	1	989	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
06	1410	X	1244	-0-	-166	-0-	238	1	963	2	Y	38	38	0			1
							1	4	42	9							
07	1457	X	1207	-0-	-250	-0-	250	1	920	2	Y	33	33	0			1
							1	4	36	9							
08	1457	X	1218	-0-	-239	-0-	236	1	894	2	Y	76	75	0			2
							4	4	84	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
03	7347	X	6829	-0-	-518	-0-	212	1	6192	2	Y	373	374	0	2	8	9
							15	4	410	9							
04	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	191	1	6580	2	Y	405	393	0	1	8	20
							460	4	446	9							
05	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	209	1	7864	2	Y	497	507	0			10
							6	4	547	9							
06	8309	X	8309	-0-	-0-	-0-	175	1	7569	2	Y	504	500	0			14
							11	4	554	9							
07	8013	X	8013	-0-	-0-	-0-	177	1	7337	2	Y	447	442	0			19
							7	4	492	9							
08	8618	X	7832	-0-	-786	-0-	170	1	7157	2	Y	429	434	0			14
							33	4	472	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
03	4402	X	1155	-0-	-3247	-0-	19	1	982	2	Y	139	138	0			8
							1	4	153	9							
04	5160	X	1215	-0-	-3945	-0-	31	1	890	2	Y	131	132	0			7
							150	4	144	9							
05	5332	X	1275	-0-	-4057	-0-	22	1	1109	2	Y	124	126	0			5
							8	4	136	9							
06	5160	X	1694	-0-	-3466	-0-	27	1	1429	2	Y	215	211	0			9
							1	4	237	9							
07	2263	X	2159	-0-	-104	-0-	29	1	1853	2	Y	240	240	0			9
							13	4	264	9							
08	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	27	1	1523	2	Y	192	192	0			9
							7	4	211	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
03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	65	1	1704	2	Y	260	287	0			25
							59	4	286	9							
04	2240	X	2240	-0-	-0-	-0-	62	1	1365	2	Y	171	183	0			13
							625	4	188	9							
05	2449	X	1785	-0-	-664	-0-	109	1	1306	2	Y	175	171	0			17
							177	4	193	9							
06	2370	X	1823	-0-	-547	-0-	76	1	1480	2	Y	182	178	0			21
							67	4	200	9							
07	2449	X	2183	-0-	-266	-0-	63	1	1835	2	Y	191	196	0			16
							75	4	210	9							
08	2325	X	1873	-0-	-452	-0-	77	1	1541	2	Y	179	177	0			18
							58	4	197	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 116H RRCID -> 277258 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 8083 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
03	4278	X	1932	-0-	-2346	-0-	653	1	1091	2	Y	171	171	0			7
							188	9									
04	4140	X	1332	-0-	-2808	-0-	297	1	878	2	Y	143	144	0			6
							157	9									
05	4278	X	303	-0-	-3975	-0-	303	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	3960	X	330	-0-	-3630	-0-	330	1			Y	-0-					-0-
07	2263	X	2198	-0-	-65	-0-	331	1	1581	2	Y	260	247	0			13
							286	9									
08	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	304	1	1871	2	Y	302	299	0			16
							332	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
03	2821	X	2634	-0-	-187	-0-	230	1	2103	2	Y	273	271	0			12
							1	4	300	9							
04	2730	X	1056	-0-	-1674	-0-	211	1	742	2	Y	92	92	0			12
							2	4	101	9							
05	4216	X	2054	-0-	-2162	-0-	179	1	1662	2	Y	188	190	0	8	1	2
							6	4	207	9							
06	4080	X	2680	-0-	-1400	-0-	235	1	2172	2	Y	235	236	0			1
							14	4	259	9							
07	4216	X	1221	-0-	-2995	-0-	107	1	984	2	Y	106	106	0			1
							13	4	117	9							
08	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
03	6142	X	6142	-0-	-0-	-0-	311	1	4990	2	Y	745	734	0	1	8	22
							21	4	820	9							
04	6578	X	6578	-0-	-0-	-0-	258	1	5442	2	Y	665	631	0	1	8	55
							146	4	732	9							
05	3937	X	3898	-0-	-39	-0-	269	1	3201	2	Y	387	423	0	1	8	18
							2	4	426	9							
06	5940	X	969	-0-	-4971	-0-	217	1	656	2	Y	87	99	0			6
							96	9									
07	6789	X	3400	-0-	-3389	-0-	240	1	2691	2	Y	407	398	0			15
							21	4	448	9							
08	6789	X	5763	-0-	-1026	-0-	230	1	4839	2	Y	631	608	0			38
							694	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
03	5425	X	4582	-0-	-843	-0-	112	1	3763	2	Y	641	632	0	1	8	27
							2	4	705	9							
04	4500	X	3347	-0-	-1153	-0-	430	1	2455	2	Y	415	386	0	1	8	55
							5	4	457	9							
05	5890	X	4382	-0-	-1508	-0-	72	1	3637	2	Y	599	620	0	26	1	7
							14	4	659	9			1	8			
06	5700	X	4345	-0-	-1355	-0-	84	1	3612	2	Y	569	573	0			3
							23	4	626	9							
07	5890	X	4494	-0-	-1396	-0-	82	1	3723	2	Y	583	583	0			3
							48	4	641	9							
08	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	83	1	4119	2	Y	677	676	0			4
							33	4	745	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
03	4185	X	4130	-0-	-55	-0-	86	1	3776	2	Y	235	236	0	1	8	6
							9	4	259	9							
04	6351	X	6351	-0-	-0-	-0-	114	1	5472	2	Y	348	336	0	1	8	17
							382	4	383	9							
05	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	123	1	6758	2	Y	441	449	0			9
							6	4	485	9							
06	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	93	1	5537	2	Y	380	379	0			10
							8	4	418	9							
07	6770	X	6770	-0-	-0-	-0-	132	1	6202	2	Y	391	384	0			17
							6	4	430	9							
08	7378	X	6794	-0-	-584	-0-	124	1	6216	2	Y	387	391	0			13
							28	4	426	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
03	5115	X	4744	-0-	-371	-0-	205	1	3770	2	Y	691	698	0	3	8	17
							9	4	760	9							
04	4950	X	1346	-0-	-3604	-0-	173	1	921	2	Y	171	180	0			8
							64	4	188	9							
05	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
06	4950	X	3358	-0-	-1592	-0-	190	1	2588	2	Y	524	510	0			14
							4	4	576	9							
07	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	196	1	4665	2	Y	865	842	0			37
							4	4	952	9							
08	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	186	1	4411	2	Y	803	814	0			26
							20	4	883	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2255	X	2255	-0-		-0-		-0-	67	1	1817	2	Y	280	291	0			27
									63	4	308	9							
04	3360	X	3229	-0-		-131		-0-	75	1	1940	2	Y	295	298	0	1	8	23
									889	4	325	9							
05	3472	X	2354	-0-		-1118		-0-	113	1	1797	2	Y	182	187	0			18
									244	4	200	9							
06	3360	X	2452	-0-		-908		-0-	70	1	2059	2	Y	208	202	0			24
									94	4	229	9							
07	3348	X	2887	-0-		-461		-0-	62	1	2485	2	Y	217	223	0			18
									101	4	239	9							
08	3348	X	2391	-0-		-957		-0-	73	1	2061	2	Y	164	166	0			16
									77	4	180	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	4869	-0-		-4059		-0-	249	1	4258	2	Y	313	315	0			9
									18	4	344	9							
04	8640	X	3632	-0-		-5008		-0-	187	1	3159	2	Y	183	177	0			15
									85	4	201	9							
05	8928	X	4381	-0-		-4547		-0-	228	1	3917	2	Y	212	217	0			10
									3	4	233	9							
06	5490	X	4342	-0-		-1148		-0-	215	1	3848	2	Y	254	246	0			18
									279	9									
07	5673	X	4342	-0-		-1331		-0-	216	1	3760	2	Y	306	313	0			11
									29	4	337	9							
08	4867	X	4343	-0-		-524		-0-	200	1	3770	2	Y	339	330	0			20
									373	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3379	-0-		-1922		-0-	188	1	2738	2	Y	411	404	0			17
									1	4	452	9							
04	5130	X	3428	-0-		-1702		-0-	635	1	2394	2	Y	358	328	0			47
									5	4	394	9							
05	4743	X	2888	-0-		-1855		-0-	141	1	2330	2	Y	371	397	0	17	1	4
									9	4	408	9							
06	3840	X	3305	-0-		-535		-0-	200	1	2646	2	Y	402	404	0			2
									17	4	442	9							
07	3679	X	3679	-0-		-0-		-0-	186	1	2976	2	Y	435	435	0			2
									38	4	479	9							
08	4180	X	4180	-0-		-0-		-0-	191	1	3523	2	Y	397	396	0			3
									29	4	437	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5099	-0-		-1008		-0-	212	1	4189	2	Y	633	619	0	1	8	27
									2	4	696	9							
04	6540	X	6029	-0-		-511		-0-	932	1	4438	2	Y	591	539	0	1	8	78
									9	4	650	9							
05	6758	X	4755	-0-		-2003		-0-	155	1	3980	2	Y	550	595	0	25	1	7
									15	4	605	9			1	8			
06	6540	X	5753	-0-		-787		-0-	182	1	4842	2	Y	635	639	0			3
									30	4	699	9							
07	6231	X	1968	-0-		-4263		-0-	136	1	1585	2	Y	206	208	0			1
									20	4	227	9							
08	7752	X	7752	-0-		-0-		-0-	177	1	6616	2	Y	823	819	0			5
									54	4	905	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
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	267	1	2129	2	Y	282	276	0			12
							1	4	310	9							
04	3300	X	2806	-0-	-494	-0-	604	1	1910	2	Y	262	239	0			35
							4	4	288	9							
05	3410	X	2685	-0-	-725	-0-	202	1	2166	2	Y	281	300	0	13	1	3
							8	4	309	9							
06	3300	X	3040	-0-	-260	-0-	238	1	2451	2	Y	305	307	0			1
							15	4	336	9							
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	226	1	4315	2	Y	544	542	0			3
							55	4	598	9							
08	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	225	1	2633	2	Y	284	285	0			2
							21	4	312	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
03	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	133	1	3589	2	Y	371	363	0			16
							2	4	408	9							
04	4200	X	3938	-0-	-262	-0-	601	1	2987	2	Y	313	287	0			42
							6	4	344	9							
05	4340	X	3622	-0-	-718	-0-	89	1	3133	2	Y	353	375	0	16	1	4
							12	4	388	9							
06	4200	X	3976	-0-	-224	-0-	102	1	3381	2	Y	429	431	0			2
							21	4	472	9							
07	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	98	1	3672	2	Y	475	475	0			2
							47	4	523	9							
08	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	99	1	3787	2	Y	467	466	0			3
							31	4	514	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
03	5394	X	4798	-0-	-596	-0-	141	1	4055	2	Y	545	534	0	1	8	23
							2	4	600	9							
04	5070	X	4438	-0-	-632	-0-	649	1	3289	2	Y	448	411	0	1	8	59
							7	4	493	9							
05	5239	X	4118	-0-	-1121	-0-	89	1	3422	2	Y	540	567	0	24	1	7
							13	4	594	9			1	8			
06	4950	X	3895	-0-	-1055	-0-	88	1	3250	2	Y	488	493	0			2
							20	4	537	9							
07	5084	X	3705	-0-	-1379	-0-	146	1	3023	2	Y	452	452	0			2
							39	4	497	9							
08	4805	X	4421	-0-	-384	-0-	143	1	3663	2	Y	532	531	0			3
							30	4	585	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
03	3093	X	3093	-0-	-0-	-0-	131	1	2466	2	Y	445	444	0	2	8	11
							6	4	490	9							
04	3146	X	3146	-0-	-0-	-0-	122	1	2376	2	Y	438	427	0	1	8	21
							166	4	482	9							
05	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	133	1	2220	2	Y	421	434	0			8
							2	4	463	9							
06	3000	X	2587	-0-	-413	-0-	130	1	2012	2	Y	402	399	0			11
							3	4	442	9							
07	3255	X	2328	-0-	-927	-0-	126	1	1833	2	Y	334	331	0			14
							2	4	367	9							
08	3255	X	2408	-0-	-847	-0-	131	1	1894	2	Y	340	343	0			11
							9	4	374	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	558	-0-	-0-	-0-	284	1	244	2	Y	27	26	0			3
							30	9									
04	510	N	495	-0-	-15	-0-	195	1	262	2	Y	23	24	0			2
							13	4	25	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	255	1	477	2	Y	51	48	0			5
							1	4	56	9							
06	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	264	1	731	2	Y	64	64	0			5
							70	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	257	1	725	2	Y	66	67	0			4
							4	4	73	9							
08	777	N	777	-0-	-0-	-0-	153	1	545	2	Y	71	71	0			4
							1	4	78	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 69H RRCID -> 277432 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7886 - 14199

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	4376	-0-	-739	-0-	129	1	3677	2	Y	516	507	0	1	8	22
							2	4	568	9							
04	4950	X	1293	-0-	-3657	-0-	189	1	956	2	Y	133	137	0			18
							2	4	146	9							
05	5208	X	4861	-0-	-347	-0-	107	1	4081	2	Y	598	583	0	25	1	7
							15	4	658	9			1	8			
06	5040	X	4320	-0-	-720	-0-	200	1	3551	2	Y	497	502	0			2
							22	4	547	9							
07	5208	X	3545	-0-	-1663	-0-	186	1	2793	2	Y	482	481	0			3
							36	4	530	9							
08	4867	X	3964	-0-	-903	-0-	190	1	3221	2	Y	479	479	0			3
							26	4	527	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 64H RRCID -> 277440 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7808 - 13888

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4741	-0-	-684	-0-	34	1	4159	2	Y	496	486	0	1	8	21
							2	4	546	9							
04	5250	X	4508	-0-	-742	-0-	552	1	3495	2	Y	413	378	0	1	8	55
							7	4	454	9							
05	5425	X	4646	-0-	-779	-0-	7	1	4078	2	Y	496	522	0	22	1	6
							15	4	546	9			1	8			
06	5130	X	4599	-0-	-531	-0-	6	1	4082	2	Y	442	446	0			2
							25	4	486	9							
07	5239	X	4795	-0-	-444	-0-	8	1	4228	2	Y	459	459	0			2
							54	4	505	9							
08	5150	X	5150	-0-	-0-	-0-	8	1	4569	2	Y	487	486	0			3
							37	4	536	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 65H RRCID -> 277442 COMPL. DATE 05/18/2015 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 7779 - 13741

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	1946	-0-	-1836	-0-	195	1	1484	2	Y	242	236	0			10
							1	4	266	9							
04	3210	X	2088	-0-	-1122	-0-	451	1	1388	2	Y	224	204	0			30
							3	4	246	9							
05	3069	X	1725	-0-	-1344	-0-	168	1	1310	2	Y	220	237	0	10	1	3
							5	4	242	9							
06	2970	X	1720	-0-	-1250	-0-	197	1	1291	2	Y	204	206	0			1
							8	4	224	9							
07	2170	X	1918	-0-	-252	-0-	185	1	1461	2	Y	230	230	0			1
							19	4	253	9							
08	2170	X	229	-0-	-1941	-0-	27	1	172	2	Y	26	27	0			-0-
							1	4	29	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1678	-0-		-89	-0-	157	1	1378	2	Y	130	130	0			33
								143	9									
04	1435	N	1435	-0-		-0-	-0-	135	1	1006	2	Y	124	138	0			19
								158	4	136	9							
05	1550	N	1185	-0-		-365	-0-	121	1	973	2	Y	82	82	0			19
								1	4	90	9							
06	1620	N	1060	-0-		-560	-0-	125	1	854	2	Y	73	71	0			21
								1	4	80	9							
07	1488	N	1108	-0-		-380	-0-	92	1	885	2	Y	100	79	0			42
								21	4	110	9							
08	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	107	1	1262	2	Y	95	117	0			20
								105	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1570	-0-		-476	-0-	277	1	1236	2	Y	51	52	0			2
								1	4	56	9							
04	3992	X	3992	-0-		-0-	-0-	801	1	3047	2	Y	125	110	0			17
								6	4	138	9							
05	3367	X	3367	-0-		-0-	-0-	234	1	2980	2	Y	129	138	0	6	1	2
								11	4	142	9							
06	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	278	1	2806	2	Y	150	151	0			1
								18	4	165	9							
07	4123	X	1644	-0-		-2479	-0-	171	1	1197	2	Y	237	237	0			1
								15	4	261	9							
08	4123	X	-0-	-0-		-4123	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3368	-0-		-1654	-0-	268	1	2976	2	Y	109	105	0			11
								4	4	120	9							
04	3630	X	2373	-0-		-1257	-0-	253	1	1957	2	Y	57	64	0			4
								100	4	63	9							
05	3069	X	2462	-0-		-607	-0-	235	1	2112	2	Y	102	95	0			11
								3	4	112	9							
06	3270	X	2202	-0-		-1068	-0-	260	1	1835	2	Y	97	100	0			8
								107	9									
07	3379	X	2019	-0-		-1360	-0-	252	1	1658	2	Y	91	94	0			5
								9	4	100	9							
08	3379	X	2308	-0-		-1071	-0-	222	1	2010	2	Y	67	68	0			4
								2	4	74	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	1954	-0-		-3316	-0-	263	1	1637	2	Y	47	43	0			5
								2	4	52	9							
04	4230	X	1947	-0-		-2283	-0-	258	1	1569	2	Y	36	38	0			3
								80	4	40	9							
05	3348	X	2584	-0-		-764	-0-	265	1	2225	2	Y	83	77	0			9
								3	4	91	9							
06	2617	X	2617	-0-		-0-	-0-	261	1	2253	2	Y	94	96	0			7
								103	9									
07	3317	X	3317	-0-		-0-	-0-	268	1	2901	2	Y	120	120	0			7
								16	4	132	9							
08	3499	X	3499	-0-		-0-	-0-	233	1	3135	2	Y	115	115	0			7
								4	4	127	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
03	3906	X	3187	-0-	-719	-0-	153	1	2588	2	Y	400	402	0	2	8	10
							6	4	440	9							
04	3630	X	1093	-0-	-2537	-0-	141	1	766	2	Y	120	124	0			6
							54	4	132	9							
05	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
06	3300	X	720	-0-	-2580	-0-	34	1	576	2	Y	99	96	0			3
							1	4	109	9							
07	3410	X	204	-0-	-3206	-0-	29	1	150	2	Y	23	25	0			1
							25	9									
08	3193	X	608	-0-	-2585	-0-	55	1	472	2	Y	72	71	0			2
							2	4	79	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
03	3007	X	2398	-0-	-609	-0-	78	1	2071	2	Y	225	221	0	1	8	4
							1	4	248	9							
04	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	67	1	2593	2	Y	280	277	0	1	8	6
							75	4	308	9							
05	2852	X	2819	-0-	-33	-0-	83	1	2537	2	Y	157	158	0			5
							26	4	173	9							
06	2370	X	2178	-0-	-192	-0-	79	1	1977	2	Y	109	112	0			2
							2	4	120	9							
07	3193	X	2071	-0-	-1122	-0-	76	1	1851	2	Y	127	125	0			4
							4	4	140	9							
08	3131	X	2315	-0-	-816	-0-	70	1	2111	2	Y	122	122	0			4
							134	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
03	895	N	895	-0-	-0-	-0-	255	1	476	2	Y	148	159	0			39
							1	4	163	9							
04	660	N	581	-0-	-79	-0-	261	1	228	2	Y	78	100	0			17
							6	4	86	9							
05	682	N	524	-0-	-158	-0-	236	1	218	2	Y	64	70	0			11
							70	9									
06	870	N	735	-0-	-135	-0-	201	1	420	2	Y	104	97	0			18
							114	9									
07	726	N	726	-0-	-0-	-0-	275	1	353	2	Y	89	97	0			10
							98	9									
08	648	N	648	-0-	-0-	-0-	224	1	323	2	Y	92	91	0			11
							101	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
03	5769	X	4590	-0-	-1179	-0-	1012	1	2893	2	Y	621	642	0			55
							2	4	683	9							
04	5067	X	5067	-0-	-0-	-0-	949	1	3001	2	Y	496	512	0	1	8	38
							571	4	546	9							
05	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	722	1	1714	2	Y	342	350	0			30
							338	4	376	9							
06	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	651	1	2150	2	Y	366	349	0			47
							323	4	403	9							
07	5239	X	2930	-0-	-2309	-0-	468	1	1719	2	Y	344	360	0			31
							365	4	378	9							
08	5239	X	2908	-0-	-2331	-0-	650	1	1817	2	Y	368	362	0			37
							36	4	405	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-		220	1	682	2	Y	119	127	0			31
								1	4	131	9							
04	930	N	823	-0-	-107	-0-		220	1	488	2	Y	94	104	0			21
								12	4	103	9							
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-		215	1	600	2	Y	92	97	0			16
								101	9									
06	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-		339	1	1211	2	Y	157	146	0			27
								1	4	173	9							
07	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-		352	1	1020	2	Y	153	163	0			17
								1	4	168	9							
08	1023	X	992	-0-	-31	-0-		242	1	633	2	Y	105	109	0			13
								1	4	116	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 94H RRCID -> 277616 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7389 PERF. 7844 - 13923

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	77	-0-	-1845	-0-		77	1			Y	-0-					-0-
04	270	X	151	-0-	-119	-0-		151	1			Y	-0-					-0-
05	2232	X	2232	-0-	-0-	-0-		300	1	1798	2	Y	119	106	0			13
								3	4	131	9							
06	863	X	863	-0-	-0-	-0-		286	1	534	2	Y	39	49	0			3
								43	9									
07	3100	N	3757	-0-	657	657		308	1	3133	2	Y	272	260	0			15
								17	4	299	9							
08	2232	N	1396	-0-	-836	-0-		216	1	1085	2	Y	85	95	0			5
								1	4	94	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 95H RRCID -> 277650 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7876 - 13520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	563	-0-	-2754	-0-		212	1	316	2	Y	32	44	0			3
								35	9									
04	3420	X	651	-0-	-2769	-0-		213	1	383	2	Y	32	33	0			2
								20	4	35	9							
05	3534	X	806	-0-	-2728	-0-		220	1	509	2	Y	69	64	0			7
								1	4	76	9							
06	3420	X	1113	-0-	-2307	-0-		218	1	775	2	Y	109	107	0			9
								120	9									
07	2139	X	569	-0-	-1570	-0-		200	1	316	2	Y	46	52	0			3
								2	4	51	9							
08	806	X	752	-0-	-54	-0-		187	1	487	2	Y	70	69	0			4
								1	4	77	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 108H RRCID -> 277682 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7444 PERF. 8038 - 14355

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3055	-0-	-1192	-0-		11	1	2771	2	Y	247	247	0	1	8	5
								1	4	272	9							
04	4110	X	3178	-0-	-932	-0-		14	1	2813	2	Y	245	243	0	1	8	6
								81	4	270	9							
05	4185	X	3670	-0-	-515	-0-		20	1	3298	2	Y	289	285	0			10
								34	4	318	9							
06	4050	X	3465	-0-	-585	-0-		11	1	3176	2	Y	249	254	0			5
								4	4	274	9							
07	4185	X	2658	-0-	-1527	-0-		25	1	2406	2	Y	202	201	0			6
								5	4	222	9							
08	3658	X	2578	-0-	-1080	-0-		53	1	2302	2	Y	202	201	0			7
								1	4	222	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
03	3906	X	3568	-0-	-338	-0-	83	1	3146	2	Y	307	308	0	1	8	6
							1	4	338	9							
04	3780	X	3447	-0-	-333	-0-	70	1	3011	2	Y	254	253	0	1	8	6
							87	4	279	9							
05	4123	X	3604	-0-	-519	-0-	83	1	3191	2	Y	271	268	0			9
							32	4	298	9							
06	3990	X	3563	-0-	-427	-0-	81	1	3183	2	Y	268	271	0			6
							4	4	295	9							
07	4123	X	3615	-0-	-508	-0-	76	1	3191	2	Y	310	307	0			9
							7	4	341	9							
08	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	74	1	3181	2	Y	328	326	0			11
							1	4	361	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
03	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	46	1	2657	2	Y	382	381	0	1	8	7
							1	4	420	9							
04	3270	X	3165	-0-	-105	-0-	30	1	2648	2	Y	373	370	0	1	8	9
							77	4	410	9							
05	3379	X	2188	-0-	-1191	-0-	66	1	1819	2	Y	258	258	0			9
							19	4	284	9							
06	3270	X	2862	-0-	-408	-0-	55	1	2418	2	Y	351	352	0			8
							3	4	386	9							
07	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	54	1	2547	2	Y	402	398	0			12
							5	4	442	9							
08	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	53	1	3077	2	Y	434	432	0			14
							1	4	477	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
03	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	20	1	5047	2	Y	370	369	0	1	8	7
							2	4	407	9							
04	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	22	1	5028	2	Y	317	316	0	1	8	7
							145	4	349	9							
05	6432	X	6432	-0-	-0-	-0-	25	1	5957	2	Y	354	349	0			12
							61	4	389	9							
06	6489	X	6489	-0-	-0-	-0-	128	1	5999	2	Y	323	328	0			7
							7	4	355	9							
07	5828	X	5069	-0-	-759	-0-	81	1	4735	2	Y	221	221	0			7
							10	4	243	9							
08	6417	X	4401	-0-	-2016	-0-	75	1	4106	2	Y	199	199	0			7
							1	4	219	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
03	3627	X	2403	-0-	-1224	-0-	40	1	2072	2	Y	263	258	0			15
							2	4	289	9							
04	3540	X	2178	-0-	-1362	-0-	56	1	1617	2	Y	212	216	0			11
							272	4	233	9							
05	3658	X	2350	-0-	-1308	-0-	42	1	2064	2	Y	208	210	0			9
							15	4	229	9							
06	3540	X	2518	-0-	-1022	-0-	40	1	2151	2	Y	296	292	0			13
							1	4	326	9							
07	3472	X	3351	-0-	-121	-0-	40	1	2555	2	Y	671	660	0			24
							18	4	738	9							
08	2418	X	1977	-0-	-441	-0-	28	1	1549	2	Y	357	365	0			16
							7	4	393	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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	5	1	268	2	Y	110	106	0			6
							121	9									
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	14	1	399	2	Y	186	183	0			9
							67	4	205	9							
05	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	385	2	Y	139	142	0			6
							3	4	153	9							
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	6	1	331	2	Y	151	150	0			7
							166	9									
07	713	N	225	-0-	-488	-0-	2	1	141	2	Y	74	78	0			3
							1	4	81	9							
08	558	N	71	-0-	-487	-0-	1	1	50	2	Y	18	20	0			1
							20	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
03	3968	X	2156	-0-	-1812	-0-	34	1	1741	2	Y	345	334	0	1	8	19
							1	4	380	9							
04	2340	X	1528	-0-	-812	-0-	37	1	1070	2	Y	219	227	0			11
							180	4	241	9							
05	2418	X	1501	-0-	-917	-0-	25	1	1251	2	Y	196	199	0			8
							9	4	216	9							
06	2160	X	1265	-0-	-895	-0-	19	1	1007	2	Y	216	215	0			9
							1	4	238	9							
07	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	56	1	3560	2	Y	1133	1102	0			40
							25	4	1246	9							
08	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	52	1	2908	2	Y	629	641	0			28
							14	4	692	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
03	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	156	1	769	2	Y	73	66	0			7
							1	4	80	9							
04	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	293	1	2137	2	Y	171	163	0	1	8	14
							252	4	188	9							
05	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	265	1	1796	2	Y	137	138	0			13
							73	4	151	9							
06	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	272	1	2108	2	Y	206	198	0			21
							8	4	227	9							
07	2976	X	1998	-0-	-978	-0-	256	1	1522	2	Y	138	140	0			19
							68	4	152	9							
08	2976	X	2061	-0-	-915	-0-	251	1	1593	2	Y	158	148	0			29
							43	4	174	9							

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
03	2108	N	2052	-0-	-56	-0-	23	1	1855	2	Y	156	148	0			15
							2	4	172	9							
04	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	128	132	0	1	8	10
							185	4	141	9							
05	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	21	1	1776	2	Y	134	131	0			13
							72	4	147	9							
06	1980	N	1880	-0-	-100	-0-	19	1	1717	2	Y	125	125	0			13
							6	4	138	9							
07	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	21	1	1774	2	Y	109	107	0			15
							80	4	120	9							
08	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	21	1	1813	2	Y	100	96	0			19
							49	4	110	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	3647	-0-		-1561	-0-	58	1	3006	2	Y	528	512	0	1	8	29
								2	4	581	9							
04	5040	X	3744	-0-		-1296	-0-	93	1	2668	2	Y	486	489	0	1	8	25
								448	4	535	9							
05	5208	X	3587	-0-		-1621	-0-	61	1	3040	2	Y	423	429	0	1	8	18
								21	4	465	9							
06	3540	X	3234	-0-		-306	-0-	49	1	2634	2	Y	500	496	0			22
								1	4	550	9							
07	3875	X	2745	-0-		-1130	-0-	34	1	2183	2	Y	466	471	0			17
								15	4	513	9							
08	3875	X	2887	-0-		-988	-0-	44	1	2443	2	Y	353	354	0			16
								12	4	388	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	262	-0-		-234	-0-	259	1	2	2	Y	1	11	0			-0-
								1	9									
04	650	N	650	-0-		-0-	-0-	267	1	200	2	Y	84	51	0			33
								91	4	92	9							
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-	341	1	224	2	Y	81	93	0			21
								1	4	89	9							
06	779	N	779	-0-		-0-	-0-	301	1	348	2	Y	117	103	0			35
								1	4	129	9							
07	682	N	522	-0-		-160	-0-	179	1	235	2	Y	97	106	0			26
								1	4	107	9							
08	651	N	518	-0-		-133	-0-	163	1	256	2	Y	89	99	0			16
								1	4	98	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2540	-0-		-560	-0-	308	1	2048	2	Y	153	140	0			70
								16	4	168	9							
04	3000	X	2336	-0-		-664	-0-	313	1	1269	2	Y	159	166	0			63
								579	4	175	9							
05	3100	X	2795	-0-		-305	-0-	423	1	2116	2	Y	225	230	0			58
								8	4	248	9							
06	2690	X	2690	-0-		-0-	-0-	366	1	2106	2	Y	191	192	0			57
								8	4	210	9							
07	3573	X	3573	-0-		-0-	-0-	285	1	2959	2	Y	285	265	0			77
								15	4	314	9							
08	3122	X	3122	-0-		-0-	-0-	212	1	2650	2	Y	232	267	0			42
								5	4	255	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1181	-0-		-524	-0-	145	1	806	2	Y	204	341	0			94
								6	4	224	9							
04	1170	X	981	-0-		-189	-0-	133	1	529	2	Y	71	137	0			28
								241	4	78	9							
05	2015	X	572	-0-		-1443	-0-	180	1	341	2	Y	45	61	0			12
								1	4	50	9							
06	1950	X	568	-0-		-1382	-0-	155	1	358	2	Y	49	46	0			15
								1	4	54	9							
07	1023	N	139	-0-		-884	-0-	121	1	15	2	Y	3	17	0			1
								3	9									
08	558	N	339	-0-		-219	-0-	87	1	207	2	Y	41	35	0			7
								45	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
03	4061	X	4008	-0-	-53	-0-	43	1	3523	2	Y	398	388	0	1	8	38
							4	4	438	9							
04	3840	X	3840	-0-	-0-	-0-	46	1	3073	2	Y	326	336	0	2	8	26
							362	4	359	9							
05	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	40	1	3414	2	Y	336	329	0	1	8	32
							139	4	370	9							
06	3870	X	3745	-0-	-125	-0-	37	1	3338	2	Y	325	324	0			33
							12	4	358	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	41	1	3535	2	Y	364	347	0			50
							159	4	400	9							
08	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	40	1	3467	2	Y	388	366	0			72
							93	4	427	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 277760 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8399 - 13271

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1879	-0-	1879	1879	106	1	1507	2	Y	205	167	0			38
							40	4	226	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 277761 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7928 PERF. 8207 - 13026

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 4H RRCID -> 277762 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7864 PERF. 8645 - 12888

03	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	47	1	3856	2	Y	387	373	0	1	8	37
							5	4	426	9							
04	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	51	1	3424	2	Y	315	326	0	1	8	25
							403	4	347	9							
05	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	45	1	3833	2	Y	327	320	0	1	8	31
							156	4	360	9							
06	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	42	1	3828	2	Y	296	297	0			30
							14	4	326	9							
07	4371	X	3935	-0-	-436	-0-	40	1	3438	2	Y	275	267	0			38
							154	4	303	9							
08	4402	X	3808	-0-	-594	-0-	39	1	3359	2	Y	291	275	0			54
							90	4	320	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 6H RRCID -> 277763 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 7895 PERF. 8896 - 13726

03	5138	X	5138	-0-	-0-	-0-	55	1	4454	2	Y	567	547	0	1	8	54
							5	4	624	9							
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	60	1	3980	2	Y	480	494	0	2	8	38
							469	4	528	9							
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	52	1	4445	2	Y	498	487	0	2	8	47
							181	4	548	9							
06	4980	X	4746	-0-	-234	-0-	46	1	4216	2	Y	425	429	0			43
							16	4	468	9							
07	5208	X	4787	-0-	-421	-0-	48	1	4092	2	Y	421	406	0			58
							184	4	463	9							
08	5239	X	1997	-0-	-3242	-0-	20	1	1720	2	Y	192	214	0			36
							46	4	211	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 8H RRCID -> 277766 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 8320 - 13083

03	4061	X	2109	-0-	-1952	-0-	23	1	1863	2	Y	201	196	0			19
							2	4	221	9							
04	3930	X	1822	-0-	-2108	-0-	22	1	1463	2	Y	150	156	0	1	8	12
							172	4	165	9							
05	2852	X	1995	-0-	-857	-0-	20	1	1726	2	Y	163	159	0	1	8	15
							70	4	179	9							
06	2040	X	1879	-0-	-161	-0-	18	1	1682	2	Y	157	156	0			16
							6	4	173	9							
07	2108	X	1738	-0-	-370	-0-	18	1	1498	2	Y	141	138	0			19
							67	4	155	9							
08	2108	X	1044	-0-	-1064	-0-	11	1	908	2	Y	92	94	0			17
							24	4	101	9							

BRISCOE FRIDAY RANCH UNIT C WELL #: 10H RRCID -> 277771 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8323 - 13237

03	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	95	1	2730	2	Y	217	213	0			21
							3	4	239	9							
04	2769	X	2769	-0-	-0-	-0-	83	1	2238	2	Y	168	175	0	1	8	13
							263	4	185	9							
05	3038	X	2748	-0-	-290	-0-	141	1	2333	2	Y	163	160	0	1	8	15
							95	4	179	9							
06	2970	X	2572	-0-	-398	-0-	114	1	2278	2	Y	156	155	0			16
							8	4	172	9							
07	3069	X	2619	-0-	-450	-0-	114	1	2221	2	Y	167	160	0			23
							100	4	184	9							
08	3069	X	2186	-0-	-883	-0-	108	1	1861	2	Y	152	147	0			28
							50	4	167	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 129H RRCID -> 277778 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 7834 - 13441

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	326	1	881	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	800	N	800	-0-	-0-	-0-	202	1	582	2	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	334	1	1089	2	Y	12	11	0			1
							1	4	13	9							
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	294	1	819	2	Y	185	173	0			13
							204	9									
07	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	309	1	1549	2	Y	311	313	0			11
							12	4	342	9							
08	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	234	1	1245	2	Y	282	276	0			17
							310	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					-0-
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					-0-
05	3813	X	755	-0-	-3058	-0-	287	1	436	2	Y	29	22	0			7
							32	9									
06	910	X	910	-0-	-0-	-0-	124	1	727	2	Y	54	42	0			19
							59	9									
07	954	X	954	-0-	-0-	-0-	102	1	777	2	Y	62	65	0			16
							7	4	68	9							
08	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	Y	102	93	0			25
							112	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					94
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	53	1			42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	47	1	2545	2	Y	269	266	0	1	8	5
							1	4	296	9							
04	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	37	1	2562	2	Y	272	270	0	1	8	6
							74	4	299	9							
05	3317	X	2309	-0-	-1008	-0-	46	1	2027	2	Y	195	194	0			7
							21	4	215	9							
06	3210	X	2405	-0-	-805	-0-	44	1	2140	2	Y	199	202	0			4
							2	4	219	9							
07	3317	X	2188	-0-	-1129	-0-	43	1	1920	2	Y	201	199	0			6
							4	4	221	9							
08	3069	X	2244	-0-	-825	-0-	39	1	1975	2	Y	209	208	0			7
							230	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3824	-0-	-1725	-0-	48	1	3413	2	Y	329	329	0	1	8	6
							1	4	362	9							
04	5970	X	3076	-0-	-2894	-0-	56	1	2718	2	Y	203	204	0			5
							79	4	223	9							
05	6169	X	3321	-0-	-2848	-0-	106	1	2961	2	Y	204	202	0			7
							30	4	224	9							
06	5970	X	2426	-0-	-3544	-0-	142	1	2115	2	Y	152	156	0			3
							2	4	167	9							
07	4371	X	3491	-0-	-880	-0-	108	1	3068	2	Y	280	275	0			8
							7	4	308	9							
08	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	106	1	3634	2	Y	354	350	0			12
							1	4	389	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4526	X	3603	-0-	-923	-0-	13	1	3337	2	Y	229	228	0	1	8	4
							1	4	252	9							
04	5010	X	3264	-0-	-1746	-0-	13	1	2959	2	Y	187	187	0			4
							86	4	206	9							
05	5177	X	3676	-0-	-1501	-0-	14	1	3387	2	Y	219	216	0			7
							34	4	241	9							
06	5010	X	3588	-0-	-1422	-0-	11	1	3336	2	Y	215	217	0			5
							4	4	237	9							
07	4092	X	3578	-0-	-514	-0-	10	1	3297	2	Y	240	238	0			7
							7	4	264	9							
08	3689	X	3545	-0-	-144	-0-	10	1	3278	2	Y	233	232	0			8
							1	4	256	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 114H RRCID -> 277824 COMPL. DATE 06/26/2017 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 8110 - 14161

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 115H RRCID -> 277825 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8301 - 14322

03	3720	X	3160	-0-	-560	-0-	83	1	2904	2	Y	156	156	0	1	8	3
							1	4	172	9							
04	3600	X	3467	-0-	-133	-0-	26	1	3170	2	Y	163	162	0			4
							92	4	179	9							
05	3720	X	3547	-0-	-173	-0-	57	1	3270	2	Y	170	168	0			6
							33	4	187	9							
06	3382	X	3382	-0-	-0-	-0-	61	1	3089	2	Y	208	210	0			4
							3	4	229	9							
07	3658	X	2824	-0-	-834	-0-	150	1	2458	2	Y	192	190	0			6
							5	4	211	9							
08	4128	X	4128	-0-	-0-	-0-	262	1	3579	2	Y	260	257	0			9
							1	4	286	9							

MAUND RANCH 18 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 277830 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 6387 PERF. 6801 - 11344

03	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	263	1	2102	2	Y	315	436	0			145
							16	4	347	9							
04	2266	X	2266	-0-	-0-	-0-	236	1	1225	2	Y	224	280	0			89
							559	4	246	9							
05	2325	X	2045	-0-	-280	-0-	305	1	1472	2	Y	239	266	0			62
							5	4	263	9							
06	2640	X	1916	-0-	-724	-0-	259	1	1413	2	Y	217	214	0			65
							5	4	239	9							
07	2728	X	1700	-0-	-1028	-0-	174	1	1278	2	Y	220	226	0			59
							6	4	242	9							
08	2728	X	1827	-0-	-901	-0-	163	1	1429	2	Y	211	232	0			38
							3	4	232	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	4247	X	3854	-0-	-393	-0-	352	1	3155	2	Y	294	272	0			135
							24	4	323	9							
04	4110	X	3998	-0-	-112	-0-	349	1	2269	2	Y	313	323	0	1	8	124
							1036	4	344	9							
05	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	428	1	2643	2	Y	242	303	0			63
							10	4	266	9							
06	3720	X	3250	-0-	-470	-0-	367	1	2630	2	Y	221	218	0			66
							10	4	243	9							
07	4123	X	2930	-0-	-1193	-0-	256	1	2396	2	Y	242	243	0			65
							12	4	266	9							
08	4123	X	3261	-0-	-862	-0-	244	1	2763	2	Y	226	250	0			41
							5	4	249	9							

DIAMOND H STATE WELL #: 12H RRCID -> 277840 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 7591 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
03	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	139	1	1548	2	Y	210	205	0			7
							6	4	231	9							
04	1440	X	1333	-0-	-107	-0-	172	1	928	2	Y	209	208	0			8
							3	4	230	9							
05	1629	X	1629	-0-	-0-	-0-	177	1	1211	2	Y	211	207	0	1	8	11
							9	4	232	9							
06	1860	X	1474	-0-	-386	-0-	195	1	1068	2	Y	185	187	0			9
							7	4	204	9							
07	1922	X	1282	-0-	-640	-0-	233	1	869	2	Y	162	162	0			9
							2	4	178	9							
08	1922	X	1384	-0-	-538	-0-	265	1	979	2	Y	125	129	0			5
							2	4	138	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
03	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	121	1	812	2	Y	117	114	0			54
							6	4	129	9							
04	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	135	1	812	2	Y	129	132	0			51
							371	4	142	9							
05	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	162	1	898	2	Y	123	142	0			32
							3	4	135	9							
06	1020	N	793	-0-	-227	-0-	124	1	524	2	Y	130	123	0			39
							2	4	143	9							
07	1519	X	783	-0-	-736	-0-	97	1	544	2	Y	126	131	0			34
							3	4	139	9							
08	1519	X	906	-0-	-613	-0-	105	1	678	2	Y	111	125	0			20
							1	4	122	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	1984	X	400	-0-	-1584	-0-	245	1	119	2	Y	32	21	0			15
							1	4	35	9							
04	1680	X	451	-0-	-1229	-0-	263	1	99	2	Y	40	39	0			16
							45	4	44	9							
05	589	X	332	-0-	-257	-0-	330	1	2	2	Y	-0-	16	0			-0-
06	450	X	316	-0-	-134	-0-	286	1	22	2	Y	7	5	0			2
							8	9									
07	659	N	659	-0-	-0-	-0-	187	1	374	2	Y	87	66	0			23
							2	4	96	9							
08	975	N	975	-0-	-0-	-0-	180	1	663	2	Y	119	121	0			21
							1	4	131	9							

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
03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	367	1	628	2	Y	76	67	0			35
							5	4	84	9							
04	1080	N	936	-0-	-144	-0-	360	1	354	2	Y	55	68	0			22
							161	4	61	9							
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	461	1	452	2	Y	59	66	0			15
							2	4	65	9							
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	411	1	663	2	Y	77	69	0			23
							3	4	85	9							
07	961	N	752	-0-	-209	-0-	244	1	441	2	Y	59	66	0			16
							2	4	65	9							
08	992	N	903	-0-	-89	-0-	223	1	600	2	Y	72	75	0			13
							1	4	79	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 113H RRCID -> 277914 COMPL. DATE 06/27/2017 TOTAL DEPTH 7726 PERF. 8004 - 14129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1933	-0-	-1167	-0-	181	1	1655	2	Y	87	87	0			2
							1	4	96	9							
04	2700	X	2170	-0-	-530	-0-	145	1	1793	2	Y	164	162	0			4
							52	4	180	9							
05	2449	X	1772	-0-	-677	-0-	178	1	1425	2	Y	141	140	0			5
							14	4	155	9							
06	2370	X	1883	-0-	-487	-0-	182	1	1538	2	Y	146	148	0			3
							2	4	161	9							
07	2449	X	2445	-0-	-4	-0-	172	1	2036	2	Y	212	209	0			6
							4	4	233	9							
08	2232	X	1466	-0-	-766	-0-	160	1	1247	2	Y	54	58	0			2
							59	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 6H RRCID -> 277922 COMPL. DATE 11/21/2022 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 7542 - 12496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	373	-0-	-433	-0-	115	1	212	2	Y	41	40	0			1
							1	4	45	9							
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	207	1	349	2	Y	44	43	0			2
							26	4	48	9							
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	261	1	228	2	Y	62	62	0			2
							1	4	68	9							
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	246	1	315	2	Y	48	48	0			2
							4	4	53	9							
07	722	N	722	-0-	-0-	-0-	236	1	425	2	Y	54	54	0			2
							2	4	59	9							
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	252	1	651	2	Y	64	63	0			3
							1	4	70	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 277923 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 7304 - 12173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	236	-0-	-1810	-0-	236	1			Y	-0-					-0-
04	1442	X	1442	-0-	-0-	-0-	195	1	902	2	Y	252	242	0	1	8	9
							68	4	277	9							
05	1182	X	1182	-0-	-0-	-0-	241	1	694	2	Y	223	225	0			7
							2	4	245	9							
06	1320	X	1320	-0-	-0-	-0-	230	1	899	2	Y	164	164	0			7
							11	4	180	9							
07	1640	X	1640	-0-	-0-	-0-	260	1	1140	2	Y	212	211	0			8
							7	4	233	9							
08	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	283	1	1869	2	Y	246	244	0			10
							2	4	271	9							

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
03	2387	X	1595	-0-	-792	-0-	286	1	974	2	Y	303	332	0			10
							2	4	333	9							
04	2310	X	1543	-0-	-767	-0-	228	1	971	2	Y	246	246	0	1	8	9
							73	4	271	9							
05	2046	X	1034	-0-	-1012	-0-	282	1	467	2	Y	258	259	0			8
							1	4	284	9							
06	1980	X	1108	-0-	-872	-0-	267	1	622	2	Y	192	192	0			8
							8	4	211	9							
07	1581	N	996	-0-	-585	-0-	256	1	543	2	Y	176	178	0			6
							3	4	194	9							
08	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	274	1	868	2	Y	236	233	0			9
							1	4	260	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
03	2387	X	218	-0-	-2169	-0-	218	1			Y	-0-	23	0			-0-
04	2310	X	128	-0-	-2182	-0-	128	1			Y	-0-					-0-
05	2387	X	257	-0-	-2130	-0-	239	1	10	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1560	X	1246	-0-	-314	-0-	214	1	361	2	Y	606	581	0			25
							4	4	667	9							
07	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	231	1	1383	2	Y	1045	1033	0			37
							8	4	1150	9							
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	228	1	1622	2	Y	350	373	0			14
							2	4	385	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
03	2263	X	2223	-0-	-40	-0-	59	1	1970	2	Y	175	175	0	1	8	3
							1	4	193	9							
04	2190	X	2109	-0-	-81	-0-	48	1	1843	2	Y	150	150	0			3
							53	4	165	9							
05	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	61	1	2096	2	Y	168	165	0			6
							21	4	185	9							
06	2317	X	2317	-0-	-0-	-0-	61	1	2077	2	Y	161	164	0			3
							2	4	177	9							
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	56	1	2177	2	Y	183	181	0			5
							5	4	201	9							
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	55	1	2308	2	Y	222	220	0			7
							1	4	244	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3628	-0-	3628	3628	562	1	2885	2	Y	159	154	0			5
							6	4	175	9							
08	T. A.		3070	-0-	3070	6698	494	1	2382	2	Y	175	174	0			6
							1	4	193	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 130H RRCID -> 277973 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 7383 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4628	-0-	4628	4628	310	1	4002	2	Y	279	271	0			8
							9	4	307	9							
08	14B2 EXT		6783	-0-	6783	11411	383	1	5892	2	Y	461	454	0			15
							1	4	507	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 130H RRCID -> 277976 COMPL. DATE 06/15/2017 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 8214 - 14267

03	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	548	1	3135	2	Y	300	297	0	1	8	6
							1	4	330	9							
04	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	486	1	2706	2	Y	231	231	0	1	8	5
							78	4	254	9							
05	3689	X	3275	-0-	-414	-0-	601	1	2442	2	Y	188	187	0			6
							25	4	207	9							
06	3630	X	3156	-0-	-474	-0-	555	1	2338	2	Y	236	237	0			5
							3	4	260	9							
07	4123	X	2955	-0-	-1168	-0-	460	1	2231	2	Y	235	233	0			7
							5	4	259	9							
08	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	573	1	3330	2	Y	193	194	0			6
							1	4	212	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 131H RRCID -> 277977 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 7686 PERF. 8145 - 13063

03	2914	X	2521	-0-	-393	-0-	79	1	2248	2	Y	175	178	0	1	8	3
							1	4	193	9							
04	2820	X	2737	-0-	-83	-0-	66	1	2456	2	Y	131	131	0			3
							71	4	144	9							
05	2914	X	2332	-0-	-582	-0-	94	1	2093	2	Y	113	112	0			4
							21	4	124	9							
06	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	147	1	1987	2	Y	127	128	0			3
							2	4	140	9							
07	2883	X	2134	-0-	-749	-0-	128	1	1893	2	Y	99	99	0			3
							4	4	109	9							
08	2821	X	1674	-0-	-1147	-0-	129	1	1477	2	Y	62	63	0			2
							68	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
03	3661	X	3661	-0-	-0-	-0-	152	1	2649	2	Y	781	783	0	3	8	15
							1	4	859	9							
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	119	1	3764	2	Y	366	372	0	1	8	8
							109	4	403	9							
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	152	1	3336	2	Y	386	381	0			13
							34	4	425	9							
06	3630	X	3409	-0-	-221	-0-	151	1	2879	2	Y	342	348	0			7
							3	4	376	9							
07	4619	X	3543	-0-	-1076	-0-	141	1	2972	2	Y	385	381	0			11
							6	4	424	9							
08	4557	X	3505	-0-	-1052	-0-	135	1	2932	2	Y	397	395	0			13
							1	4	437	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
03	4030	X	2245	-0-	-1785	-0-	186	1	1913	2	Y	119	138	0			25
							15	4	131	9							
04	3090	X	1590	-0-	-1500	-0-	237	1	1020	2	Y	199	185	0			39
							114	4	219	9							
05	2449	X	1497	-0-	-952	-0-	107	1	1133	2	Y	232	228	0			43
							2	4	255	9							
06	2160	X	1691	-0-	-469	-0-	208	1	1207	2	Y	247	237	0			53
							4	4	272	9							
07	2232	X	1929	-0-	-303	-0-	226	1	1393	2	Y	272	271	0			54
							11	4	299	9							
08	2232	X	2142	-0-	-90	-0-	212	1	1543	2	Y	351	338	0			67
							1	4	386	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
03	2108	X	1741	-0-	-367	-0-	77	1	1524	2	Y	127	128	0			2
							140	9									
04	1860	X	1728	-0-	-132	-0-	63	1	1524	2	Y	88	88	0			2
							44	4	97	9							
05	1767	X	1312	-0-	-455	-0-	85	1	1152	2	Y	57	57	0			2
							12	4	63	9							
06	1740	X	1679	-0-	-61	-0-	111	1	1463	2	Y	94	94	0			2
							2	4	103	9							
07	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	107	1	2170	2	Y	127	125	0			4
							5	4	140	9							
08	1798	X	1638	-0-	-160	-0-	98	1	1420	2	Y	109	109	0			4
							120	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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	99	1	549	2	Y	270	281	0			9
							1	4	297	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	71	1	537	2	Y	197	199	0			7
							40	4	217	9							
05	837	N	605	-0-	-232	-0-	89	1	283	2	Y	211	212	0			6
							1	4	232	9							
06	930	N	636	-0-	-294	-0-	85	1	369	2	Y	161	160	0			7
							5	4	177	9							
07	899	N	767	-0-	-132	-0-	84	1	484	2	Y	178	179	0			6
							3	4	196	9							
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	90	1	738	2	Y	204	202	0			8
							1	4	224	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 8387 PERF. 8834 - 15755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	922	-0-		-907	-0-		151	1	665	2	Y	96	96	0			5
									106	9									
04	1110	X	787	-0-		-323	-0-		169	1	514	2	Y	93	93	0			5
									2	4	102	9							
05	1147	X	984	-0-		-163	-0-		173	1	684	2	Y	115	114	0			6
									127	9									
06	1080	X	323	-0-		-757	-0-		138	1	162	2	Y	20	25	0			1
									1	4	22	9							
07	1432	X	1432	-0-		-0-	-0-		179	1	968	2	Y	258	245	0			14
									1	4	284	9							
08	1532	X	1532	-0-		-0-	-0-		204	1	997	2	Y	299	297	0			16
									2	4	329	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	1620	-0-		-2782	-0-		362	1	1035	2	Y	202	203	0			18
									1	4	222	9							
04	4260	X	2507	-0-		-1753	-0-		477	1	1509	2	Y	213	215	0			16
									287	4	234	9							
05	4185	X	4185	-0-		-0-	-0-		884	1	2098	2	Y	717	671	0			62
									414	4	789	9							
06	4065	X	4065	-0-		-0-	-0-		706	1	2334	2	Y	614	597	0			79
									350	4	675	9							
07	2972	X	2972	-0-		-0-	-0-		463	1	1701	2	Y	406	448	0			37
									361	4	447	9							
08	4185	X	2486	-0-		-1699	-0-		540	1	1509	2	Y	370	370	0			37
									30	4	407	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2525	X	2525	-0-		-0-	-0-		80	1	2308	2	Y	124	125	0			2
									1	4	136	9							
04	3330	X	2324	-0-		-1006	-0-		63	1	2083	2	Y	107	107	0			2
									60	4	118	9							
05	3441	X	2431	-0-		-1010	-0-		81	1	2195	2	Y	121	119	0			4
									22	4	133	9							
06	3330	X	2381	-0-		-949	-0-		80	1	2146	2	Y	139	140	0			3
									2	4	153	9							
07	2790	X	2395	-0-		-395	-0-		78	1	2185	2	Y	115	115	0			3
									5	4	127	9							
08	2511	X	2073	-0-		-438	-0-		70	1	1856	2	Y	134	133	0			4
									147	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	1935	-0-		-49	-0-		185	1	1337	2	Y	370	369	0			11
									6	4	407	9							
04	1860	N	1503	-0-		-357	-0-		129	1	1061	2	Y	258	247	0	1	8	21
									29	4	284	9							
05	2313	N	2313	-0-		-0-	-0-		206	1	1798	2	Y	280	288	0			13
									1	4	308	9							
06	2243	N	2243	-0-		-0-	-0-		193	1	1761	2	Y	263	257	0			19
									289	9									
07	1927	N	1927	-0-		-0-	-0-		195	1	1467	2	Y	231	242	0			8
									11	4	254	9							
08	2373	N	2373	-0-		-0-	-0-		184	1	1921	2	Y	244	237	0			15
									268	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
03	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	396	400	0			12
							13	4	436	9							
04	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	194	1	3469	2	Y	330	314	0	1	8	27
							93	4	363	9							
05	5611	X	4235	-0-	-1376	-0-	255	1	3578	2	Y	364	374	0			17
							2	4	400	9							
06	5430	X	3967	-0-	-1463	-0-	243	1	3330	2	Y	358	349	0			26
							394	9									
07	5611	X	3500	-0-	-2111	-0-	244	1	2880	2	Y	322	336	0			12
							22	4	354	9							
08	4247	X	3934	-0-	-313	-0-	212	1	3300	2	Y	384	373	0			23
							422	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
03	5828	X	5256	-0-	-572	-0-	198	1	4639	2	Y	375	367	0	1	8	37
							6	4	413	9							
04	5640	X	4117	-0-	-1523	-0-	196	1	3499	2	Y	221	241	0			17
							179	4	243	9							
05	5394	X	4815	-0-	-579	-0-	203	1	4111	2	Y	450	418	0	1	8	48
							6	4	495	9							
06	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	200	1	4469	2	Y	567	570	0			45
							624	9									
07	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	205	1	4698	2	Y	609	620	0			34
							26	4	670	9							
08	5270	X	4417	-0-	-853	-0-	159	1	3744	2	Y	463	470	0			27
							5	4	509	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
03	2170	N	799	-0-	-1371	-0-	292	1	446	2	Y	54	53	0			2
							2	4	59	9							
04	2310	N	592	-0-	-1718	-0-	185	1	356	2	Y	37	36	0			3
							10	4	41	9							
05	871	N	871	-0-	-0-	-0-	269	1	536	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
06	840	N	840	-0-	-0-	-0-	237	1	531	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
07	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	239	1	717	2	Y	87	89	0			3
							5	4	96	9							
08	868	N	653	-0-	-215	-0-	229	1	374	2	Y	45	45	0			3
							50	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
03	4774	X	3418	-0-	-1356	-0-	54	1	2776	2	Y	533	519	0	1	8	29
							2	4	586	9							
04	4320	X	2503	-0-	-1817	-0-	61	1	1751	2	Y	361	371	0	1	8	18
							294	4	397	9							
05	4123	X	2767	-0-	-1356	-0-	46	1	2284	2	Y	383	384	0	1	8	16
							16	4	421	9							
06	3300	X	2658	-0-	-642	-0-	38	1	2060	2	Y	508	502	0			22
							1	4	559	9							
07	3410	X	2498	-0-	-912	-0-	30	1	1905	2	Y	500	504	0			18
							13	4	550	9							
08	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	80	1	4510	2	Y	890	868	0			40
							21	4	979	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
03	2790	X	5	-0-	-2785	-0-	5	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	1920	X	636	-0-	-1284	-0-	17	1	477	2	Y	56	53	0			3
							80	4	62	9							
05	2356	X	427	-0-	-1929	-0-	8	1	376	2	Y	36	37	0			2
							3	4	40	9							
06	2280	X	72	-0-	-2208	-0-	1	1	62	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
07	3100	N	3326	-0-	226	226	44	1	2819	2	Y	403	389	0			14
							20	4	443	9							
08	3100	N	4123	-0-	1023	1249	60	1	3385	2	Y	602	589	0			27
							16	4	662	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
03	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	75	1	3861	2	Y	410	398	0	1	8	23
							3	4	451	9							
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	108	1	3121	2	Y	384	387	0	1	8	19
							525	4	422	9							
05	4867	X	3821	-0-	-1046	-0-	68	1	3358	2	Y	337	341	0	1	8	14
							24	4	371	9							
06	4710	X	3667	-0-	-1043	-0-	59	1	3162	2	Y	404	400	0			18
							2	4	444	9							
07	4402	X	2893	-0-	-1509	-0-	39	1	2464	2	Y	339	345	0			12
							17	4	373	9							
08	4402	X	2422	-0-	-1980	-0-	37	1	2060	2	Y	286	285	0			13
							10	4	315	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
03	4867	X	2556	-0-	-2311	-0-	43	1	2199	2	Y	284	278	0			16
							2	4	312	9							
04	4710	X	2939	-0-	-1771	-0-	74	1	2124	2	Y	349	346	0	1	8	18
							357	4	384	9							
05	4867	X	2694	-0-	-2173	-0-	46	1	2292	2	Y	309	313	0	1	8	13
							16	4	340	9							
06	3120	X	2898	-0-	-222	-0-	44	1	2374	2	Y	435	429	0			19
							1	4	479	9							
07	3224	X	2992	-0-	-232	-0-	39	1	2446	2	Y	445	448	0			16
							17	4	490	9							
08	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	42	1	2355	2	Y	329	330	0			15
							11	4	362	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
03	7812	X	6541	-0-	-1271	-0-	250	1	5613	2	Y	595	594	0	1	8	18
							23	4	655	9							
04	9090	X	5281	-0-	-3809	-0-	196	1	4510	2	Y	413	396	0	1	8	34
							121	4	454	9							
05	9393	X	7198	-0-	-2195	-0-	234	1	6369	2	Y	537	545	0	1	8	25
							4	4	591	9							
06	9090	X	8517	-0-	-573	-0-	235	1	7491	2	Y	718	692	0			51
							1	4	790	9							
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	223	1	6727	2	Y	587	617	0			21
							51	4	646	9							
08	7192	X	6593	-0-	-599	-0-	186	1	5699	2	Y	644	626	0			39
							708	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
03	1736	X	1688	-0-	-48	-0-	132	1	1286	2	Y	241	241	0			7
							5	4	265	9							
04	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	114	1	1488	2	Y	247	233	0	1	8	20
							40	4	272	9							
05	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	111	1	1340	2	Y	231	240	0			11
							1	4	254	9							
06	1631	X	1631	-0-	-0-	-0-	117	1	1207	2	Y	279	270	0			20
							307	9									
07	1984	X	1235	-0-	-749	-0-	117	1	863	2	Y	225	237	0			8
							7	4	248	9							
08	1984	X	1441	-0-	-543	-0-	111	1	1060	2	Y	245	238	0			15
							270	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
03	4929	X	3318	-0-	-1611	-0-	55	1	2862	2	Y	363	342	0	1	8	20
							2	4	399	9							
04	2610	X	2453	-0-	-157	-0-	61	1	1759	2	Y	306	310	0	1	8	15
							296	4	337	9							
05	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	41	1	2029	2	Y	299	300	0	1	8	13
							14	4	329	9							
06	3210	X	2836	-0-	-374	-0-	43	1	2289	2	Y	457	450	0			20
							1	4	503	9							
07	3317	X	3110	-0-	-207	-0-	39	1	2475	2	Y	525	526	0			19
							18	4	578	9							
08	3317	X	2864	-0-	-453	-0-	42	1	2329	2	Y	438	437	0			20
							11	4	482	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
03	868	N	759	-0-	-109	-0-	11	1	563	2	Y	168	163	0			9
							185	9									
04	835	N	835	-0-	-0-	-0-	18	1	529	2	Y	181	181	0			9
							89	4	199	9							
05	775	N	531	-0-	-244	-0-	8	1	398	2	Y	111	115	0			5
							3	4	122	9							
06	720	N	647	-0-	-73	-0-	9	1	485	2	Y	139	138	0			6
							153	9									
07	868	N	503	-0-	-365	-0-	6	1	391	2	Y	94	97	0			3
							3	4	103	9							
08	527	N	485	-0-	-42	-0-	7	1	410	2	Y	60	60	0			3
							2	4	66	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
03	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	81	1	3224	2	Y	211	208	0	1	8	4
							1	4	232	9							
04	3060	X	2793	-0-	-267	-0-	62	1	2515	2	Y	130	131	0			3
							73	4	143	9							
05	3162	X	2577	-0-	-585	-0-	78	1	2337	2	Y	125	124	0			4
							24	4	138	9							
06	3510	X	2737	-0-	-773	-0-	77	1	2484	2	Y	157	158	0			3
							3	4	173	9							
07	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	79	1	5131	2	Y	407	398	0			12
							11	4	448	9							
08	3534	X	2016	-0-	-1518	-0-	65	1	1762	2	Y	172	178	0			6
							189	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
03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	291	1	91	2	Y	11	23	0			1
							12	9									
04	1200	N	459	-0-	-741	-0-	280	1	146	2	Y	24	23	0			2
							7	4	26	9							
05	1829	N	309	-0-	-1520	-0-	287	1	18	2	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
06	390	N	284	-0-	-106	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
07	1829	X	307	-0-	-1522	-0-	283	1	18	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	465	X	246	-0-	-219	-0-	241	1	4	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	66	1	3411	2	Y	548	533	0	1	8	30
							3	4	603	9							
04	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	100	1	2879	2	Y	530	532	0	1	8	27
							484	4	583	9							
05	3844	X	3163	-0-	-681	-0-	53	1	2654	2	Y	397	406	0	1	8	17
							19	4	437	9							
06	3960	X	3241	-0-	-719	-0-	48	1	2589	2	Y	548	541	0			24
							1	4	603	9							
07	4185	X	2360	-0-	-1825	-0-	29	1	1856	2	Y	420	429	0			15
							13	4	462	9							
08	4185	X	1010	-0-	-3175	-0-	14	1	801	2	Y	174	181	0			8
							4	4	191	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	210	N	157	-0-	-53	-0-	29	1	91	2	Y	18	17	0			1
							17	4	20	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	Y	67	58	0			9
							24	4	74	9							
07	155	N	10	-0-	-145	-0-	2	1	6	2	Y	1	10	0			-0-
							1	4	1	9							
08	282	N	282	-0-	-0-	-0-	60	1	167	2	Y	47	42	0			5
							3	4	52	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
03	2635	X	2169	-0-	-466	-0-	195	1	1792	2	Y	163	173	0			43
							3	4	179	9							
04	2580	X	2178	-0-	-402	-0-	187	1	1753	2	Y	176	180	0			39
							44	4	194	9							
05	2666	X	2079	-0-	-587	-0-	201	1	1716	2	Y	146	160	0			25
							1	4	161	9							
06	2580	X	2348	-0-	-232	-0-	200	1	1988	2	Y	144	144	0			25
							2	4	158	9							
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	235	1	1953	2	Y	152	160	0			17
							2	4	167	9							
08	2263	X	2241	-0-	-22	-0-	221	1	1846	2	Y	156	154	0			19
							2	4	172	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3038	-0-		-93	-0-	33	1	2696	2	Y	278	266	0	1	8	26
								3	4	306	9							
04	3030	X	2908	-0-		-122	-0-	35	1	2341	2	Y	233	239	0	1	8	19
								276	4	256	9							
05	3131	X	3091	-0-		-40	-0-	31	1	2681	2	Y	245	240	0	1	8	23
								109	4	270	9							
06	2970	X	2857	-0-		-113	-0-	29	1	2619	2	Y	181	186	0			18
								10	4	199	9							
07	3069	X	3064	-0-		-5	-0-	31	1	2672	2	Y	219	207	0			30
								120	4	241	9							
08	3100	X	2472	-0-		-628	-0-	25	1	2178	2	Y	192	186	0			36
								58	4	211	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	895	-0-		-1399	-0-	143	1	704	2	Y	44	46	0			1
								48	9									
04	2160	X	791	-0-		-1369	-0-	151	1	588	2	Y	32	32	0			1
								17	4	35	9							
05	2232	X	1680	-0-		-552	-0-	249	1	1287	2	Y	119	116	0			4
								13	4	131	9							
06	1710	X	1679	-0-		-31	-0-	252	1	1294	2	Y	120	121	0			3
								1	4	132	9							
07	1767	X	1708	-0-		-59	-0-	235	1	1317	2	Y	139	138	0			4
								3	4	153	9							
08	1722	X	1722	-0-		-0-	-0-	224	1	1373	2	Y	114	114	0			4
								125	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	X	1020	-0-		-623	-0-	73	1	885	2	Y	56	56	0			1
								62	9									
04	1500	X	1083	-0-		-417	-0-	59	1	910	2	Y	80	79	0			2
								26	4	88	9							
05	1550	X	1158	-0-		-392	-0-	107	1	954	2	Y	79	78	0			3
								10	4	87	9							
06	1440	X	1331	-0-		-109	-0-	85	1	1144	2	Y	92	93	0			2
								1	4	101	9							
07	1147	N	1143	-0-		-4	-0-	69	1	972	2	Y	91	90	0			3
								2	4	100	9							
08	1147	N	938	-0-		-209	-0-	65	1	782	2	Y	83	83	0			3
								91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	723	-0-		-176	-0-	93	1	455	2	Y	158	168	0			5
								1	4	174	9							
04	750	N	705	-0-		-45	-0-	73	1	455	2	Y	130	130	0			5
								34	4	143	9							
05	775	N	527	-0-		-248	-0-	90	1	301	2	Y	123	124	0			4
								1	4	135	9							
06	690	N	556	-0-		-134	-0-	87	1	355	2	Y	100	100	0			4
								4	4	110	9							
07	744	N	677	-0-		-67	-0-	85	1	479	2	Y	100	100	0			4
								3	4	110	9							
08	984	N	984	-0-		-0-	-0-	90	1	740	2	Y	139	137	0			6
								1	4	153	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	2747	-0-	-1159		-0-		276	1	1908	2	Y	507	532	0			16
									5	4	558	9							
04	3780	X	2367	-0-	-1413		-0-		219	1	1674	2	Y	316	319	0	1	8	12
									126	4	348	9							
05	2976	X	1837	-0-	-1139		-0-		266	1	976	2	Y	538	534	0			16
									3	4	592	9							
06	2670	X	1689	-0-	-981		-0-		251	1	1054	2	Y	337	339	0			14
									13	4	371	9							
07	2759	X	1869	-0-	-890		-0-		233	1	1262	2	Y	334	336	0			12
									7	4	367	9							
08	2996	X	2996	-0-	-0-		-0-		261	1	2196	2	Y	487	480	0			19
									3	4	536	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1352	N	1352	-0-	-0-		-0-		262	1	662	2	Y	387	408	0			12
									2	4	426	9							
04	1620	N	972	-0-	-648		-0-		204	1	506	2	Y	204	208	0			8
									38	4	224	9							
05	1364	N	729	-0-	-635		-0-		256	1	255	2	Y	197	199	0			6
									1	4	217	9							
06	1320	N	824	-0-	-496		-0-		244	1	423	2	Y	138	138	0			6
									5	4	152	9							
07	992	N	909	-0-	-83		-0-		236	1	483	2	Y	170	170	0			6
									3	4	187	9							
08	1123	N	1123	-0-	-0-		-0-		248	1	654	2	Y	200	198	0			8
									1	4	220	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1568	N	1568	-0-	-0-		-0-		289	1	1214	2	Y	57	55	0			6
									2	4	63	9							
04	1470	N	1438	-0-	-32		-0-		274	1	1058	2	Y	47	49	0			4
									54	4	52	9							
05	1754	N	1754	-0-	-0-		-0-		257	1	1378	2	Y	106	99	0			11
									2	4	117	9							
06	1908	N	1908	-0-	-0-		-0-		291	1	1478	2	Y	126	127	0			10
									139	9									
07	1552	N	1552	-0-	-0-		-0-		263	1	1182	2	Y	92	97	0			5
									6	4	101	9							
08	1767	N	1574	-0-	-193		-0-		231	1	1211	2	Y	119	117	0			7
									1	4	131	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6510	X	3797	-0-	-2713		-0-		304	1	3435	2	Y	49	49	0			5
									4	4	54	9							
04	4590	X	2961	-0-	-1629		-0-		288	1	2506	2	Y	35	37	0			3
									128	4	39	9							
05	4743	X	2345	-0-	-2398		-0-		268	1	2024	2	Y	45	43	0			5
									3	4	50	9							
06	4590	X	2303	-0-	-2287		-0-		293	1	1957	2	Y	48	49	0			4
									53	9									
07	4681	X	3118	-0-	-1563		-0-		294	1	2712	2	Y	88	87	0			5
									15	4	97	9							
08	3932	X	3932	-0-	-0-		-0-		253	1	3575	2	Y	91	91	0			5
									4	4	100	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
03	310	X	294	-0-	-16	-0-	289	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	286	X	286	-0-	-0-	-0-	257	1	28	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	316	X	316	-0-	-0-	-0-	255	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	284	X	284	-0-	-0-	-0-	284	1			Y	-0-					-0-
07	310	N	286	-0-	-24	-0-	280	1	6	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	245	-0-	-65	-0-	245	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 92H RRCID -> 278232 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7812 - 13509

03	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	262	1	8196	2	Y	600	580	0	1	8	59
							10	4	660	9							
04	9090	X	7258	-0-	-1832	-0-	261	1	6266	2	Y	373	403	0	1	8	28
							321	4	410	9							
05	9393	X	4407	-0-	-4986	-0-	240	1	3871	2	Y	264	263	0	1	8	28
							6	4	290	9							
06	9090	X	5656	-0-	-3434	-0-	242	1	5136	2	Y	253	261	0			20
							278	9									
07	9114	X	4478	-0-	-4636	-0-	243	1	4017	2	Y	178	188	0			10
							22	4	196	9							
08	9114	X	5542	-0-	-3572	-0-	219	1	5079	2	Y	216	214	0			12
							6	4	238	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 135H RRCID -> 278279 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7972 - 12450

03	4402	X	3560	-0-	-842	-0-	83	1	3227	2	Y	226	228	0	1	8	4
							1	4	249	9							
04	3990	X	3583	-0-	-407	-0-	47	1	3214	2	Y	208	207	0			5
							93	4	229	9							
05	4030	X	3474	-0-	-556	-0-	86	1	3105	2	Y	228	225	0			8
							32	4	251	9							
06	3900	X	3231	-0-	-669	-0-	102	1	2892	2	Y	213	216	0			5
							3	4	234	9							
07	4030	X	3276	-0-	-754	-0-	95	1	2918	2	Y	234	232	0			7
							6	4	257	9							
08	3689	X	2955	-0-	-734	-0-	89	1	2605	2	Y	236	235	0			8
							1	4	260	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 32H RRCID -> 278312 COMPL. DATE 12/17/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 8100 - 14024

03	6496	X	6496	-0-	-0-	-0-	249	1	5525	2	Y	656	668	0	1	8	42
							722	9									
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	244	1	5705	2	Y	781	738	0	1	8	84
							18	4	859	9							
05	5146	X	4364	-0-	-782	-0-	305	1	3474	2	Y	526	569	0	1	8	40
							6	4	579	9							
06	6300	X	4505	-0-	-1795	-0-	326	1	3589	2	Y	530	536	0			34
							7	4	583	9							
07	7068	X	5100	-0-	-1968	-0-	333	1	4140	2	Y	554	551	0			37
							18	4	609	9							
08	7068	X	5552	-0-	-1516	-0-	412	1	4503	2	Y	579	570	0			46
							637	9									

LA BANDERA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278313 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 6424 PERF. 7136 - 11509

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 COCHINA WEST RANCH WELL #: 34H RRCID -> 278320 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8200 - 12807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	894	-0-		-2299	-0-	189	1	581	2	Y	113	112	0			7
								124	9									
04	2310	X	549	-0-		-1761	-0-	205	1	274	2	Y	63	63	0			7
								1	4	69	9							
05	1905	X	1905	-0-		-0-	-0-	232	1	1310	2	Y	328	309	0	1	8	25
								2	4	361	9							
06	3712	X	3712	-0-		-0-	-0-	363	1	2649	2	Y	632	617	0			40
								5	4	695	9							
07	3022	X	3022	-0-		-0-	-0-	336	1	2202	2	Y	431	442	0			29
								10	4	474	9							
08	3096	X	3096	-0-		-0-	-0-	378	1	2253	2	Y	423	418	0			34
								465	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 33H RRCID -> 278381 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8076 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6271	X	6271	-0-		-0-	-0-	246	1	5246	2	Y	708	693	0	1	8	45
								779	9									
04	7265	X	7265	-0-		-0-	-0-	247	1	5976	2	Y	931	875	0	1	8	100
								18	4	1024	9							
05	7761	X	7761	-0-		-0-	-0-	384	1	6193	2	Y	1067	1084	0	3	8	80
								10	4	1174	9							
06	6108	X	6108	-0-		-0-	-0-	358	1	4846	2	Y	814	842	0			52
								9	4	895	9							
07	7502	X	7158	-0-		-344	-0-	373	1	5789	2	Y	883	875	0			60
								25	4	971	9							
08	8489	X	8489	-0-		-0-	-0-	530	1	6856	2	Y	1003	983	0			80
								1103	9									

ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278451 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 6719 PERF. 7627 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	970	-0-		-1107	-0-	223	1	517	2	Y	208	227	0			7
								1	4	229	9							
04	2010	X	1629	-0-		-381	-0-	182	1	1033	2	Y	305	300	0	1	8	11
								78	4	336	9							
05	1829	X	974	-0-		-855	-0-	258	1	467	2	Y	225	229	0			7
								1	4	248	9							
06	1710	X	1007	-0-		-703	-0-	244	1	582	2	Y	158	159	0			6
								7	4	174	9							
07	1674	X	1517	-0-		-157	-0-	240	1	1000	2	Y	246	243	0			9
								6	4	271	9							
08	2489	X	2489	-0-		-0-	-0-	247	1	1829	2	Y	374	368	0			15
								2	4	411	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6089	-0-		-2374	-0-	29	1	5760	2	Y	266	264	0			26
								7	4	293	9							
04	6960	X	5120	-0-		-1840	-0-	32	1	4656	2	Y	175	188	0			13
								239	4	193	9							
05	7130	X	5052	-0-		-2078	-0-	25	1	4706	2	Y	285	267	0	1	8	30
								7	4	314	9							
06	6900	X	5619	-0-		-1281	-0-	29	1	5207	2	Y	348	350	0			28
								383	9									
07	6727	X	5153	-0-		-1574	-0-	33	1	4900	2	Y	175	193	0			10
								27	4	193	9							
08	6076	X	5967	-0-		-109	-0-	36	1	5753	2	Y	155	156	0			9
								7	4	171	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 31 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 278516 COMPL. DATE 11/19/2017 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7313 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	N	1701	-0-		-686		-0-		337	1	924	2	Y	398	409	0			13
										2	4	438	9							
04	1290	N	1029	-0-		-261		-0-		238	1	541	2	Y	190	196	0			7
										41	4	209	9							
05	1364	N	1113	-0-		-251		-0-		334	1	422	2	Y	324	321	0			10
										1	4	356	9							
06	1650	N	414	-0-		-1236		-0-		216	1	133	2	Y	57	65	0			2
										2	4	63	9							
07	1054	N	957	-0-		-97		-0-		289	1	468	2	Y	179	175	0			6
										3	4	197	9							
08	1116	N	566	-0-		-550		-0-		237	1	242	2	Y	79	82	0			3
										87	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 90H RRCID -> 278528 COMPL. DATE 01/08/2015 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 93H RRCID -> 278529 COMPL. DATE 09/25/2017 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7465 - 13469

03	3100	N	5791	-0-		2691		3918		305	1	3166	2	Y	2105	1980	0	3	8	208
										4	4	2316	9							
04	12730	X	8812	-0-		-3918		-0-		315	1	5164	2	Y	2789	2778	0	6	8	213
										265	4	3068	9							
05	1209	X	518	-0-		-691		-0-		288	1	118	2	Y	102	304	0			11
										112	9									
06	1170	X	342	-0-		-828		-0-		283	1	29	2	Y	27	36	0			2
										30	9									
07	9114	X	329	-0-		-8785		-0-		282	1	15	2	Y	29	29	0			2
										32	9									
08	9114	X	365	-0-		-8749		-0-		241	1	46	2	Y	71	69	0			4
										78	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 96H RRCID -> 278531 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 7122 PERF. 7511 - 13469

03	1069	X	1069	-0-		-0-		-0-		217	1	806	2	Y	41	38	0			4
										1	4	45	9							
04	1543	X	1543	-0-		-0-		-0-		202	1	1222	2	Y	51	51	0			4
										63	4	56	9							
05	1023	X	980	-0-		-43		-0-		185	1	741	2	Y	48	47	0			5
										1	4	53	9							
06	1020	X	1003	-0-		-17		-0-		211	1	736	2	Y	51	52	0			4
										56	9									
07	1581	X	836	-0-		-745		-0-		224	1	553	2	Y	51	52	0			3
										3	4	56	9							
08	1581	X	793	-0-		-788		-0-		193	1	530	2	Y	63	62	0			4
										1	4	69	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	495	1	5757	2	Y	759	739	0	2	8	31
							835	9									
04	5040	X	3635	-0-	-1405	-0-	363	1	2836	2	Y	310	323	0	1	8	17
							95	4	341	9							
05	4557	X	147	-0-	-4410	-0-	47	1	90	2	Y	7	24	0			-0-
							2	4	8	9							
06	6870	X	541	-0-	-6329	-0-	66	1	414	2	Y	42	40	0			2
							15	4	46	9							
07	7099	X	2844	-0-	-4255	-0-	209	1	2410	2	Y	195	188	0			9
							10	4	215	9							
08	7099	X	3134	-0-	-3965	-0-	177	1	2659	2	Y	264	261	0			12
							8	4	290	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
03	4216	X	3248	-0-	-968	-0-	349	1	2548	2	Y	319	317	0	1	8	13
							351	9									
04	4080	X	3065	-0-	-1015	-0-	322	1	2392	2	Y	246	246	0			13
							80	4	271	9							
05	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	361	1	3287	2	Y	283	282	0			14
							81	4	311	9							
06	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	188	1	2546	2	Y	241	245	0			10
							89	4	265	9							
07	3472	X	3089	-0-	-383	-0-	164	1	2686	2	Y	207	207	0			10
							11	4	228	9							
08	4030	X	2923	-0-	-1107	-0-	175	1	2483	2	Y	234	233	0			11
							8	4	257	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
03	3286	X	3019	-0-	-267	-0-	37	1	2927	2	Y	47	82	0			41
							3	4	52	9							
04	3180	X	2317	-0-	-863	-0-	20	1	2243	2	Y	46	29	0			58
							3	4	51	9							
05	3224	X	1830	-0-	-1394	-0-	31	1	1765	2	Y	29	56	0			31
							2	4	32	9							
06	3120	X	2296	-0-	-824	-0-	28	1	2165	2	Y	93	43	0			81
							1	4	102	9							
07	3007	X	1319	-0-	-1688	-0-	24	1	1229	2	Y	59	82	0			58
							1	4	65	9							
08	3007	X	856	-0-	-2151	-0-	17	1	804	2	Y	31	47	0			42
							1	4	34	9							

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
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	8	0			-0-
04	810	X	17	-0-	-793	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
05	310	N	11	-0-	-299	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	7967	X	3480	-0-	-4487	-0-	43	1	3412	2	Y	19	108	0			16
							4	4	21	9							
04	7710	X	3530	-0-	-4180	-0-	31	1	3476	2	Y	16	11	0			21
							5	4	18	9							
05	6262	X	6045	-0-	-217	-0-	102	1	5905	2	Y	28	20	0			29
							7	4	31	9							
06	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	137	1	10585	2	Y	77	39	0			67
							7	4	85	9							
07	7482	X	7482	-0-	-0-	-0-	141	1	7230	2	Y	95	69	0			93
							6	4	105	9							
08	7129	X	7129	-0-	-0-	-0-	142	1	6887	2	Y	83	76	0			100
							9	4	91	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
03	7609	X	7609	-0-	-0-	-0-	63	1	7275	2	Y	189	213	0	1	8	38
							63	4	208	9							
04	6750	X	6732	-0-	-18	-0-	62	1	6420	2	Y	174	159	0			53
							59	4	191	9							
05	7223	X	6932	-0-	-291	-0-	62	1	6712	2	Y	144	140	0			57
							158	9									
06	7350	X	6060	-0-	-1290	-0-	43	1	5789	2	Y	207	183	0			81
							228	9									
07	7595	X	5877	-0-	-1718	-0-	77	1	5622	2	Y	160	165	0			76
							2	4	176	9							
08	7595	X	3310	-0-	-4285	-0-	128	1	3098	2	Y	76	115	0			37
							84	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
03	4526	X	4028	-0-	-498	-0-	14	1	3542	2	Y	428	428	0	1	8	8
							1	4	471	9							
04	4590	X	3801	-0-	-789	-0-	14	1	3340	2	Y	318	318	0	1	8	7
							97	4	350	9							
05	4743	X	4069	-0-	-674	-0-	16	1	3654	2	Y	329	325	0			11
							37	4	362	9							
06	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	14	1	4205	2	Y	375	378	0			8
							5	4	413	9							
07	4557	X	3740	-0-	-817	-0-	10	1	3362	2	Y	328	326	0			10
							7	4	361	9							
08	4061	X	3778	-0-	-283	-0-	10	1	3389	2	Y	344	343	0			11
							1	4	378	9							

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
03	4712	X	3964	-0-	-748	-0-	14	1	3578	2	Y	337	335	0	1	8	6
							1	4	371	9							
04	4560	X	3568	-0-	-992	-0-	14	1	3217	2	Y	222	223	0			5
							93	4	244	9							
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	16	1	3826	2	Y	232	229	0			8
							39	4	255	9							
06	3763	X	3763	-0-	-0-	-0-	12	1	3506	2	Y	219	222	0			5
							4	4	241	9							
07	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	10	1	3592	2	Y	318	314	0			9
							8	4	350	9							
08	5865	X	5865	-0-	-0-	-0-	16	1	5301	2	Y	497	490	0			16
							1	4	547	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	X	365	-0-	-627	-0-		48	1	231	2	Y	77	75	0			2
								1	4	85	9							
04	630	X	554	-0-	-76	-0-		205	1	253	2	Y	70	69	0			3
								19	4	77	9							
05	641	X	641	-0-	-0-	-0-		259	1	264	2	Y	106	106	0			3
								1	4	117	9							
06	680	X	680	-0-	-0-	-0-		246	1	339	2	Y	83	83	0			3
								4	4	91	9							
07	558	X	447	-0-	-111	-0-		234	1	171	2	Y	37	39	0			1
								1	4	41	9							
08	951	X	951	-0-	-0-	-0-		251	1	582	2	Y	106	103	0			4
								1	4	117	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1406	-0-	-237	-0-		332	1	897	2	Y	161	160	0			7
								177	9									
04	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-		266	1	901	2	Y	132	132	0			7
								30	4	145	9							
05	1550	N	911	-0-	-639	-0-		96	1	703	2	Y	86	89	0			4
								17	4	95	9							
06	1350	N	829	-0-	-521	-0-		115	1	604	2	Y	81	82	0			3
								21	4	89	9							
07	1395	N	1148	-0-	-247	-0-		120	1	913	2	Y	101	99	0			5
								4	4	111	9							
08	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-		129	1	884	2	Y	118	118	0			5
								3	4	130	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4206	-0-	-165	-0-		51	1	4070	2	Y	73	225	0			64
								5	4	80	9							
04	4230	X	4029	-0-	-201	-0-		35	1	3922	2	Y	61	44	0	1	8	80
								5	4	67	9							
05	3968	X	3334	-0-	-634	-0-		56	1	3215	2	Y	54	77	0			57
								4	4	59	9							
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-		57	1	4413	2	Y	122	73	0			106
								3	4	134	9							
07	4216	X	2059	-0-	-2157	-0-		38	1	1961	2	Y	53	107	0			52
								2	4	58	9							
08	4216	X	3	-0-	-4213	-0-		2	2	1	9	Y	1	43	0			10

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4503	-0-	-643	-0-		55	1	4368	2	Y	68	139	0			59
								5	4	75	9							
04	4980	X	4152	-0-	-828	-0-		36	1	4039	2	Y	65	41	0	1	8	82
								5	4	72	9							
05	4030	X	3756	-0-	-274	-0-		63	1	3625	2	Y	58	78	0			62
								4	4	64	9							
06	4350	X	3881	-0-	-469	-0-		48	1	3708	2	Y	111	77	0			96
								3	4	122	9							
07	4495	X	2811	-0-	-1684	-0-		52	1	2656	2	Y	92	98	0			90
								2	4	101	9							
08	4495	X	2307	-0-	-2188	-0-		45	1	2191	2	Y	62	74	0			78
								3	4	68	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 22SP RRCID -> 278683 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6835 - 12558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9713	X	9713	-0-		-0-	-0-		616	1	8578	2	Y	471	491	0			45
									1	4	518	9							
04	5970	X	5970	-0-		-0-	-0-		339	1	5323	2	Y	231	252	0			24
									54	4	254	9							
05	8325	X	8325	-0-		-0-	-0-		650	1	7340	2	Y	302	306	0			20
									3	4	332	9							
06	9390	X	7453	-0-		-1937	-0-		872	1	6260	2	Y	249	248	0			21
									47	4	274	9							
07	9703	X	8488	-0-		-1215	-0-		1117	1	6976	2	Y	302	291	0			32
									63	4	332	9							
08	9703	X	7833	-0-		-1870	-0-		630	1	6850	2	Y	318	324	0			26
									3	4	350	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3306	X	3306	-0-		-0-	-0-		47	1	3019	2	Y	217	216	0	1	8	4
									1	4	239	9							
04	2730	X	2621	-0-		-109	-0-		39	1	2305	2	Y	191	191	0			4
									67	4	210	9							
05	3060	X	3060	-0-		-0-	-0-		48	1	2731	2	Y	230	226	0			8
									28	4	253	9							
06	3300	X	2725	-0-		-575	-0-		45	1	2454	2	Y	203	207	0			4
									3	4	223	9							
07	3410	X	2875	-0-		-535	-0-		44	1	2557	2	Y	244	241	0			7
									6	4	268	9							
08	3317	X	3078	-0-		-239	-0-		40	1	2785	2	Y	229	228	0			8
									1	4	252	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1643	-0-		-496	-0-		75	1	1380	2	Y	171	172	0	1	8	3
									188	9									
04	2010	X	1400	-0-		-610	-0-		87	1	1157	2	Y	112	112	0			3
									33	4	123	9							
05	2305	X	2305	-0-		-0-	-0-		90	1	1918	2	Y	252	247	0			8
									20	4	277	9							
06	2582	X	2582	-0-		-0-	-0-		103	1	2151	2	Y	296	298	0			6
									2	4	326	9							
07	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-		122	1	1706	2	Y	214	214	0			6
									4	4	235	9							
08	2294	X	2121	-0-		-173	-0-		115	1	1741	2	Y	241	239	0			8
									265	9									

FOGMT WELL #: 23SP RRCID -> 278688 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6244 PERF. 7075 - 12779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	555	N	555	-0-		-0-	-0-		281	1	248	2	Y	24	24	0			2
									26	9									
04	934	N	934	-0-		-0-	-0-		183	1	686	2	Y	53	50	0			5
									7	4	58	9							
05	982	N	982	-0-		-0-	-0-		229	1	698	2	Y	50	52	0			3
									55	9									
06	510	N	293	-0-		-217	-0-		262	1	29	2	Y	2	5	0			-0-
									2	9									
07	961	X	345	-0-		-616	-0-		316	1	27	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
08	992	X	327	-0-		-665	-0-		209	1	110	2	Y	7	6	0			1
									8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	7750	X	7082	-0-	-668	-0-	820	1	5680	2	Y	491	519	0			106
							42	4	540	9							
04	7895	X	7895	-0-	-0-	-0-	908	1	5152	2	Y	518	546	0	1	8	77
							1265	4	570	9							
05	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	999	1	6761	2	Y	546	494	0			129
							46	4	601	9							
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	1139	1	6567	2	Y	523	551	0			101
							91	4	575	9							
07	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	1248	1	6764	2	Y	582	583	0			100
							235	4	640	9							
08	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	1268	1	6985	2	Y	535	516	0			119
							198	4	589	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
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-
04	5910	X	146	-0-	-5764	-0-	37	1	86	2	Y	7	5	0			2
							15	4	8	9							
05	899	X	328	-0-	-571	-0-	285	1	40	2	Y	3	4	0			1
							3	9									
06	313	X	313	-0-	-0-	-0-	271	1	39	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
07	377	X	377	-0-	-0-	-0-	341	1	32	2	Y	4	4	0			1
							4	9									
08	525	N	525	-0-	-0-	-0-	235	1	236	2	Y	49	38	0			12
							54	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
03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	1	2	2	Y	-0-	4	0			-0-
04	313	N	313	-0-	-0-	-0-	312	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	341	N	314	-0-	-27	-0-	294	1	16	2	Y	4	3	0			1
							4	9									
06	330	N	330	-0-	-0-	-0-	280	1	38	2	Y	11	8	0			4
							12	9									
07	446	N	446	-0-	-0-	-0-	346	1	86	2	Y	12	13	0			3
							1	4	13	9							
08	310	N	302	-0-	-8	-0-	301	1	1	2	Y	-0-	3	0			-0-

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
03	2790	X	167	-0-	-2623	-0-	167	1			Y	-0-					-0-
04	2700	X	139	-0-	-2561	-0-	139	1			Y	-0-					-0-
05	837	X	160	-0-	-677	-0-	160	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	140	1	2241	2	Y	284	282	0			2
							3	4	312	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4216	X	1076	-0-	-3140	-0-	137	1	882	2	Y	52	54	0			1
							57	9									
04	3960	X	2154	-0-	-1806	-0-	127	1	1854	2	Y	108	107	0			2
							54	4	119	9							
05	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	232	1	5400	2	Y	320	311	0			11
							55	4	352	9							
06	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	225	1	3701	2	Y	185	192	0			4
							4	4	204	9							
07	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	208	1	3034	2	Y	187	185	0			6
							7	4	206	9							
08	6045	X	3536	-0-	-2509	-0-	198	1	3126	2	Y	192	192	0			6
							1	4	211	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
03	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	37	1	9154	2	Y	693	690	0	2	8	13
							3	4	762	9							
04	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	34	1	7906	2	Y	616	614	0	1	8	14
							229	4	678	9							
05	9362	X	6856	-0-	-2506	-0-	57	1	6199	2	Y	488	486	0			16
							63	4	537	9							
06	9900	X	6325	-0-	-3575	-0-	131	1	5657	2	Y	483	489	0			10
							6	4	531	9							
07	10230	X	4949	-0-	-5281	-0-	66	1	4405	2	Y	426	423	0			13
							9	4	469	9							
08	9951	X	3995	-0-	-5956	-0-	79	1	3524	2	Y	355	356	0			12
							1	4	391	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
03	3875	X	3026	-0-	-849	-0-	158	1	2452	2	Y	378	380	0	1	8	16
							416	9									
04	3750	X	2328	-0-	-1422	-0-	154	1	1853	2	Y	235	238	0			13
							62	4	259	9							
05	3875	X	2546	-0-	-1329	-0-	182	1	2072	2	Y	219	221	0			11
							51	4	241	9							
06	3750	X	2604	-0-	-1146	-0-	169	1	2094	2	Y	243	244	0			10
							74	4	267	9							
07	4340	X	2645	-0-	-1695	-0-	128	1	2270	2	Y	215	215	0			10
							10	4	237	9							
08	3038	X	2690	-0-	-348	-0-	135	1	2260	2	Y	262	260	0			12
							7	4	288	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 53H RRCID -> 278720 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 7187 PERF. 7856 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	17318	-0-	-104	-0-	75	1	16031	2	Y	1093	1032	0	58	1	6
							10	4	1202	9			1	8			
04	16860	X	14684	-0-	-2176	-0-	43	1	13353	2	Y	1006	1005	0	2	8	5
							181	4	1107	9							
05	17701	X	17208	-0-	-493	-0-	26	1	15796	2	Y	1170	1170	0	2	8	3
							99	4	1287	9							
06	17130	X	10600	-0-	-6530	-0-	115	1	9719	2	Y	674	675	0			2
							25	4	741	9							
07	17701	X	8154	-0-	-9547	-0-	104	1	7358	2	Y	558	557	0			3
							78	4	614	9							
08	17329	X	7970	-0-	-9359	-0-	150	1	7203	2	Y	552	552	0			3
							10	4	607	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	309	1	224	2	Y	127	125	0			5
							140	9									
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	237	1	232	2	Y	110	109	0			6
							8	4	121	9							
05	775	N	775	-0-	-0-	-0-	174	1	413	2	Y	162	160	0			8
							10	4	178	9							
06	941	N	941	-0-	-0-	-0-	157	1	520	2	Y	224	223	0			9
							18	4	246	9							
07	850	N	850	-0-	-0-	-0-	150	1	503	2	Y	177	177	0			9
							2	4	195	9							
08	792	N	792	-0-	-0-	-0-	165	1	426	2	Y	182	183	0			8
							1	4	200	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
03	7363	X	7363	-0-	-0-	-0-	27	1	6765	2	Y	517	513	0	2	8	10
							2	4	569	9							
04	8400	X	5605	-0-	-2795	-0-	22	1	5198	2	Y	214	219	0			5
							150	4	235	9							
05	8680	X	4808	-0-	-3872	-0-	31	1	4406	2	Y	296	291	0			10
							45	4	326	9							
06	8400	X	5764	-0-	-2636	-0-	55	1	5338	2	Y	332	335	0			7
							6	4	365	9							
07	7564	X	4481	-0-	-3083	-0-	49	1	4151	2	Y	247	247	0			7
							9	4	272	9							
08	7378	X	3643	-0-	-3735	-0-	42	1	3380	2	Y	200	200	0			7
							1	4	220	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
03	3534	X	2493	-0-	-1041	-0-	235	1	1959	2	Y	271	257	0	14	1	1
							1	4	298	9							
04	3420	X	2171	-0-	-1249	-0-	192	1	1672	2	Y	258	257	0	1	8	1
							23	4	284	9							
05	3534	X	2563	-0-	-971	-0-	245	1	1976	2	Y	300	300	0			1
							12	4	330	9							
06	3210	X	2697	-0-	-513	-0-	230	1	2174	2	Y	261	261	0			1
							6	4	287	9							
07	2480	X	2231	-0-	-249	-0-	245	1	1755	2	Y	194	194	0			1
							18	4	213	9							
08	2573	X	2062	-0-	-511	-0-	249	1	1611	2	Y	182	182	0			1
							2	4	200	9							

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
03	10633	X	3470	-0-	-7163	-0-	275	1	3009	2	Y	169	243	0			16
							186	9									
04	10860	X	3207	-0-	-7653	-0-	200	1	2799	2	Y	163	162	0			17
							29	4	179	9							
05	11222	X	1878	-0-	-9344	-0-	186	1	1595	2	Y	87	98	0			6
							1	4	96	9							
06	10860	X	4204	-0-	-6656	-0-	511	1	3467	2	Y	182	173	0			15
							26	4	200	9							
07	9982	X	3389	-0-	-6593	-0-	532	1	2665	2	Y	153	152	0			16
							24	4	168	9							
08	3472	X	3294	-0-	-178	-0-	326	1	2790	2	Y	161	164	0			13
							1	4	177	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 278808 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7578 - 11925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	X	212	-0-	-904	-0-	212	1			Y	-0-	2	0			-0-
04	1080	X	232	-0-	-848	-0-	231	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	465	X	201	-0-	-264	-0-	201	1			Y	-0-					-0-
06	210	X	192	-0-	-18	-0-	191	1	1	2	Y	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	235	1	10	2	Y	5	4	0			1
							6	9									
08	214	N	214	-0-	-0-	-0-	199	1	9	2	Y	5	5	0			1
							6	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 2H RRCID -> 278815 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8007 - 14137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3280	-0-	-812	-0-	391	1	2470	2	Y	381	379	0	1	8	16
							419	9									
04	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	333	1	3277	2	Y	390	384	0	1	8	21
							110	4	429	9							
05	5817	X	5817	-0-	-0-	-0-	344	1	4829	2	Y	478	475	0			24
							118	4	526	9							
06	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	205	1	4229	2	Y	460	465	0			19
							149	4	506	9							
07	4508	X	4508	-0-	-0-	-0-	130	1	3974	2	Y	352	354	0			17
							17	4	387	9							
08	5828	X	4200	-0-	-1628	-0-	138	1	3620	2	Y	392	391	0			18
							11	4	431	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 118H RRCID -> 278816 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 7781 - 14102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	90	1	4853	2	Y	402	398	0	1	8	8
							2	4	442	9							
04	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	56	1	3934	2	Y	320	320	0	1	8	7
							114	4	352	9							
05	4588	X	2925	-0-	-1663	-0-	82	1	2605	2	Y	193	194	0			6
							26	4	212	9							
06	5370	X	2682	-0-	-2688	-0-	80	1	2406	2	Y	175	177	0			4
							3	4	193	9							
07	5549	X	2532	-0-	-3017	-0-	75	1	2316	2	Y	124	124	0			4
							5	4	136	9							
08	5394	X	2224	-0-	-3170	-0-	70	1	1977	2	Y	161	160	0			5
							177	9									

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
03	7471	X	4946	-0-	-2525	-0-	299	1	3870	2	Y	701	702	0			10
							6	4	771	9							
04	7230	X	4559	-0-	-2671	-0-	384	1	3316	2	Y	547	544	0	1	8	12
							257	4	602	9							
05	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	374	1	4071	2	Y	597	597	0	1	8	11
							35	4	657	9							
06	4800	X	4589	-0-	-211	-0-	234	1	3664	2	Y	618	616	0			13
							11	4	680	9							
07	4960	X	4716	-0-	-244	-0-	206	1	3868	2	Y	548	548	0			13
							39	4	603	9							
08	5146	X	3893	-0-	-1253	-0-	94	1	3015	2	Y	711	708	0			16
							2	4	782	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 CHIP EAST RANCH UNIT E WELL #: 3H RRCID -> 278821 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8091 - 18299

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	7487	-0-		-4169	-0-	252	1	5290	2	Y	1761	1768	0	1	8	24
								8	4	1937	9							
04	11280	X	6617	-0-		-4663	-0-	307	1	4470	2	Y	1357	1348	0	4	8	29
								347	4	1493	9							
05	7962	X	7962	-0-		-0-	-0-	329	1	5849	2	Y	1576	1574	0	3	8	28
								50	4	1734	9							
06	7260	X	7124	-0-		-136	-0-	207	1	5147	2	Y	1595	1590	0			33
								15	4	1755	9							
07	7665	X	7665	-0-		-0-	-0-	182	1	5771	2	Y	1503	1501	0			35
								59	4	1653	9							
08	7967	X	6999	-0-		-968	-0-	83	1	4682	2	Y	2027	2018	0			44
								4	4	2230	9							

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 15H RRCID -> 278842 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8370 - 12732

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	529	-0-		-1858	-0-	234	1	264	2	Y	28	42	0			2
								31	9									
04	2130	X	2097	-0-		-33	-0-	239	1	1588	2	Y	241	217	0			26
								5	4	265	9							
05	1302	X	914	-0-		-388	-0-	265	1	532	2	Y	105	123	0			8
								1	4	116	9							
06	1200	X	424	-0-		-776	-0-	264	1	131	2	Y	26	32	0			2
								29	9									
07	2170	X	413	-0-		-1757	-0-	271	1	119	2	Y	20	21	0			1
								1	4	22	9							
08	2170	X	530	-0-		-1640	-0-	271	1	218	2	Y	37	35	0			3
								41	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 14H RRCID -> 278860 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8318 - 12616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	378	-0-		-2629	-0-	187	1	177	2	Y	13	16	0			1
								14	9									
04	3310	X	3310	-0-		-0-	-0-	209	1	2830	2	Y	238	213	0			26
								9	4	262	9							
05	2108	X	1859	-0-		-249	-0-	245	1	1463	2	Y	135	151	0			10
								2	4	149	9							
06	1260	X	976	-0-		-284	-0-	233	1	674	2	Y	62	68	0			4
								1	4	68	9							
07	3410	X	625	-0-		-2785	-0-	230	1	360	2	Y	30	32	0			2
								2	4	33	9							
08	3410	X	955	-0-		-2455	-0-	244	1	654	2	Y	52	50	0			4
								57	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 13H RRCID -> 278862 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7903 PERF. 8202 - 12559

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3286	X	2563	-0-		-723	-0-	289	1	2037	2	Y	215	222	0			14
								237	9									
04	2880	X	1192	-0-		-1688	-0-	271	1	795	2	Y	113	115	0			12
								2	4	124	9							
05	2480	X	1295	-0-		-1185	-0-	314	1	789	2	Y	174	173	0			13
								1	4	191	9							
06	2490	X	1978	-0-		-512	-0-	354	1	1382	2	Y	217	216	0			14
								3	4	239	9							
07	2986	X	2986	-0-		-0-	-0-	391	1	2355	2	Y	209	209	0			14
								10	4	230	9							
08	3390	X	3390	-0-		-0-	-0-	427	1	2709	2	Y	231	227	0			18
								254	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278865 COMPL. DATE 12/29/2017 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8206 - 13600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	1546	-0-		-1864	-0-	201	1	1187	2	Y	144	170	0			9
								158	9									
04	3300	X	1524	-0-		-1776	-0-	237	1	1149	2	Y	122	118	0			13
								4	4	134	9							
05	2201	X	519	-0-		-1682	-0-	246	1	242	2	Y	28	39	0			2
								31	9									
06	2130	X	1192	-0-		-938	-0-	321	1	775	2	Y	85	82	0			5
								2	4	94	9							
07	2201	X	923	-0-		-1278	-0-	282	1	574	2	Y	58	59	0			4
								3	4	64	9							
08	1631	X	1631	-0-		-0-	-0-	296	1	1207	2	Y	116	111	0			9
								128	9									

BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 10H RRCID -> 278874 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 8211 - 13206

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	1470	-0-		-2157	-0-	279	1	1067	2	Y	113	132	0			7
								124	9									
04	3510	X	1644	-0-		-1866	-0-	276	1	1209	2	Y	141	133	0			15
								4	4	155	9							
05	3812	X	3812	-0-		-0-	-0-	373	1	3126	2	Y	280	273	0	1	8	21
								5	4	308	9							
06	2160	X	2022	-0-		-138	-0-	320	1	1590	2	Y	99	114	0			6
								3	4	109	9							
07	2318	X	2318	-0-		-0-	-0-	336	1	1858	2	Y	105	104	0			7
								8	4	116	9							
08	3813	X	1906	-0-		-1907	-0-	338	1	1480	2	Y	80	81	0			6
								88	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 278907 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6914 PERF. 7579 - 11892

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1047	N	1047	-0-		-0-	-0-	268	1	371	2	Y	371	318	0			160
								408	9									
04	1162	N	1162	-0-		-0-	-0-	284	1	367	2	Y	406	436	0	1	8	129
								64	4	447	9							
05	1244	N	1244	-0-		-0-	-0-	267	1	487	2	Y	445	464	0			110
								490	9									
06	1091	N	1091	-0-		-0-	-0-	255	1	398	2	Y	398	368	0			140
								438	9									
07	1348	N	1348	-0-		-0-	-0-	309	1	454	2	Y	528	531	0			137
								4	4	581	9							
08	1147	N	1147	-0-		-0-	-0-	274	1	575	2	Y	271	341	0			67
								298	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 7H RRCID -> 278908 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 6984 PERF. 7516 - 11808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1113	N	1113	-0-		-0-	-0-	241	1	734	2	Y	125	115	0			54
								138	9									
04	1139	N	1139	-0-		-0-	-0-	254	1	641	2	Y	120	136	0			38
								112	4	132	9							
05	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	241	1	707	2	Y	110	121	0			27
								1	4	121	9							
06	1080	N	880	-0-		-200	-0-	226	1	551	2	Y	94	88	0			33
								103	9									
07	1178	N	415	-0-		-763	-0-	261	1	128	2	Y	23	50	0			6
								1	4	25	9							
08	1085	N	662	-0-		-423	-0-	235	1	361	2	Y	60	51	0			15
								66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	4681	X	4529	-0-	-152	-0-	108	1	4134	2	Y	261	269	0			112
							287	9									
04	4530	X	3997	-0-	-533	-0-	95	1	3116	2	Y	218	260	0	1	8	69
							546	4	240	9							
05	4681	X	4485	-0-	-196	-0-	93	1	4127	2	Y	238	248	0			59
							3	4	262	9							
06	4530	X	3921	-0-	-609	-0-	106	1	3567	2	Y	225	205	0			79
							248	9									
07	4991	X	4225	-0-	-766	-0-	69	1	3869	2	Y	229	249	0			59
							35	4	252	9							
08	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	101	1	4660	2	Y	331	308	0			82
							364	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
03	868	N	762	-0-	-106	-0-	229	1	486	2	Y	43	34	0			19
							47	9									
04	810	N	675	-0-	-135	-0-	244	1	336	2	Y	33	41	0			11
							59	4	36	9							
05	702	N	702	-0-	-0-	-0-	234	1	429	2	Y	35	37	0			9
							39	9									
06	750	N	635	-0-	-115	-0-	221	1	378	2	Y	33	30	0			12
							36	9									
07	775	X	400	-0-	-375	-0-	251	1	134	2	Y	13	22	0			3
							1	4	14	9							
08	775	X	316	-0-	-459	-0-	229	1	63	2	Y	22	20	0			5
							24	9									

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
03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	256	1	732	2	Y	258	270	0			23
							284	9									
04	1140	N	788	-0-	-352	-0-	129	1	408	2	Y	157	168	0			12
							78	4	173	9							
05	1178	N	711	-0-	-467	-0-	156	1	369	2	Y	103	106	0			9
							73	4	113	9							
06	1140	N	1069	-0-	-71	-0-	185	1	612	2	Y	164	152	0			21
							92	4	180	9							
07	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	192	1	706	2	Y	185	189	0			17
							150	4	204	9							
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	227	1	634	2	Y	174	173	0			18
							12	4	191	9							

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 11H RRCID -> 279238 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7675 - 12118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	273	1	2233	2	Y	264	245	0			114
							290	9									
04	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	287	1	1899	2	Y	250	284	0	1	8	79
							333	4	275	9							
05	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	279	1	2425	2	Y	263	277	0			65
							2	4	289	9							
06	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	275	1	2204	2	Y	261	234	0			92
							287	9									
07	2883	X	2327	-0-	-556	-0-	283	1	1799	2	Y	208	246	0			54
							16	4	229	9							
08	3007	X	1700	-0-	-1307	-0-	255	1	1254	2	Y	174	185	0			43
							191	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 28H RRCID -> 279262 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9930 - 19236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	9618	-0-	-488	-0-	80	1	9253	2	Y	186	201	0	1	8	37
							80	4	205	9							
04	9780	X	9251	-0-	-529	-0-	85	1	8874	2	Y	191	170	0			58
							82	4	210	9							
05	10106	X	9709	-0-	-397	-0-	88	1	9461	2	Y	145	146	0			57
							160	9									
06	9300	X	8770	-0-	-530	-0-	64	1	8574	2	Y	120	130	0			47
							132	9									
07	9610	X	9122	-0-	-488	-0-	122	1	8840	2	Y	143	122	0			68
							3	4	157	9							
08	9703	X	9121	-0-	-582	-0-	356	1	8633	2	Y	120	130	0			58
							132	9									

CHAPARRAL WILDLIFE STATE WELL #: 26H RRCID -> 279263 COMPL. DATE 12/10/2015 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8635 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5928	-0-	-272	-0-	49	1	5632	2	Y	180	202	0	1	8	36
							49	4	198	9							
04	5790	X	5379	-0-	-411	-0-	49	1	5110	2	Y	157	145	0			48
							47	4	173	9							
05	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	47	1	5023	2	Y	81	97	0			32
							89	9									
06	6060	X	5327	-0-	-733	-0-	39	1	5187	2	Y	92	88	0			36
							101	9									
07	6262	X	5417	-0-	-845	-0-	72	1	5238	2	Y	95	86	0			45
							2	4	105	9							
08	5921	X	4200	-0-	-1721	-0-	164	1	3968	2	Y	62	77	0			30
							68	9									

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
03	961	X	925	-0-	-36	-0-	243	1	635	2	Y	43	46	0			4
							47	9									
04	875	X	875	-0-	-0-	-0-	148	1	665	2	Y	50	49	0			5
							7	4	55	9							
05	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	180	1	768	2	Y	55	56	0			4
							61	9									
06	1189	X	1189	-0-	-0-	-0-	297	1	824	2	Y	56	55	0			5
							6	4	62	9							
07	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	358	1	827	2	Y	61	60	0			6
							7	4	67	9							
08	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	228	1	916	2	Y	70	70	0			6
							77	9									

FOGMT WELL #: 40SP RRCID -> 279267 COMPL. DATE 12/03/2014 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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	289	1	18	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
04	367	N	367	-0-	-0-	-0-	164	1	97	2	Y	95	86	0			10
							1	4	105	9							
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	203	1	141	2	Y	130	131	0			9
							143	9									
06	567	N	567	-0-	-0-	-0-	294	1	138	2	Y	122	121	0			10
							1	4	134	9							
07	507	N	507	-0-	-0-	-0-	346	1	77	2	Y	75	77	0			8
							1	4	83	9							
08	641	N	641	-0-	-0-	-0-	231	1	197	2	Y	194	186	0			16
							213	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2604	X	1379	-0-	-1225	-0-	154	1	1070	2	Y	134	125	0			29
							8	4	147	9							
04	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	149	1	845	2	Y	152	158	0			23
							208	4	167	9							
05	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	816	2	Y	158	144	0			37
							6	4	174	9							
06	1444	X	1444	-0-	-0-	-0-	184	1	1063	2	Y	165	170	0			32
							15	4	182	9							
07	1426	N	985	-0-	-441	-0-	128	1	692	2	Y	128	138	0			22
							24	4	141	9							
08	1116	N	812	-0-	-304	-0-	105	1	577	2	Y	104	103	0			23
							16	4	114	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
03	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	608	1	4212	2	Y	270	311	0			58
							31	4	297	9							
04	4080	X	3917	-0-	-163	-0-	454	1	2578	2	Y	229	253	0			34
							633	4	252	9							
05	4278	X	3751	-0-	-527	-0-	440	1	2977	2	Y	285	252	0			67
							20	4	314	9							
06	4980	X	3602	-0-	-1378	-0-	491	1	2833	2	Y	217	242	0			42
							39	4	239	9							
07	5146	X	3297	-0-	-1849	-0-	462	1	2504	2	Y	222	226	0			38
							87	4	244	9							
08	5146	X	2802	-0-	-2344	-0-	387	1	2134	2	Y	200	194	0			44
							61	4	220	9							

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
03	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	114	1	2377	2	Y	217	215	0	1	8	4
							1	4	239	9							
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	93	1	2105	2	Y	175	175	0			4
							61	4	193	9							
05	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	113	1	1850	2	Y	179	177	0			6
							19	4	197	9							
06	2700	X	1967	-0-	-733	-0-	112	1	1668	2	Y	168	170	0			4
							2	4	185	9							
07	2790	X	1507	-0-	-1283	-0-	101	1	1243	2	Y	145	145	0			4
							3	4	160	9							
08	2728	X	618	-0-	-2110	-0-	133	1	424	2	Y	55	57	0			2
							61	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
03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	131	1	2141	2	Y	368	364	0			41
							405	9									
04	2871	N	2871	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	391	390	0			42
							336	4	430	9							
05	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	116	1	1993	2	Y	367	357	0			52
							326	4	404	9							
06	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	110	1	2181	2	Y	353	361	0			44
							388	9									
07	2976	X	2867	-0-	-109	-0-	119	1	2392	2	Y	321	330	0			35
							3	4	353	9							
08	2976	X	2756	-0-	-220	-0-	105	1	2366	2	Y	258	259	0			34
							1	4	284	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	18	1	4561	2	Y	312	309	0	1	8	6
							1	4	343	9							
04	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	16	1	3740	2	Y	240	239	0	1	8	6
							108	4	264	9							
05	4526	X	2951	-0-	-1575	-0-	98	1	2646	2	Y	164	164	0			6
							27	4	180	9							
06	4890	X	3778	-0-	-1112	-0-	71	1	3470	2	Y	212	213	0			5
							4	4	233	9							
07	5053	X	3962	-0-	-1091	-0-	43	1	3635	2	Y	251	249	0			7
							8	4	276	9							
08	4929	X	4440	-0-	-489	-0-	44	1	4090	2	Y	277	275	0			9
							1	4	305	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
03	1798	X	1787	-0-	-11	-0-	86	1	1423	2	Y	208	213	0			20
							49	4	229	9							
04	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	80	1	1084	2	Y	152	160	0			12
							497	4	167	9							
05	1542	X	1542	-0-	-0-	-0-	175	1	1077	2	Y	131	130	0			13
							146	4	144	9							
06	1740	X	1381	-0-	-359	-0-	107	1	1091	2	Y	121	120	0			14
							50	4	133	9							
07	1891	X	1295	-0-	-596	-0-	79	1	1053	2	Y	109	114	0			9
							43	4	120	9							
08	1891	X	1794	-0-	-97	-0-	105	1	1417	2	Y	199	188	0			20
							53	4	219	9							

MAUND RANCH 27 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279424 COMPL. DATE 02/25/2016 TOTAL DEPTH 6403 PERF. 6930 - 11536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	416	-0-	-1785	-0-	30	1	210	2	Y	158	159	0			34
							2	4	174	9							
04	780	X	408	-0-	-372	-0-	28	1	158	2	Y	166	175	0			25
							39	4	183	9							
05	806	X	38	-0-	-768	-0-	2	1	16	2	Y	18	39	0			4
							20	9									
06	780	X	119	-0-	-661	-0-	9	1	54	2	Y	50	44	0			10
							1	4	55	9							
07	434	N	23	-0-	-411	-0-	2	1	9	2	Y	11	19	0			2
							12	9									
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	10	2	Y	9	9	0			2
							10	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
03	1370	N	586	-0-	-784	-0-	110	1	352	2	Y	112	118	0			4
							1	4	123	9							
04	2610	X	437	-0-	-2173	-0-	130	1	220	2	Y	78	79	0			3
							1	4	86	9							
05	2697	X	1920	-0-	-777	-0-	169	1	1455	2	Y	259	248	0	1	8	13
							11	4	285	9							
06	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	206	1	2550	2	Y	467	458	0			22
							18	4	514	9							
07	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	287	1	2860	2	Y	468	464	0			26
							7	4	515	9							
08	1922	X	1829	-0-	-93	-0-	287	1	1351	2	Y	171	191	0			6
							3	4	188	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	10	1			8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

LA BANDERA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 279536 COMPL. DATE 04/27/2011 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6900 - 11923

03	2790	X	2305	-0-	-485	-0-	147	1	1812	2	Y	297	294	1			84
							19	4	327	9							
04	2700	X	2393	-0-	-307	-0-	133	1	1647	2	Y	301	306	1			79
							282	4	331	9							
05	2388	X	2388	-0-	-0-	-0-	152	1	1904	2	Y	302	320	1			61
							332	9									
06	2310	X	2018	-0-	-292	-0-	142	1	1580	2	Y	269	226	1			104
							296	9									
07	2480	X	2200	-0-	-280	-0-	150	1	1629	2	Y	342	333	1			113
							45	4	376	9							
08	2480	X	1736	-0-	-744	-0-	148	1	1262	2	Y	296	316	1			93
							326	9									

STUMBERG RANCH WELL #: 46H RRCID -> 279544 COMPL. DATE 01/01/2016 TOTAL DEPTH 7419 PERF. 7770 - 12039

03	2870	N	2870	-0-	-0-	-0-	78	1	2592	2	Y	182	186	0			20
							200	9									
04	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	75	1	2103	2	Y	189	189	0			20
							296	4	208	9							
05	2325	N	2275	-0-	-50	-0-	72	1	1691	2	Y	194	187	0			27
							299	4	213	9							
06	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	69	1	2010	2	Y	199	201	0			25
							219	9									
07	2883	X	2719	-0-	-164	-0-	75	1	2435	2	Y	187	192	0			20
							3	4	206	9							
08	2883	X	2701	-0-	-182	-0-	68	1	2465	2	Y	152	152	0			20
							1	4	167	9							

ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 8H RRCID -> 279587 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7585 - 12246

03	5890	X	5618	-0-	-272	-0-	243	1	4779	2	Y	512	542	0			25
							33	4	563	9							
04	5760	X	4866	-0-	-894	-0-	189	1	3522	2	Y	480	481	0			24
							627	4	528	9							
05	5952	X	5588	-0-	-364	-0-	246	1	4626	2	Y	629	622	0			31
							24	4	692	9							
06	5760	X	4733	-0-	-1027	-0-	195	1	3961	2	Y	518	522	0			27
							7	4	570	9							
07	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	200	1	4301	2	Y	576	576	0			27
							36	4	634	9							
08	5611	X	4765	-0-	-846	-0-	231	1	4052	2	Y	409	409	0			27
							32	4	450	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 33 UNIT WELL #: 9H RRCID -> 279589 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7574 - 12238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3109	-0-		-22		-0-	267	1	2349	2	Y	434	473	0			21
									16	4	477	9							
04	3178	X	3178	-0-		-0-		-0-	254	1	2034	2	Y	480	477	0			24
									362	4	528	9							
05	4061	X	3017	-0-		-1044		-0-	283	1	2235	2	Y	444	446	0			22
									11	4	488	9							
06	3930	X	2695	-0-		-1235		-0-	225	1	2046	2	Y	382	384	0			20
									4	4	420	9							
07	4061	X	2982	-0-		-1079		-0-	227	1	2278	2	Y	416	417	0			19
									19	4	458	9							
08	3286	X	2719	-0-		-567		-0-	230	1	2124	2	Y	316	314	0			21
									17	4	348	9							

FOGMT WELL #: 38SP RRCID -> 279590 COMPL. DATE 11/26/2022 TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6787 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5823	-0-		-160		-0-	487	1	5041	2	Y	267	292	0			25
									1	4	294	9							
04	5160	X	5109	-0-		-51		-0-	339	1	4456	2	Y	244	244	0			25
									46	4	268	9							
05	5983	X	5983	-0-		-0-		-0-	521	1	5166	2	Y	267	274	0			18
									2	4	294	9							
06	5917	X	5917	-0-		-0-		-0-	756	1	4860	2	Y	240	238	0			20
									37	4	264	9							
07	5859	X	4854	-0-		-1005		-0-	749	1	3866	2	Y	185	186	0			19
									35	4	204	9							
08	5983	X	5412	-0-		-571		-0-	503	1	4651	2	Y	233	233	0			19
									2	4	256	9							

FOGMT WELL #: 39SP RRCID -> 279592 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6695 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4555	-0-		-95		-0-	207	1	4076	2	Y	246	266	0			23
									1	4	271	9							
04	4500	X	3624	-0-		-876		-0-	150	1	3184	2	Y	234	233	0			24
									33	4	257	9							
05	4650	X	4343	-0-		-307		-0-	269	1	3782	2	Y	264	270	0			18
									2	4	290	9							
06	4500	X	4061	-0-		-439		-0-	386	1	3398	2	Y	228	227	0			19
									26	4	251	9							
07	5109	X	5109	-0-		-0-		-0-	570	1	4187	2	Y	285	274	0			30
									38	4	314	9							
08	4906	X	4906	-0-		-0-		-0-	331	1	4283	2	Y	264	273	0			21
									2	4	290	9							

STUMBERG RANCH WELL #: 48H RRCID -> 279597 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7435 PERF. 8073 - 12039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1042	N	1042	-0-		-0-		-0-	121	1	834	2	Y	79	78	0			9
									87	9									
04	1661	N	1661	-0-		-0-		-0-	110	1	1110	2	Y	198	186	0			21
									223	4	218	9							
05	1633	N	1633	-0-		-0-		-0-	104	1	1136	2	Y	184	179	0			26
									191	4	202	9							
06	1606	N	1606	-0-		-0-		-0-	99	1	1316	2	Y	174	178	0			22
									191	9									
07	1735	N	1735	-0-		-0-		-0-	100	1	1435	2	Y	180	182	0			20
									2	4	198	9							
08	1643	N	1543	-0-		-100		-0-	88	1	1314	2	Y	128	131	0			17
									141	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
ROGERS DENTONIO 32 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 279625 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7429 - 11742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	X	907	-0-	-0-	-0-	331	1	400	2	Y	159	170	0			5
							1	4	175	9							
04	960	X	401	-0-	-559	-0-	286	1	76	2	Y	31	35	0			1
							5	4	34	9							
05	1054	X	305	-0-	-749	-0-	298	1	5	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
06	1020	X	355	-0-	-665	-0-	251	1	70	2	Y	30	29	0			1
							1	4	33	9							
07	1054	X	270	-0-	-784	-0-	270	1			Y	-0-	1	0			-0-
08	899	X	644	-0-	-255	-0-	288	1	236	2	Y	109	105	0			4
							120	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 12H RRCID -> 279654 COMPL. DATE 11/17/2022 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 7614 - 12052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	582	-0-	-162	-0-	264	1	279	2	Y	35	34	0			15
							39	9									
04	780	N	632	-0-	-148	-0-	301	1	250	2	Y	34	38	0			11
							44	4	37	9							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	276	1	517	2	Y	58	55	0			14
							64	9									
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	284	1	547	2	Y	68	58	0			24
							75	9									
07	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	327	1	670	2	Y	89	90	0			23
							6	4	98	9							
08	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	306	1	881	2	Y	141	129	0			35
							155	9									

DENTONIO STATE 22 UNIT WELL #: 10H RRCID -> 279659 COMPL. DATE 03/21/2014 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 7613 - 12090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1068	-0-	-48	-0-	220	1	691	2	Y	143	132	0			62
							157	9									
04	1020	N	930	-0-	-90	-0-	228	1	492	2	Y	113	139	0			36
							86	4	124	9							
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	215	1	696	2	Y	131	135	0			32
							1	4	144	9							
06	1020	N	990	-0-	-30	-0-	209	1	636	2	Y	132	118	0			46
							145	9									
07	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	249	1	1183	2	Y	152	159	0			39
							11	4	167	9							
08	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	236	1	1516	2	Y	191	183	0			47
							210	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
03	6076	X	4568	-0-	-1508	-0-	38	1	4387	2	Y	95	110	0			19
							38	4	105	9							
04	5880	X	4601	-0-	-1279	-0-	42	1	4410	2	Y	98	87	0			30
							41	4	108	9							
05	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	50	1	5372	2	Y	142	116	0			56
							156	9									
06	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	36	1	4826	2	Y	166	157	0			65
							183	9									
07	4960	X	4493	-0-	-467	-0-	60	1	4336	2	Y	86	110	0			41
							2	4	95	9							
08	5580	X	4216	-0-	-1364	-0-	164	1	3977	2	Y	68	76	0			33
							75	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 #: 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
03	831	N	831	-0-	-0-	-0-	166	1	616	2	Y	42	41	0			1
							3	4	46	9							
04	845	N	845	-0-	-0-	-0-	202	1	588	2	Y	48	47	0			2
							2	4	53	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	219	1	597	2	Y	71	69	0			4
							4	4	78	9							
06	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	261	1	947	2	Y	115	114	0			5
							7	4	127	9							
07	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	277	1	1152	2	Y	58	60	0			3
							3	4	64	9							
08	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	285	1	1011	2	Y	21	23	0			1
							2	4	23	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
03	6665	X	6665	-0-	-0-	-0-	228	1	5134	2	Y	1165	1128	0	4	8	38
							21	4	1282	9							
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	210	1	980	2	Y	55	91	0			2
							3	4	61	9							
05	1209	X	567	-0-	-642	-0-	224	1	335	2	Y	5	7	0			-0-
							2	4	6	9							
06	5700	X	449	-0-	-5251	-0-	255	1	190	2	Y	3	3	0			-0-
							1	4	3	9							
07	6665	X	365	-0-	-6300	-0-	269	1	95	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6665	X	365	-0-	-6300	-0-	278	1	75	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									

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
03	1054	X	1018	-0-	-36	-0-	172	1	779	2	Y	58	59	0			2
							3	4	64	9							
04	1350	X	1245	-0-	-105	-0-	207	1	943	2	Y	84	83	0			3
							3	4	92	9							
05	1550	X	1102	-0-	-448	-0-	224	1	761	2	Y	101	99	0			5
							6	4	111	9							
06	1500	X	791	-0-	-709	-0-	256	1	471	2	Y	55	57	0			3
							3	4	61	9							
07	1550	X	728	-0-	-822	-0-	269	1	450	2	Y	7	10	0			-0-
							1	4	8	9							
08	1302	X	847	-0-	-455	-0-	257	1	580	2	Y	8	8	0			-0-
							1	4	9	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
03	3162	X	2015	-0-	-1147	-0-	238	1	1509	2	Y	238	229	0	1	8	8
							6	4	262	9							
04	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	281	1	1476	2	Y	289	285	0	1	8	11
							5	4	318	9							
05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	302	1	1887	2	Y	47	56	0			2
							14	4	52	9							
06	1950	X	1585	-0-	-365	-0-	265	1	1279	2	Y	29	30	0			1
							9	4	32	9							
07	2139	X	1631	-0-	-508	-0-	278	1	1315	2	Y	32	31	0			2
							3	4	35	9							
08	2263	X	1544	-0-	-719	-0-	285	1	1243	2	Y	12	14	0			-0-
							3	4	13	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3968	X	2763	-0-	-1205	-0-	190	1	2363	2	Y	174	218	0			37
							19	4	191	9							
04	3030	X	2642	-0-	-388	-0-	251	1	1991	2	Y	162	167	0			32
							222	4	178	9							
05	2976	X	2961	-0-	-15	-0-	134	1	2621	2	Y	184	182	0			34
							4	4	202	9							
06	2880	X	2816	-0-	-64	-0-	233	1	2391	2	Y	168	166	0			36
							7	4	185	9							
07	2759	X	2695	-0-	-64	-0-	232	1	2277	2	Y	153	158	0			31
							18	4	168	9							
08	2976	X	2479	-0-	-497	-0-	214	1	2100	2	Y	149	151	0			29
							1	4	164	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
03	1085	X	42	-0-	-1043	-0-	4	1	28	2	Y	9	10	0			2
							10	9									
04	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	261	X	261	-0-	-0-	-0-	28	1	159	2	Y	65	52	0			13
							2	4	72	9							
07	938	N	938	-0-	-0-	-0-	102	1	554	2	Y	239	211	0			41
							19	4	263	9							
08	794	N	794	-0-	-0-	-0-	87	1	481	2	Y	193	191	0			43
							14	4	212	9							

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
03	5084	X	3673	-0-	-1411	-0-	241	1	2551	2	Y	785	822	0			38
							17	4	864	9							
04	4920	X	3771	-0-	-1149	-0-	241	1	2192	2	Y	862	856	0	1	8	43
							390	4	948	9							
05	4960	X	3526	-0-	-1434	-0-	252	1	2691	2	Y	517	534	0			26
							14	4	569	9							
06	4110	X	3592	-0-	-518	-0-	211	1	2847	2	Y	481	482	0			25
							5	4	529	9							
07	3906	X	2991	-0-	-915	-0-	207	1	2311	2	Y	413	419	0			19
							19	4	454	9							
08	3906	X	3211	-0-	-695	-0-	221	1	2538	2	Y	393	386	0			26
							20	4	432	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
03	5859	X	5616	-0-	-243	-0-	399	1	4924	2	Y	265	286	0			25
							1	4	292	9							
04	5370	X	2378	-0-	-2992	-0-	177	1	2047	2	Y	121	134	0			12
							21	4	133	9							
05	5549	X	1410	-0-	-4139	-0-	246	1	1096	2	Y	62	70	0			4
							68	9									
06	5430	X	4047	-0-	-1383	-0-	625	1	3207	2	Y	174	163	0			15
							24	4	191	9							
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	883	1	4511	2	Y	248	237	0			26
							41	4	273	9							
08	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	562	1	5063	2	Y	272	276	0			22
							2	4	299	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	4650	X	1146	-0-	-3504	-0-	259	1	673	2	Y	190	184	0			9
							5	4	209	9							
04	3180	X	1168	-0-	-2012	-0-	270	1	557	2	Y	220	218	0			11
							99	4	242	9							
05	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	295	1	537	2	Y	195	196	0			10
							3	4	215	9							
06	1313	X	1313	-0-	-0-	-0-	239	1	776	2	Y	270	266	0			14
							1	4	297	9							
07	1668	X	1668	-0-	-0-	-0-	236	1	1009	2	Y	377	374	0			17
							8	4	415	9							
08	3100	N	4437	-0-	1337	1337	259	1	3063	2	Y	992	944	0			65
							24	4	1091	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
03	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	367	1	1884	2	Y	296	295	0			33
							326	9									
04	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	344	1	1737	2	Y	289	291	0			31
							344	4	318	9							
05	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	336	1	1887	2	Y	245	241	0			35
							336	4	270	9							
06	2722	N	2722	-0-	-0-	-0-	318	1	2172	2	Y	211	220	0			26
							232	9									
07	2960	N	2960	-0-	-0-	-0-	316	1	2385	2	Y	233	234	0			25
							3	4	256	9							
08	2964	N	2964	-0-	-0-	-0-	291	1	2449	2	Y	203	201	0			27
							1	4	223	9							

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
03	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	79	1	1933	2	Y	302	297	0			33
							332	9									
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	75	1	1782	2	Y	275	279	0			29
							308	4	303	9							
05	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	81	1	1673	2	Y	254	247	0			36
							305	4	279	9							
06	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	81	1	1933	2	Y	236	243	0			29
							260	9									
07	2542	N	2500	-0-	-42	-0-	88	1	2175	2	Y	213	219	0			23
							3	4	234	9							
08	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	81	1	2268	2	Y	171	171	0			23
							1	4	188	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
03	6975	X	4607	-0-	-2368	-0-	360	1	4052	2	Y	176	198	0			17
							1	4	194	9							
04	6030	X	5191	-0-	-839	-0-	322	1	4582	2	Y	218	213	0			22
							47	4	240	9							
05	11041	X	11041	-0-	-0-	-0-	846	1	9706	2	Y	441	433	0			30
							4	4	485	9							
06	9349	X	9349	-0-	-0-	-0-	1079	1	7835	2	Y	342	343	0			29
							59	4	376	9							
07	9523	X	9523	-0-	-0-	-0-	1240	1	7805	2	Y	371	361	0			39
							70	4	408	9							
08	11036	X	6556	-0-	-4480	-0-	555	1	5696	2	Y	275	292	0			22
							2	4	303	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 118H RRCID -> 279892 COMPL. DATE 02/10/2023 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8760 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5433	X	5433	-0-		-0-	-0-	591	1	4418	2	Y	385	389	0	1	8	16
								424	9									
04	4774	X	4774	-0-		-0-	-0-	212	1	4158	2	Y	367	367	0			16
								404	9									
05	4247	X	2709	-0-		-1538	-0-	228	1	2142	2	Y	308	312	0	1	8	11
								339	9									
06	4350	X	1829	-0-		-2521	-0-	216	1	1401	2	Y	191	192	0			10
								2	4	210	9							
07	5425	X	3844	-0-		-1581	-0-	250	1	3228	2	Y	333	327	0			16
								366	9									
08	5425	X	2784	-0-		-2641	-0-	203	1	2322	2	Y	235	239	0			12
								259	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	2850	-0-		-1211	-0-	217	1	2192	2	Y	400	377	0	21	1	2
								1	4	440	9			1	8			
04	4020	X	3616	-0-		-404	-0-	184	1	2921	2	Y	428	427	0	1	8	2
								40	4	471	9							
05	4154	X	4094	-0-		-60	-0-	223	1	3333	2	Y	470	470	0	1	8	1
								21	4	517	9							
06	4020	X	3749	-0-		-271	-0-	241	1	3025	2	Y	432	432	0			1
								8	4	475	9							
07	3751	X	3149	-0-		-602	-0-	254	1	2388	2	Y	438	437	0			2
								25	4	482	9							
08	4092	X	3338	-0-		-754	-0-	257	1	2602	2	Y	432	431	0			3
								4	4	475	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 54H RRCID -> 280031 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8820 - 16243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	2082	-0-		-3715	-0-	159	1	1382	2	Y	492	509	0	7	8	6
								541	9									
04	5610	X	1846	-0-		-3764	-0-	199	1	1012	2	Y	577	565	0	5	8	13
								635	9									
05	5797	X	2455	-0-		-3342	-0-	114	1	1629	2	Y	622	610	0	15	8	10
								28	4	684	9							
06	3300	X	2580	-0-		-720	-0-	53	1	1856	2	Y	607	608	0			9
								3	4	668	9							
07	3895	X	3895	-0-		-0-	-0-	22	1	3201	2	Y	609	608	0			10
								2	4	670	9							
08	4208	X	4208	-0-		-0-	-0-	93	1	3508	2	Y	549	551	0			8
								3	4	604	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 55H RRCID -> 280032 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8717 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5797	X	973	-0-		-4824	-0-	151	1	378	2	Y	404	416	0	6	8	5
								444	9									
04	5610	X	1345	-0-		-4265	-0-	176	1	381	2	Y	716	699	0	6	8	16
								788	9									
05	3782	X	1405	-0-		-2377	-0-	153	1	657	2	Y	531	525	0	13	8	9
								11	4	584	9							
06	1740	X	1396	-0-		-344	-0-	106	1	719	2	Y	518	520	0			7
								1	4	570	9							
07	1798	X	1730	-0-		-68	-0-	18	1	1094	2	Y	561	559	0			9
								1	4	617	9							
08	1626	X	1626	-0-		-0-	-0-	214	1	909	2	Y	456	458	0			7
								1	4	502	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2790	X	2170	-0-	-620	-0-	294	1	1593	2	Y	226	249	0			11
							34	4	249	9							
04	2730	X	2693	-0-	-37	-0-	352	1	1708	2	Y	325	316	0			20
							275	4	358	9							
05	2821	X	2431	-0-	-390	-0-	305	1	1469	2	Y	329	322	0			27
							295	4	362	9							
06	2730	X	2618	-0-	-112	-0-	284	1	1959	2	Y	341	349	0			19
							375	9									
07	2790	X	2741	-0-	-49	-0-	306	1	2086	2	Y	317	320	0			16
							349	9									
08	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	283	1	2115	2	Y	306	300	0			22
							337	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 119H RRCID -> 280034 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8110 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
03	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	560	1	4561	2	Y	571	561	0	1	8	24
							628	9									
04	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	192	1	4324	2	Y	325	335	0			14
							358	9									
05	4805	X	3424	-0-	-1381	-0-	220	1	2919	2	Y	259	263	0	1	8	9
							285	9									
06	5550	X	4830	-0-	-720	-0-	246	1	3958	2	Y	565	543	0			31
							4	4	622	9							
07	5735	X	3525	-0-	-2210	-0-	224	1	2830	2	Y	428	438	0			21
							471	9									
08	5735	X	1390	-0-	-4345	-0-	168	1	1050	2	Y	156	169	0			8
							172	9									

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
03	1705	X	1115	-0-	-590	-0-	233	1	820	2	Y	56	65	0			5
							62	9									
04	1710	X	1651	-0-	-59	-0-	173	1	1343	2	Y	110	104	0			11
							14	4	121	9							
05	1767	X	729	-0-	-1038	-0-	158	1	525	2	Y	42	50	0			3
							46	9									
06	1710	X	801	-0-	-909	-0-	242	1	513	2	Y	38	38	0			3
							4	4	42	9							
07	1705	X	1034	-0-	-671	-0-	311	1	658	2	Y	54	51	0			6
							6	4	59	9							
08	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	350	1	2672	2	Y	222	210	0			18
							1	4	244	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
03	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	303	1	1043	2	Y	130	136	0			12
							143	9									
04	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	210	1	1897	2	Y	145	142	0			15
							19	4	160	9							
05	3100	N	3424	-0-	324	324	367	1	2830	2	Y	205	206	0			14
							1	4	226	9							
06	3000	N	3852	-0-	852	1176	568	1	3029	2	Y	211	207	0			18
							23	4	232	9							
07	5460	X	4284	-0-	-1176	-0-	693	1	3287	2	Y	249	241	0			26
							30	4	274	9							
08	3410	X	2651	-0-	-759	-0-	322	1	2146	2	Y	165	178	0			13
							1	4	182	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT UNIT A WELL #: 3H RRCID -> 280039 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6751 - 11665

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	229	1	1226	2	Y	228	170	0			60
							2	4	251	9							
04	978	X	978	-0-	-0-	-0-	220	1	582	2	Y	146	174	0			32
							15	4	161	9							
05	930	X	930	-0-	-0-	-0-	227	1	562	2	Y	128	138	0			22
							141	9									
06	1650	X	1111	-0-	-539	-0-	211	1	742	2	Y	143	140	0			25
							1	4	157	9							
07	1023	N	957	-0-	-66	-0-	241	1	571	2	Y	132	142	0			15
							145	9									
08	930	N	784	-0-	-146	-0-	210	1	496	2	Y	70	76	0			9
							1	4	77	9							

LA BANDERA RANCH UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 280041 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 7062 - 11925

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	1411	-0-	-2061	-0-	70	1	1138	2	Y	149	164	0			14
							39	4	164	9							
04	3240	X	1886	-0-	-1354	-0-	67	1	1076	2	Y	227	223	0	1	8	17
							493	4	250	9							
05	1798	X	1701	-0-	-97	-0-	138	1	1144	2	Y	240	234	0			23
							155	4	264	9							
06	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	97	1	1325	2	Y	242	237	0			28
							60	4	266	9							
07	1953	X	1453	-0-	-500	-0-	68	1	1103	2	Y	215	225	0			18
							45	4	237	9							
08	1953	X	1936	-0-	-17	-0-	95	1	1507	2	Y	253	246	0			25
							56	4	278	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 4H RRCID -> 280042 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 6750 - 11664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	230	1	1313	2	Y	194	335	0			51
							2	4	213	9							
04	1620	X	1326	-0-	-294	-0-	223	1	872	2	Y	190	199	0			42
							22	4	209	9							
05	3162	X	1656	-0-	-1506	-0-	241	1	1171	2	Y	222	225	0			39
							244	9									
06	3060	X	1556	-0-	-1504	-0-	221	1	1135	2	Y	181	188	0			32
							1	4	199	9							
07	2573	X	1334	-0-	-1239	-0-	250	1	917	2	Y	151	166	0			17
							1	4	166	9							
08	1767	X	1063	-0-	-704	-0-	224	1	726	2	Y	102	107	0			12
							1	4	112	9							

FOGMT UNIT A WELL #: 5H RRCID -> 280043 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 6711 - 11583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	226	1	895	2	Y	167	170	0			44
							1	4	184	9							
04	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	225	1	1121	2	Y	240	231	0			53
							28	4	264	9							
05	2833	N	2833	-0-	-0-	-0-	260	1	2133	2	Y	399	383	0			69
							1	4	439	9							
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	216	1	904	2	Y	143	187	0			25
							1	4	157	9							
07	1705	X	1068	-0-	-637	-0-	244	1	678	2	Y	132	142	0			15
							1	4	145	9							
08	2821	X	916	-0-	-1905	-0-	217	1	584	2	Y	104	106	0			13
							1	4	114	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	220	1	604	2	Y	94	176	0			25
							1	4	103	9							
04	871	N	871	-0-	-0-	-0-	221	1	513	2	Y	113	113	0			25
							13	4	124	9							
05	1302	N	1035	-0-	-267	-0-	223	1	672	2	Y	127	130	0			22
							140	9									
06	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	211	1	901	2	Y	143	140	0			25
							1	4	157	9							
07	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	247	1	780	2	Y	152	160	0			17
							1	4	167	9							
08	1023	N	795	-0-	-228	-0-	218	1	473	2	Y	94	100	0			11
							1	4	103	9							

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
03	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	193	1	933	2	Y	292	265	0			47
							2	4	321	9							
04	1050	N	952	-0-	-98	-0-	156	1	498	2	Y	184	203	0			28
							96	4	202	9							
05	1147	N	1046	-0-	-101	-0-	193	1	548	2	Y	190	192	0			26
							96	4	209	9							
06	1410	N	1096	-0-	-314	-0-	231	1	612	2	Y	213	209	0			30
							19	4	234	9							
07	1457	X	1304	-0-	-153	-0-	226	1	916	2	Y	143	152	0			21
							5	4	157	9							
08	1457	X	908	-0-	-549	-0-	252	1	497	2	Y	143	142	0			22
							2	4	157	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
03	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	25	1	2842	2	Y	62	88	0			12
							25	4	68	9							
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	26	1	2699	2	Y	38	39	0			11
							25	4	42	9							
05	3348	X	2900	-0-	-448	-0-	26	1	2828	2	Y	42	37	0			16
							46	9									
06	3240	X	815	-0-	-2425	-0-	6	1	786	2	Y	21	29	0			8
							23	9									
07	3348	X	1938	-0-	-1410	-0-	26	1	1867	2	Y	40	29	0			19
							1	4	44	9							
08	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	174	1	4230	2	Y	77	59	0			37
							85	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
FOGMT WELL #: 43SP RRCID -> 280196 COMPL. DATE 12/23/2014 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
03	1085	X	952	-0-	-133	-0-	318	1	600	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
04	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	205	1	1286	2	Y	71	67	0			7
							13	4	78	9							
05	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	347	1	2241	2	Y	119	118	0			8
							1	4	131	9							
06	930	X	737	-0-	-193	-0-	322	1	390	2	Y	20	26	0			2
							3	4	22	9							
07	1643	X	825	-0-	-818	-0-	387	1	410	2	Y	22	22	0			2
							4	4	24	9							
08	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	391	1	2279	2	Y	128	120	0			10
							1	4	141	9							

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 32H RRCID -> 280419 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 6549 PERF. 7066 - 14207

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOGMT UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 280441 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6384 PERF. 6807 - 11588

03	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	249	1	777	2	Y	167	174	0			44
							1	4	184	9							
04	1440	N	1086	-0-	-354	-0-	247	1	651	2	Y	156	165	0			35
							16	4	172	9							
05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	253	1	1116	2	Y	226	222	0			39
							249	9									
06	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	245	1	1181	2	Y	143	157	0			25
							1	4	157	9							
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	302	1	1034	2	Y	138	148	0			15
							1	4	152	9							
08	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	291	1	1193	2	Y	184	177	0			22
							1	4	202	9							

DIAMOND H RANCH WELL #: 19H RRCID -> 280496 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8002 - 13211

03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	301	1	2542	2	Y	1140	1132	0	6	1	9
							1254	9					3	8			
04	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	255	1	3232	2	Y	393	394	0	1	8	7
							1	4	432	9							
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	302	1	3183	2	Y	195	194	0	3	1	4
							47	4	215	9			1	8			
06	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	362	1	4551	2	Y	265	260	0	2	1	7
							292	9									
07	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	304	1	3942	2	Y	191	194	0	1	1	3
							210	9									
08	4092	X	1016	-0-	-3076	-0-	281	1	509	2	Y	205	205	0			3
							226	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3720	X	2408	-0-	-1312	-0-	257	1	1841	2	Y	282	281	0	1	1	2
							310	9					1	8			
04	3300	X	2374	-0-	-926	-0-	271	1	1786	2	Y	288	284	0	1	8	5
							317	9									
05	3224	X	2817	-0-	-407	-0-	389	1	2057	2	Y	309	301	0	5	1	7
							31	4	340	9			1	8			
06	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	298	1	2172	2	Y	322	319	0	2	1	8
							354	9									
07	2449	X	2216	-0-	-233	-0-	244	1	1679	2	Y	266	268	0	2	1	4
							293	9									
08	2821	X	2200	-0-	-621	-0-	287	1	1615	2	Y	271	271	0			4
							298	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 105H RRCID -> 280498 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 7954 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
03	4526	X	2689	-0-	-1837	-0-	545	1	1911	2	Y	212	211	0			9
							233	9									
04	7140	X	4420	-0-	-2720	-0-	239	1	3720	2	Y	419	410	0			18
							461	9									
05	7378	X	5116	-0-	-2262	-0-	280	1	4332	2	Y	458	459	0	1	8	16
							504	9									
06	7140	X	4910	-0-	-2230	-0-	382	1	4043	2	Y	436	428	0			24
							5	4	480	9							
07	4557	X	3415	-0-	-1142	-0-	299	1	2706	2	Y	373	379	0			18
							410	9									
08	5115	X	965	-0-	-4150	-0-	165	1	683	2	Y	106	118	0			6
							117	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 74H RRCID -> 280501 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8374 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
03	6293	X	1498	-0-	-4795	-0-	136	1	723	2	Y	581	615	0	8	8	7
							639	9									
04	6090	X	1871	-0-	-4219	-0-	183	1	742	2	Y	860	840	0	7	8	20
							946	9									
05	6293	X	2339	-0-	-3954	-0-	157	1	1259	2	Y	819	805	0	20	8	14
							22	4	901	9							
06	4080	X	3375	-0-	-705	-0-	105	1	2196	2	Y	973	973	0			14
							4	4	1070	9							
07	4216	X	3363	-0-	-853	-0-	21	1	2285	2	Y	959	958	0			15
							2	4	1055	9							
08	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	174	1	1618	2	Y	820	823	0			12
							1	4	902	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 76H RRCID -> 280516 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 8360 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
03	4805	X	1257	-0-	-3548	-0-	158	1	527	2	Y	520	529	0	7	8	7
							572	9									
04	4650	X	1948	-0-	-2702	-0-	176	1	479	2	Y	1175	1145	0	10	8	27
							1293	9									
05	4805	X	2308	-0-	-2497	-0-	151	1	819	2	Y	1204	1182	0	29	8	20
							14	4	1324	9							
06	3570	X	1188	-0-	-2382	-0-	62	1	620	2	Y	459	473	0			6
							1	4	505	9							
07	2263	X	1935	-0-	-328	-0-	16	1	1211	2	Y	643	639	0			10
							1	4	707	9							
08	2294	X	2019	-0-	-275	-0-	205	1	1217	2	Y	542	544	0			8
							1	4	596	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 82H RRCID -> 280536 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 8279 PERF. 8766 - 15268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	168	-0-		-3428		-0-	61	1	75	2	Y	29	34	0			-0-
									32	9									
04	1770	X	402	-0-		-1368		-0-	122	1	142	2	Y	125	121	0	1	8	3
									138	9									
05	1705	X	1052	-0-		-653		-0-	180	1	545	2	Y	289	280	0	7	8	5
									9	4	318	9							
06	957	X	957	-0-		-0-		-0-	80	1	575	2	Y	274	275	0			4
									1	4	301	9							
07	911	N	911	-0-		-0-		-0-	12	1	653	2	Y	223	223	0			4
									1	4	245	9							
08	1786	N	1786	-0-		-0-		-0-	259	1	1188	2	Y	307	307	0			4
									1	4	338	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 114H RRCID -> 280537 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8498 - 16061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	2775	-0-		-1999		-0-	485	1	1618	2	Y	611	598	0	1	8	25
									672	9									
04	3720	X	3165	-0-		-555		-0-	213	1	2081	2	Y	792	782	0	1	8	34
									871	9									
05	4032	X	4032	-0-		-0-		-0-	232	1	2727	2	Y	975	971	0	3	8	35
									1073	9									
06	2700	X	2408	-0-		-292		-0-	274	1	1524	2	Y	553	558	0			30
									2	4	608	9							
07	3302	X	3302	-0-		-0-		-0-	288	1	2117	2	Y	815	805	0			40
									897	9									
08	4030	X	3103	-0-		-927		-0-	251	1	2014	2	Y	762	762	0			40
									838	9									

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3596	X	3066	-0-		-530		-0-	210	1	2552	2	Y	276	384	0			71
									304	9									
04	3480	X	2519	-0-		-961		-0-	180	1	1823	2	Y	209	248	0			32
									286	4	230	9							
05	3596	X	2497	-0-		-1099		-0-	177	1	2108	2	Y	191	179	0			44
									2	4	210	9							
06	3480	X	2228	-0-		-1252		-0-	159	1	1882	2	Y	169	164	0			49
									1	4	186	9							
07	3441	X	451	-0-		-2990		-0-	53	1	349	2	Y	37	71	0			15
									8	4	41	9							
08	3069	X	1518	-0-		-1551		-0-	150	1	1280	2	Y	80	78	0			17
									88	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1846	-0-		-1037		-0-	168	1	1337	2	Y	310	439	0			79
									341	9									
04	2790	X	1937	-0-		-853		-0-	160	1	1296	2	Y	253	294	0			38
									203	4	278	9							
05	2790	X	2132	-0-		-658		-0-	182	1	1660	2	Y	262	240	0			60
									2	4	288	9							
06	2460	X	2306	-0-		-154		-0-	205	1	1788	2	Y	284	261	0			83
									1	4	312	9							
07	2015	X	1368	-0-		-647		-0-	119	1	1003	2	Y	202	200	0			85
									24	4	222	9							
08	2812	X	2812	-0-		-0-		-0-	193	1	2313	2	Y	278	304	0			59
									306	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 106H RRCID -> 280662 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 7945 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
03	4291	X	4291	-0-	-0-	-0-	484	1	3113	2	Y	631	627	0	1	8	26
							694	9									
04	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	207	1	6752	2	Y	1444	1407	0	1	8	62
							1588	9									
05	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	231	1	4908	2	Y	986	1010	0	3	8	35
							1085	9									
06	5460	X	3182	-0-	-2278	-0-	227	1	2410	2	Y	493	501	0			27
							3	4	542	9							
07	8835	X	7264	-0-	-1571	-0-	338	1	5705	2	Y	1110	1082	0			55
							1221	9									
08	8835	X	6979	-0-	-1856	-0-	245	1	5626	2	Y	1007	1009	0			53
							1108	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 122H RRCID -> 280663 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 8167 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
03	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	544	1	5961	2	Y	806	797	0	1	8	34
							887	9									
04	5760	X	5436	-0-	-324	-0-	158	1	4586	2	Y	629	635	0	1	8	27
							692	9									
05	5952	X	5478	-0-	-474	-0-	204	1	4660	2	Y	558	563	0	2	8	20
							614	9									
06	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	251	1	6003	2	Y	658	642	0			36
							7	4	724	9							
07	7905	X	5413	-0-	-2492	-0-	216	1	4766	2	Y	392	409	0			19
							431	9									
08	7378	X	3663	-0-	-3715	-0-	175	1	3202	2	Y	260	265	0			14
							286	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 121H RRCID -> 280669 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 8130 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
03	3968	X	2274	-0-	-1694	-0-	582	1	1371	2	Y	292	282	0			12
							321	9									
04	3270	X	1333	-0-	-1937	-0-	229	1	957	2	Y	134	140	0			6
							147	9									
05	2170	X	240	-0-	-1930	-0-	240	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	2190	X	1084	-0-	-1106	-0-	349	1	656	2	Y	71	67	0			4
							1	4	78	9							
07	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	281	1	2252	2	Y	260	251	0			13
							286	9									
08	2263	X	339	-0-	-1924	-0-	189	1	133	2	Y	15	27	0			1
							17	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 280706 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7445 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	713	N	5	-0-	-708	-0-	2	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	690	N	144	-0-	-546	-0-	75	1	53	2	Y	9	7	0			2
							6	4	10	9							
05	317	N	317	-0-	-0-	-0-	79	1	209	2	Y	26	23	0			5
							29	9									
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	8	1	123	2	Y	17	18	0			4
							19	9									
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					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 #: 56H RRCID -> 280761 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8775 - 15885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	1202	-0-	-4223	-0-	156	1	558	2	Y	444	441	0	6	8	6
							488	9									
04	5250	X	1241	-0-	-4009	-0-	222	1	383	2	Y	578	566	0	5	8	13
							636	9									
05	5425	X	1117	-0-	-4308	-0-	173	1	507	2	Y	389	387	0	9	8	6
							9	4	428	9							
06	1530	X	1052	-0-	-478	-0-	118	1	533	2	Y	364	365	0			5
							1	4	400	9							
07	1595	X	1595	-0-	-0-	-0-	16	1	1008	2	Y	518	515	0			8
							1	4	570	9							
08	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	195	1	1250	2	Y	469	470	0			7
							1	4	516	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 120H RRCID -> 280763 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8588 - 14829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4033	-0-	-2415	-0-	528	1	3189	2	Y	287	282	0			12
							316	9									
04	6240	X	3706	-0-	-2534	-0-	197	1	3189	2	Y	291	290	0			13
							320	9									
05	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	288	1	6610	2	Y	566	557	0	2	8	20
							623	9									
06	6180	X	1839	-0-	-4341	-0-	218	1	1477	2	Y	129	142	0			7
							2	4	142	9							
07	4030	X	2246	-0-	-1784	-0-	243	1	1818	2	Y	168	167	0			8
							185	9									
08	7533	X	7111	-0-	-422	-0-	287	1	6431	2	Y	357	346	0			19
							393	9									

DIAMOND H STATE WELL #: 13H RRCID -> 280764 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 7588 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
03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	171	1	1221	2	Y	142	138	0			5
							5	4	156	9							
04	1350	X	1121	-0-	-229	-0-	209	1	784	2	Y	114	114	0			5
							3	4	125	9							
05	1395	X	775	-0-	-620	-0-	232	1	492	2	Y	43	46	0			2
							4	4	47	9							
06	1500	X	569	-0-	-931	-0-	242	1	295	2	Y	27	28	0			1
							2	4	30	9							
07	1550	X	965	-0-	-585	-0-	243	1	563	2	Y	144	137	0			8
							1	4	158	9							
08	1717	X	1717	-0-	-0-	-0-	285	1	1192	2	Y	215	215	0			8
							3	4	237	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
03	2170	N	2017	-0-	-153	-0-	351	1	1505	2	Y	143	143	0	1	8	3
							4	4	157	9							
04	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	293	1	1588	2	Y	238	228	0	1	8	12
							111	4	262	9							
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	331	1	2146	2	Y	328	333	0			7
							2	4	361	9							
06	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	319	1	1682	2	Y	270	270	0			7
							2	4	297	9							
07	2325	X	2256	-0-	-69	-0-	304	1	1678	2	Y	247	244	0			10
							2	4	272	9							
08	2852	X	2382	-0-	-470	-0-	276	1	1858	2	Y	218	221	0			7
							8	4	240	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 115H RRCID -> 280872 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 8054 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
03	8401	X	8163	-0-	-238	-0-	569	1	6468	2	Y	1024	1008	0	1	8	43
							1126	9									
04	7140	X	5562	-0-	-1578	-0-	160	1	4591	2	Y	737	747	0	1	8	32
							811	9									
05	7192	X	5201	-0-	-1991	-0-	199	1	4291	2	Y	646	653	0	2	8	23
							711	9									
06	7890	X	4149	-0-	-3741	-0-	205	1	3372	2	Y	516	511	0			28
							4	4	568	9							
07	8153	X	3925	-0-	-4228	-0-	196	1	3164	2	Y	514	517	0			25
							565	9									
08	8153	X	4787	-0-	-3366	-0-	248	1	3861	2	Y	616	609	0			32
							678	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 123H RRCID -> 280891 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8201 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
03	6293	X	1396	-0-	-4897	-0-	463	1	772	2	Y	146	140	0			6
							161	9									
04	2940	X	2008	-0-	-932	-0-	180	1	1510	2	Y	289	283	0			12
							318	9									
05	2263	X	240	-0-	-2023	-0-	240	1			Y	-0-	12	0			-0-
06	1350	X	320	-0-	-1030	-0-	251	1	57	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
07	2077	X	375	-0-	-1702	-0-	368	1	6	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	2077	X	410	-0-	-1667	-0-	208	1	167	2	Y	32	30	0			2
							35	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 110H RRCID -> 280892 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 7945 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
03	4867	X	2840	-0-	-2027	-0-	344	1	2224	2	Y	246	250	0			8
							1	4	271	9							
04	4410	X	2555	-0-	-1855	-0-	225	1	2114	2	Y	191	192	0			7
							6	4	210	9							
05	4557	X	2815	-0-	-1742	-0-	206	1	2361	2	Y	222	222	0			7
							4	4	244	9							
06	3810	X	2495	-0-	-1315	-0-	207	1	2055	2	Y	211	211	0			7
							1	4	232	9							
07	3534	X	1945	-0-	-1589	-0-	154	1	1595	2	Y	167	168	0			6
							12	4	184	9							
08	2852	X	2158	-0-	-694	-0-	243	1	1703	2	Y	191	192	0			5
							2	4	210	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 164H RRCID -> 280893 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8464 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	1504	-0-	-3301	-0-	582	1	835	2	Y	79	76	0			3
							87	9									
04	4650	X	3365	-0-	-1285	-0-	293	1	2777	2	Y	268	259	0			12
							295	9									
05	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	332	1	2851	2	Y	250	252	0	1	8	9
							275	9									
06	6764	X	6764	-0-	-0-	-0-	386	1	5803	2	Y	516	497	0			28
							7	4	568	9							
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	369	1	4898	2	Y	463	468	0			23
							509	9									
08	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	299	1	3987	2	Y	369	373	0			19
							406	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 163H RRCID -> 280894 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8051 PERF. 8446 - 14668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	2495	-0-		-2837	-0-	626	1	1621	2	Y	225	231	0			9
								248	9									
04	5160	X	431	-0-		-4729	-0-	260	1	148	2	Y	21	29	0			1
								23	9									
05	5332	X	2770	-0-		-2562	-0-	311	1	2195	2	Y	240	231	0	1	8	9
								264	9									
06	8588	X	8588	-0-		-0-	-0-	406	1	7286	2	Y	807	772	0			44
								8	4	888	9							
07	5379	X	5379	-0-		-0-	-0-	350	1	4453	2	Y	524	542	0			26
								576	9									
08	3495	X	3495	-0-		-0-	-0-	288	1	2846	2	Y	328	337	0			17
								361	9									

FOGMT UNIT A WELL #: 10H RRCID -> 280903 COMPL. DATE 09/04/2015 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 7152 - 11882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	X	646	-0-		-594	-0-	302	1	280	2	Y	58	56	0			15
								64	9									
04	2218	X	2218	-0-		-0-	-0-	310	1	1491	2	Y	345	283	0	1	8	76
								37	4	380	9							
05	1717	X	1717	-0-		-0-	-0-	328	1	1143	2	Y	224	261	0			39
								246	9									
06	2060	X	2060	-0-		-0-	-0-	305	1	1459	2	Y	268	260	0			47
								1	4	295	9							
07	2294	X	2262	-0-		-32	-0-	378	1	1466	2	Y	379	384	0			42
								1	4	417	9							
08	2294	X	1852	-0-		-442	-0-	333	1	1080	2	Y	398	392	0			48
								1	4	438	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 52H RRCID -> 281107 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 8946 - 16867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5487	X	337	-0-		-5150	-0-	46	1	194	2	Y	88	87	0	1	8	1
								97	9									
04	5310	X	1131	-0-		-4179	-0-	178	1	382	2	Y	519	504	0	4	8	12
								571	9									
05	4929	X	1624	-0-		-3305	-0-	125	1	648	2	Y	764	744	0	19	8	13
								11	4	840	9							
06	2416	X	2416	-0-		-0-	-0-	97	1	1490	2	Y	751	753	0			11
								3	4	826	9							
07	3613	X	3613	-0-		-0-	-0-	23	1	2686	2	Y	820	818	0			13
								2	4	902	9							
08	2008	X	2008	-0-		-0-	-0-	171	1	1156	2	Y	618	622	0			9
								1	4	680	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 126H RRCID -> 281111 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8990 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	4158	-0-		-1949	-0-	600	1	2962	2	Y	542	536	0	1	8	23
								596	9									
04	6469	X	6469	-0-		-0-	-0-	272	1	5200	2	Y	906	889	0	1	8	39
								997	9									
05	16172	X	16172	-0-		-0-	-0-	311	1	13496	2	Y	2150	2106	0	6	8	77
								2365	9									
06	4770	X	4388	-0-		-382	-0-	354	1	3291	2	Y	672	712	0			37
								4	4	739	9							
07	6696	X	6044	-0-		-652	-0-	370	1	4450	2	Y	1113	1095	0			55
								1224	9									
08	16182	X	5637	-0-		-10545	-0-	295	1	4345	2	Y	906	914	0			47
								997	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
STUMBERG RANCH UNIT C WELL #: 15H RRCID -> 281217 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7988 - 12283

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	192	1	590	2	Y	132	120	0			21
							1	4	145	9							
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	134	1	460	2	Y	181	174	0			28
							88	4	199	9							
05	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	168	1	594	2	Y	219	217	0			30
							104	4	241	9							
06	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	312	1	1300	2	Y	463	427	0			66
							41	4	509	9							
07	3100	N	3859	-0-	759	759	321	1	2915	2	Y	553	536	0			83
							15	4	608	9							
08	3100	N	2524	-0-	-576	183	343	1	1573	2	Y	545	544	0			84
							8	4	600	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 125H RRCID -> 281310 COMPL. DATE 05/04/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8783 - 15956

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6541	X	5765	-0-	-776	-0-	518	1	4503	2	Y	676	666	0	1	8	28
							744	9									
04	6330	X	5302	-0-	-1028	-0-	176	1	4359	2	Y	697	694	0	1	8	30
							767	9									
05	6541	X	4861	-0-	-1680	-0-	212	1	3948	2	Y	637	642	0	2	8	23
							701	9									
06	5730	X	3917	-0-	-1813	-0-	220	1	3126	2	Y	515	510	0			28
							4	4	567	9							
07	5766	X	4371	-0-	-1395	-0-	214	1	3482	2	Y	614	612	0			30
							675	9									
08	5766	X	4202	-0-	-1564	-0-	176	1	3381	2	Y	586	585	0			31
							645	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 47H RRCID -> 281459 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8953 - 15620

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	274	1	1582	2	Y	182	182	0			10
							1	4	200	9							
04	1950	X	1519	-0-	-431	-0-	208	1	1077	2	Y	208	208	0			10
							5	4	229	9							
05	2015	X	1811	-0-	-204	-0-	195	1	1331	2	Y	258	253	0	1	8	14
							1	4	284	9							
06	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	240	1	1748	2	Y	156	162	0			8
							7	4	172	9							
07	2046	X	1532	-0-	-514	-0-	217	1	1286	2	Y	25	32	0			1
							1	4	28	9							
08	2046	X	1957	-0-	-89	-0-	230	1	1690	2	Y	31	30	0			2
							3	4	34	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 165H RRCID -> 281572 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8430 - 15277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3788	X	3788	-0-	-0-	-0-	677	1	2748	2	Y	330	321	0			14
							363	9									
04	1320	X	1122	-0-	-198	-0-	265	1	756	2	Y	92	102	0			4
							101	9									
05	1736	X	1588	-0-	-148	-0-	296	1	1135	2	Y	143	142	0			5
							157	9									
06	3660	X	1977	-0-	-1683	-0-	298	1	1468	2	Y	190	185	0			10
							2	4	209	9							
07	3782	X	1970	-0-	-1812	-0-	297	1	1452	2	Y	201	201	0			10
							221	9									
08	4920	X	4920	-0-	-0-	-0-	233	1	4080	2	Y	552	533	0			29
							607	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 46H RRCID -> 281574 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 9234 - 15719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2241	-0-		-611		-0-	253	1	1879	2	Y	98	100	0			5
									1	4	108	9							
04	2760	X	2212	-0-		-548		-0-	228	1	1824	2	Y	137	135	0			7
									9	4	151	9							
05	2852	X	2646	-0-		-206		-0-	198	1	2271	2	Y	160	158	0			9
									1	4	176	9							
06	2430	X	1819	-0-		-611		-0-	197	1	1530	2	Y	78	83	0			4
									6	4	86	9							
07	2294	X	1933	-0-		-361		-0-	191	1	1477	2	Y	240	231	0			13
									1	4	264	9							
08	2635	X	2300	-0-		-335		-0-	206	1	1625	2	Y	424	414	0			23
									3	4	466	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 48H RRCID -> 281575 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8863 - 15497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	323	-0-		-2374		-0-	74	1	191	2	Y	53	50	0			3
									58	9									
04	4065	X	4065	-0-		-0-		-0-	329	1	2709	2	Y	922	879	0	1	8	45
									13	4	1014	9							
05	2974	X	2974	-0-		-0-		-0-	256	1	2530	2	Y	170	206	0			9
									1	4	187	9							
06	2580	X	2580	-0-		-0-		-0-	274	1	2178	2	Y	108	111	0			6
									9	4	119	9							
07	4216	X	3169	-0-		-1047		-0-	286	1	2446	2	Y	395	380	0			21
									2	4	435	9							
08	4216	X	3185	-0-		-1031		-0-	289	1	2224	2	Y	606	594	0			33
									5	4	667	9							

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4340	X	3893	-0-		-447		-0-	402	1	3146	2	Y	312	315	0			11
									2	4	343	9							
04	4140	X	3625	-0-		-515		-0-	263	1	3083	2	Y	245	247	0			9
									9	4	270	9							
05	4278	X	4130	-0-		-148		-0-	242	1	3557	2	Y	295	295	0			9
									6	4	325	9							
06	3900	X	3346	-0-		-554		-0-	236	1	2826	2	Y	256	257	0			8
									2	4	282	9							
07	3968	X	3183	-0-		-785		-0-	186	1	2700	2	Y	251	250	0			9
									21	4	276	9							
08	4123	X	3738	-0-		-385		-0-	260	1	3132	2	Y	312	312	0			9
									3	4	343	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	797	-0-		-1063		-0-	233	1	457	2	Y	97	100	0			6
									107	9									
04	1800	X	363	-0-		-1437		-0-	250	1	91	2	Y	20	24	0			2
									22	9									
05	1478	X	1478	-0-		-0-		-0-	308	1	963	2	Y	186	173	0	1	8	14
									2	4	205	9							
06	1209	X	1209	-0-		-0-		-0-	334	1	724	2	Y	136	141	0			9
									1	4	150	9							
07	961	X	961	-0-		-0-		-0-	333	1	528	2	Y	89	92	0			6
									2	4	98	9							
08	1488	X	1091	-0-		-397		-0-	249	1	714	2	Y	116	113	0			9
									128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3875	X	1779	-0-	-2096	-0-	8	1	1622	2	Y	135	141	0			10
							149	9									
04	4020	X	3359	-0-	-661	-0-	14	1	3027	2	Y	235	223	0			22
							59	4	259	9							
05	4154	X	3237	-0-	-917	-0-	15	1	2978	2	Y	222	222	0			22
							244	9									
06	4020	X	3286	-0-	-734	-0-	12	1	3035	2	Y	217	217	0			22
							239	9									
07	3472	X	3277	-0-	-195	-0-	12	1	2988	2	Y	234	233	0			23
							20	4	257	9							
08	3472	X	2527	-0-	-945	-0-	8	1	2328	2	Y	174	185	0			12
							191	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
03	6975	X	6539	-0-	-436	-0-	72	1	5870	2	Y	543	536	0			42
							597	9									
04	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	76	1	7423	2	Y	637	617	0	1	8	61
							145	4	701	9							
05	5797	X	5606	-0-	-191	-0-	72	1	5075	2	Y	416	436	0			41
							1	4	458	9							
06	6330	X	4068	-0-	-2262	-0-	14	1	3729	2	Y	295	306	0			30
							325	9									
07	8618	X	5143	-0-	-3475	-0-	22	1	4648	2	Y	402	392	0			40
							31	4	442	9							
08	8618	X	3760	-0-	-4858	-0-	14	1	3434	2	Y	284	304	0			20
							312	9									

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
03	11377	X	5414	-0-	-5963	-0-	235	1	4293	2	Y	805	813	0	1	8	62
							886	9									
04	11010	X	5003	-0-	-6007	-0-	219	1	3952	2	Y	686	682	0	1	8	65
							77	4	755	9							
05	11377	X	5072	-0-	-6305	-0-	196	1	4120	2	Y	686	683	0	1	8	67
							1	4	755	9							
06	6930	X	4995	-0-	-1935	-0-	210	1	4067	2	Y	653	653	0			67
							718	9									
07	5642	X	5335	-0-	-307	-0-	239	1	4251	2	Y	743	737	0			73
							28	4	817	9							
08	5425	X	5169	-0-	-256	-0-	241	1	4159	2	Y	699	722	0			50
							769	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
03	2294	N	1858	-0-	-436	-0-	32	1	1642	2	Y	166	162	0			9
							1	4	183	9							
04	1770	N	1211	-0-	-559	-0-	31	1	897	2	Y	120	123	0			6
							151	4	132	9							
05	2294	N	756	-0-	-1538	-0-	13	1	651	2	Y	79	82	0			3
							5	4	87	9							
06	1800	N	698	-0-	-1102	-0-	11	1	580	2	Y	97	96	0			4
							107	9									
07	1240	N	840	-0-	-400	-0-	11	1	690	2	Y	122	122	0			4
							5	4	134	9							
08	980	N	980	-0-	-0-	-0-	15	1	853	2	Y	98	98	0			4
							4	4	108	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	2883	X	1429	-0-	-1454	-0-	163 81	1 9	1185	2	Y	74	84	0			6
04	2460	X	232	-0-	-2228	-0-	232	1			Y	-0-	6	0			-0-
05	3348	X	87	-0-	-3261	-0-	87	1			Y	-0-					-0-
06	3240	X	-0-	-0-	-3240	-0-					Y	-0-					-0-
07	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	992	N	477	-0-	-515	-0-	291 12	1 9	174	2	Y	11	12	0			1
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	282 20	1 4	384 23	2 9	Y	21	20	0			2
05	3100	N	3224	-0-	124	124	275 4	1 4	2689 256	2 9	Y	233	210	0			25
06	877	N	753	-0-	-124	-0-	286 44	1 9	423	2	Y	40	62	0			3
07	744	X	235	-0-	-509	-0-	14 1	1 4	198 22	2 9	Y	20	22	0			1
08	3224	X	-0-	-0-	-3224	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	1			Y	-0-					-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	1			Y	-0-					-0-
05	279	N	252	-0-	-27	-0-	252	1			Y	-0-					-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			Y	-0-					-0-
07	248	N	18	-0-	-230	-0-	10	1	8	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	22 264	1 9	4431	2	Y	240	240	0			19
04	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	22 94	1 4	4817 265	2 9	Y	241	237	0			23
05	4309	X	4298	-0-	-11	-0-	21 1	1 4	4061 215	2 9	Y	195	199	0			19
06	4560	X	4012	-0-	-548	-0-	14 194	1 9	3804	2	Y	176	177	0			18
07	5363	X	3928	-0-	-1435	-0-	14 24	1 4	3685 205	2 9	Y	186	186	0			18
08	5363	X	3001	-0-	-2362	-0-	10 152	1 9	2839	2	Y	138	146	0			10

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
03	868	N	735	-0-	-133	-0-	152 85	1 9	498	2	Y	77	79	0			6
04	848	N	848	-0-	-0-	-0-	132 12	1 4	608 96	2 9	Y	87	85	0			8
05	837	N	711	-0-	-126	-0-	138 76	1 9	497	2	Y	69	70	0			7
06	720	N	644	-0-	-76	-0-	143 64	1 9	437	2	Y	58	59	0			6
07	868	X	643	-0-	-225	-0-	206 2	1 4	376 59	2 9	Y	54	55	0			5
08	882	X	882	-0-	-0-	-0-	134 80	1 9	668	2	Y	73	73	0			5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	128	1	4234	2	Y	288	286	0			22
							317	9									
04	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	135	1	7112	2	Y	449	427	0	1	8	43
							139	4	494	9							
05	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	123	1	6627	2	Y	399	403	0			39
							1	4	439	9							
06	4530	X	4486	-0-	-44	-0-	104	1	4118	2	Y	240	255	0			24
							264	9									
07	8153	X	3993	-0-	-4160	-0-	145	1	3574	2	Y	227	229	0			22
							24	4	250	9							
08	8153	X	3325	-0-	-4828	-0-	134	1	2990	2	Y	183	192	0			13
							201	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 22HY RRCID -> 284184 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8020 - 17716

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HR RRCID -> 284185 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8140 - 14397

03	3658	X	3497	-0-	-161	-0-	177	1	2852	2	Y	425	431	0			33
							468	9									
04	4950	X	2809	-0-	-2141	-0-	138	1	2278	2	Y	316	318	0	1	8	30
							45	4	348	9							
05	5115	X	3188	-0-	-1927	-0-	161	1	2642	2	Y	350	346	0			34
							385	9									
06	4950	X	2794	-0-	-2156	-0-	161	1	2308	2	Y	295	299	0			30
							325	9									
07	3720	X	3020	-0-	-700	-0-	185	1	2444	2	Y	341	337	0			34
							16	4	375	9							
08	3503	X	2647	-0-	-856	-0-	163	1	2176	2	Y	280	294	0			20
							308	9									

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 23HS RRCID -> 284186 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8062 - 15009

03	4557	X	4379	-0-	-178	-0-	62	1	3805	2	Y	465	464	0			36
							512	9									
04	4890	X	3202	-0-	-1688	-0-	46	1	2758	2	Y	313	318	0	1	8	30
							54	4	344	9							
05	5053	X	3748	-0-	-1305	-0-	57	1	3298	2	Y	357	352	0			35
							393	9									
06	4890	X	3545	-0-	-1345	-0-	53	1	3131	2	Y	328	330	0			33
							361	9									
07	4371	X	4019	-0-	-352	-0-	59	1	3447	2	Y	445	434	0			44
							23	4	490	9							
08	4371	X	3678	-0-	-693	-0-	55	1	3171	2	Y	411	426	0			29
							452	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	2398	X	2398	-0-	-0-	-0-	160	1	1880	2	Y	325	353	0			25
							358	9									
04	2310	X	2138	-0-	-172	-0-	140	1	1669	2	Y	269	267	0	1	8	26
							33	4	296	9							
05	4340	X	1807	-0-	-2533	-0-	113	1	1450	2	Y	222	226	0			22
							244	9									
06	4200	X	1740	-0-	-2460	-0-	105	1	1406	2	Y	208	209	0			21
							229	9									
07	4340	X	1724	-0-	-2616	-0-	117	1	1356	2	Y	220	219	0			22
							9	4	242	9							
08	2387	X	1600	-0-	-787	-0-	119	1	1262	2	Y	199	207	0			14
							219	9									

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
03	4495	X	4134	-0-	-361	-0-	18	1	3650	2	Y	424	427	0			33
							466	9									
04	4410	X	3240	-0-	-1170	-0-	13	1	2836	2	Y	305	308	0	1	8	29
							55	4	336	9							
05	4557	X	3591	-0-	-966	-0-	16	1	3212	2	Y	330	327	0			32
							363	9									
06	4410	X	3448	-0-	-962	-0-	12	1	3097	2	Y	308	309	0			31
							339	9									
07	4154	X	3631	-0-	-523	-0-	13	1	3214	2	Y	348	345	0			34
							21	4	383	9							
08	4123	X	2820	-0-	-1303	-0-	9	1	2522	2	Y	263	278	0			19
							289	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
03	10691	X	10691	-0-	-0-	-0-	87	1	9810	2	Y	722	720	0	1	8	56
							794	9									
04	8730	X	8549	-0-	-181	-0-	78	1	7762	2	Y	506	513	0	1	8	48
							152	4	557	9							
05	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	90	1	8970	2	Y	562	554	0	1	8	55
							1	4	618	9							
06	10350	X	7808	-0-	-2542	-0-	70	1	7256	2	Y	438	448	0			45
							482	9									
07	10695	X	9866	-0-	-829	-0-	81	1	9069	2	Y	596	582	0			59
							60	4	656	9							
08	10695	X	8084	-0-	-2611	-0-	72	1	7494	2	Y	471	496	0			34
							518	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
03	1209	X	1142	-0-	-67	-0-	91	1	924	2	Y	115	126	0			9
							127	9									
04	1140	X	922	-0-	-218	-0-	72	1	742	2	Y	85	86	0			8
							14	4	94	9							
05	2232	X	1058	-0-	-1174	-0-	86	1	866	2	Y	96	95	0			9
							106	9									
06	2160	X	930	-0-	-1230	-0-	82	1	759	2	Y	81	82	0			8
							89	9									
07	2232	X	953	-0-	-1279	-0-	92	1	766	2	Y	82	82	0			8
							5	4	90	9							
08	1147	X	689	-0-	-458	-0-	104	1	532	2	Y	48	53	0			3
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3253	-0-		-1025		-0-	15	1	2999	2	Y	217	223	0			17
									239	9									
04	3630	X	3279	-0-		-351		-0-	14	1	2988	2	Y	199	197	0			19
									58	4	219	9							
05	4092	X	3238	-0-		-854		-0-	15	1	3011	2	Y	193	193	0			19
									212	9									
06	3960	X	3155	-0-		-805		-0-	11	1	2944	2	Y	182	182	0			19
									200	9									
07	4092	X	2976	-0-		-1116		-0-	11	1	2745	2	Y	184	185	0			18
									18	4	202	9							
08	3379	X	2640	-0-		-739		-0-	8	1	2448	2	Y	167	173	0			12
									184	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2632	-0-		-1057		-0-	11	1	2337	2	Y	258	265	0			20
									284	9									
04	2910	X	1550	-0-		-1360		-0-	6	1	1364	2	Y	139	146	0			13
									27	4	153	9							
05	3255	X	1685	-0-		-1570		-0-	8	1	1514	2	Y	148	147	0			14
									163	9									
06	3150	X	1605	-0-		-1545		-0-	5	1	1449	2	Y	137	137	0			14
									151	9									
07	3255	X	943	-0-		-2312		-0-	3	1	838	2	Y	87	92	0			9
									6	4	96	9							
08	2635	X	2431	-0-		-204		-0-	7	1	2193	2	Y	210	204	0			15
									231	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09DR RRCID -> 284232 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8678 - 15582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6118	-0-		-1632		-0-	629	1	4678	2	Y	737	730	0	1	8	31
									811	9									
04	7850	X	7850	-0-		-0-		-0-	124	1	6572	2	Y	1049	1034	0	1	8	45
									1154	9									
05	6572	X	6479	-0-		-93		-0-	147	1	5435	2	Y	815	829	0	2	8	29
									897	9									
06	6874	X	6874	-0-		-0-		-0-	205	1	5707	2	Y	869	851	0			47
									6	4	956	9							
07	8122	X	6204	-0-		-1918		-0-	178	1	5353	2	Y	612	629	0			30
									673	9									
08	8122	X	6817	-0-		-1305		-0-	188	1	5983	2	Y	587	586	0			31
									646	9									

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HX RRCID -> 284233 COMPL. DATE 12/20/2017 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 9019 - 14491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	4845	-0-		-22		-0-	650	1	3969	2	Y	205	201	0			9
									226	9									
04	4710	X	4269	-0-		-441		-0-	248	1	3802	2	Y	199	199	0			9
									219	9									
05	4867	X	4291	-0-		-576		-0-	267	1	3817	2	Y	188	189	0	1	8	7
									207	9									
06	4680	X	3413	-0-		-1267		-0-	301	1	2947	2	Y	147	146	0			8
									3	4	162	9							
07	4836	X	4188	-0-		-648		-0-	299	1	3674	2	Y	195	193	0			10
									215	9									
08	4836	X	4219	-0-		-617		-0-	271	1	3735	2	Y	194	194	0			10
									213	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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HY RRCID -> 284301 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9016 - 14682

03	2232	X	1854	-0-	-378	-0-	675	1	1136	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
04	2160	X	1507	-0-	-653	-0-	338	1	1127	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
05	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	321	1	1523	2	Y	48	48	0			2
							53	9									
06	1800	X	1243	-0-	-557	-0-	391	1	822	2	Y	26	27	0			1
							1	4	29	9							
07	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	373	1	1345	2	Y	46	45	0			2
							51	9									
08	1891	N	1451	-0-	-440	-0-	300	1	1109	2	Y	38	38	0			2
							42	9									

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HS RRCID -> 284337 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 8031 - 14098

03	4836	X	140	-0-	-4696	-0-	140	1			Y	-0-					-0-
04	4680	X	-0-	-0-	-4680	-0-					Y	-0-					-0-
05	4247	X	1880	-0-	-2367	-0-	187	1	1484	2	Y	157	149	0			8
							36	4	173	9							
06	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	285	1	2496	2	Y	372	364	0			16
							88	4	409	9							
07	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	239	1	2495	2	Y	303	304	0			15
							11	4	333	9							
08	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	258	1	2648	2	Y	345	344	0			16
							8	4	380	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 03P RRCID -> 284366 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7059 - 7584

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HA RRCID -> 284367 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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 METCALF UNIT WELL #: 02HZ RRCID -> 284438 COMPL. DATE 03/04/2018 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7708 - 13874

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2642	-0-	-520	-0-	295	1	2059	2	Y	262	263	0	1	8	11
							288	9									
04	3060	X	2175	-0-	-885	-0-	255	1	1673	2	Y	174	176	0			9
							56	4	191	9							
05	3162	X	75	-0-	-3087	-0-	75	1			Y	-0-	9	0			-0-
06	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	131	1	2877	2	Y	304	291	0			13
							101	4	334	9							
07	7373	X	7373	-0-	-0-	-0-	214	1	6470	2	Y	602	586	0			29
							27	4	662	9							
08	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	229	1	6109	2	Y	541	545	0			25
							19	4	595	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HT RRCID -> 284439 COMPL. DATE 04/05/2018 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7625 - 13695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	4220	-0-	-1484	-0-	346	1	3549	2	Y	295	294	0	1	8	12
							325	9									
04	5520	X	4065	-0-	-1455	-0-	332	1	3366	2	Y	231	231	0			12
							113	4	254	9							
05	5456	X	4004	-0-	-1452	-0-	371	1	3340	2	Y	192	194	0			10
							82	4	211	9							
06	4530	X	2575	-0-	-1955	-0-	277	1	2081	2	Y	131	135	0			6
							73	4	144	9							
07	4681	X	3463	-0-	-1218	-0-	310	1	2974	2	Y	151	150	0			7
							13	4	166	9							
08	4216	X	3699	-0-	-517	-0-	340	1	3133	2	Y	196	194	0			9
							10	4	216	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HU RRCID -> 284440 COMPL. DATE 03/13/2018 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 7911 - 14093

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	520	1	9785	2	Y	1117	1105	0	3	8	46
							1229	9									
04	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	448	1	6774	2	Y	639	650	0	1	8	34
							227	4	703	9							
05	7238	X	7238	-0-	-0-	-0-	438	1	6121	2	Y	481	491	0			24
							150	4	529	9							
06	6660	X	5444	-0-	-1216	-0-	253	1	4593	2	Y	397	404	0			17
							161	4	437	9							
07	11532	X	5454	-0-	-6078	-0-	173	1	4883	2	Y	343	343	0			17
							21	4	377	9							
08	11532	X	6564	-0-	-4968	-0-	189	1	5906	2	Y	409	407	0			19
							19	4	450	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 01HX RRCID -> 284442 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7721 - 13790

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3148	-0-	48	48	125	1	2613	2	Y	373	362	0	1	8	15
							410	9									
04	480	N	301	-0-	-179	-0-	86	1	185	2	Y	22	36	0			1
							6	4	24	9							
05	1271	N	497	-0-	-774	-0-	139	1	315	2	Y	32	31	0			2
							8	4	35	9							
06	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	147	1	1678	2	Y	181	175	0			8
							59	4	199	9							
07	3162	X	1354	-0-	-1808	-0-	214	1	1037	2	Y	90	94	0			4
							4	4	99	9							
08	3162	X	347	-0-	-2815	-0-	347	1			Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	5146	X	2598	-0-	-2548	-0-	371	1	2062	2	Y	150	152	0			6
							165	9									
04	4890	X	3000	-0-	-1890	-0-	353	1	2406	2	Y	145	143	0			8
							81	4	160	9							
05	4743	X	3290	-0-	-1453	-0-	420	1	2658	2	Y	134	135	0			7
							65	4	147	9							
06	3750	X	3417	-0-	-333	-0-	369	1	2782	2	Y	153	154	0			6
							98	4	168	9							
07	3875	X	3084	-0-	-791	-0-	314	1	2628	2	Y	119	119	0			6
							11	4	131	9							
08	3286	X	2115	-0-	-1171	-0-	330	1	1679	2	Y	92	94	0			4
							5	4	101	9							

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3131	X	1633	-0-	-1498	-0-	122	1	1248	2	Y	239	239	0	1	8	10
							263	9									
04	3030	X	2029	-0-	-1001	-0-	148	1	1559	2	Y	245	242	0			13
							52	4	270	9							
05	3131	X	2313	-0-	-818	-0-	294	1	1727	2	Y	227	229	0			11
							42	4	250	9							
06	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	281	1	2889	2	Y	418	411	0			18
							101	4	460	9							
07	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	248	1	2394	2	Y	281	285	0			14
							10	4	309	9							
08	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	267	1	3568	2	Y	432	426	0			20
							11	4	475	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
03	5828	X	3513	-0-	-2315	-0-	402	1	3003	2	Y	98	98	0			4
							108	9									
04	5850	X	4097	-0-	-1753	-0-	399	1	3479	2	Y	94	93	0			5
							116	4	103	9							
05	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	545	1	5454	2	Y	123	122	0			6
							134	4	135	9							
06	5850	X	258	-0-	-5592	-0-	258	1			Y	-0-	6	0			-0-
07	4247	X	286	-0-	-3961	-0-	286	1			Y	-0-					-0-
08	6262	X	3282	-0-	-2980	-0-	338	1	2858	2	Y	70	67	0			3
							9	4	77	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CHUPADERA RANCH A WELL #: 03HA RRCID -> 284458 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 6287 PERF. 6900 - 15426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5235	X	5235	-0-		-0-	-0-	33	1	4859	2	Y	307	293	1	1	8	29
								5	4	338	9							
04	4980	X	4810	-0-		-170	-0-	31	1	3790	2	Y	267	271	1	1	8	24
								695	4	294	9							
05	5022	X	5006	-0-		-16	-0-	31	1	4657	2	Y	271	272	1	1	8	22
								20	4	298	9							
06	5070	X	4051	-0-		-1019	-0-	34	1	3798	2	Y	198	190	1			30
								1	4	218	9							
07	5239	X	4968	-0-		-271	-0-	43	1	4629	2	Y	258	269	1			19
								12	4	284	9							
08	5239	X	4814	-0-		-425	-0-	47	1	4485	2	Y	256	246	1			29
								282	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3255	-0-		-93	-0-	197	1	2902	2	Y	139	134	1			13
								3	4	153	9							
04	3180	X	2934	-0-		-246	-0-	177	1	2218	2	Y	120	122	1			11
								407	4	132	9							
05	3286	X	3082	-0-		-204	-0-	175	1	2761	2	Y	122	123	1			10
								12	4	134	9							
06	3337	X	3337	-0-		-0-	-0-	155	1	3048	2	Y	121	113	1			18
								1	4	133	9							
07	3313	X	3313	-0-		-0-	-0-	162	1	2994	2	Y	135	143	1			10
								8	4	149	9							
08	3427	X	3427	-0-		-0-	-0-	159	1	3123	2	Y	132	127	1			15
								145	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4044	-0-		-730	-0-	77	1	3577	2	Y	351	344	1	1	8	33
								4	4	386	9							
04	4200	X	3694	-0-		-506	-0-	69	1	2792	2	Y	292	297	1	1	8	27
								512	4	321	9							
05	4433	X	4215	-0-		-218	-0-	70	1	3774	2	Y	323	323	1	1	8	26
								16	4	355	9							
06	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-	65	1	4599	2	Y	355	327	1			54
								2	4	391	9							
07	4433	X	3660	-0-		-773	-0-	66	1	3303	2	Y	257	292	1			19
								8	4	283	9							
08	4216	X	3654	-0-		-562	-0-	64	1	3307	2	Y	257	247	1			29
								283	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	2059	-0-		-80	-0-	248	1	1578	2	Y	210	198	1			20
								2	4	231	9							
04	2070	X	1740	-0-		-330	-0-	221	1	1115	2	Y	181	184	1			17
								205	4	199	9							
05	2139	X	1850	-0-		-289	-0-	218	1	1371	2	Y	232	230	1			19
								6	4	255	9							
06	2043	X	2043	-0-		-0-	-0-	191	1	1617	2	Y	213	200	1			32
								1	4	234	9							
07	1939	N	1939	-0-		-0-	-0-	199	1	1483	2	Y	230	245	1			17
								4	4	253	9							
08	1860	N	1851	-0-		-9	-0-	195	1	1400	2	Y	233	224	1			26
								256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		285	-0-	285	285	8	1	228	2	Y	43	39	0			4
							2	4	47	9							
08	14B2 EXT		7573	-0-	7573	7858	244	1	6440	2	Y	808	754	0			58
							889	9									

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
03	5704	X	4001	-0-	-1703	-0-	214	1	3007	2	Y	709	706	0	2	8	29
							780	9									
04	6690	X	3892	-0-	-2798	-0-	221	1	2942	2	Y	574	571	0	1	8	31
							98	4	631	9							
05	6758	X	4226	-0-	-2532	-0-	266	1	3292	2	Y	534	538	0			27
							81	4	587	9							
06	6540	X	4525	-0-	-2015	-0-	191	1	3520	2	Y	627	628	0			26
							124	4	690	9							
07	4464	X	4128	-0-	-336	-0-	129	1	3423	2	Y	511	512	0			25
							14	4	562	9							
08	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	143	1	3443	2	Y	628	624	0			29
							11	4	691	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
03	6809	X	6809	-0-	-0-	-0-	436	1	5405	2	Y	880	877	0	2	8	36
							968	9									
04	6210	X	5520	-0-	-690	-0-	374	1	4355	2	Y	586	590	0	1	8	31
							146	4	645	9							
05	6453	X	6453	-0-	-0-	-0-	376	1	5357	2	Y	535	539	0			27
							131	4	589	9							
06	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	202	1	5906	2	Y	310	324	0			13
							207	4	341	9							
07	8116	X	8116	-0-	-0-	-0-	103	1	7621	2	Y	327	324	0			16
							32	4	360	9							
08	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	113	1	7625	2	Y	463	458	0			21
							24	4	509	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
03	496	N	418	-0-	-78	-0-	286	1	109	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	274	1	112	2	Y	18	19	0			1
							6	4	20	9							
05	372	N	349	-0-	-23	-0-	285	1	50	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	390	N	294	-0-	-96	-0-	282	1	9	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	959	N	959	-0-	-0-	-0-	279	1	362	2	Y	287	271	0			16
							2	4	316	9							
08	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	242	1	565	2	Y	814	783	0			47
							1	4	895	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	224	1	1257	2	Y	162	154	0			16
							2	4	178	9							
04	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	191	1	1607	2	Y	194	195	0			15
							82	4	213	9							
05	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	224	1	1397	2	Y	272	257	0	1	8	29
							2	4	299	9							
06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	221	1	1344	2	Y	169	185	0			13
							186	9									
07	2734	X	2734	-0-	-0-	-0-	225	1	2245	2	Y	229	229	0			13
							12	4	252	9							
08	2170	X	1726	-0-	-444	-0-	188	1	1252	2	Y	258	256	0			15
							2	4	284	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 09HZ RRCID -> 284695 COMPL. DATE 12/19/2017 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8994 - 14608

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7285	X	6486	-0-	-799	-0-	799	1	5394	2	Y	266	265	0			11
							293	9									
04	7410	X	4260	-0-	-3150	-0-	210	1	3839	2	Y	192	195	0			8
							211	9									
05	7657	X	3823	-0-	-3834	-0-	226	1	3420	2	Y	161	163	0			6
							177	9									
06	7410	X	3768	-0-	-3642	-0-	266	1	3323	2	Y	159	156	0			9
							4	4	175	9							
07	7502	X	4559	-0-	-2943	-0-	264	1	4068	2	Y	206	205	0			10
							227	9									
08	6479	X	5015	-0-	-1464	-0-	250	1	4537	2	Y	207	206	0			11
							228	9									

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HB RRCID -> 284756 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7780 - 13280

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1607	-0-	-439	-0-	259	1	1170	2	Y	161	164	0			16
							1	4	177	9							
04	1890	X	1080	-0-	-810	-0-	246	1	711	2	Y	79	89	0			6
							36	4	87	9							
05	2170	X	1396	-0-	-774	-0-	258	1	949	2	Y	171	159	0			18
							1	4	188	9							
06	2100	X	1871	-0-	-229	-0-	256	1	1325	2	Y	264	261	0			21
							290	9									
07	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	254	1	1321	2	Y	247	254	0			14
							7	4	272	9							
08	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	221	1	1332	2	Y	190	193	0			11
							2	4	209	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01HG RRCID -> 284959 COMPL. DATE 12/03/2018 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 8450 - 17936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	4	-0-	-3499	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					-0-
04	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	175	1	3867	2	Y	518	508	0	6	8	4
							184	4	570	9							
05	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	131	1	5132	2	Y	576	575	0	1	8	4
							14	4	634	9							
06	3780	X	1269	-0-	-2511	-0-	27	1	1046	2	Y	178	181	0			1
							196	9									
07	4960	X	1795	-0-	-3165	-0-	35	1	1476	2	Y	258	255	0	2	1	2
							284	9									
08	5921	X	1622	-0-	-4299	-0-	27	1	1118	2	Y	434	433	0			3
							477	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
03	4867	X	4447	-0-	-420	-0-	306	1	3826	2	Y	282	273	0			28
							5	4	310	9							
04	4710	X	1614	-0-	-3096	-0-	213	1	1257	2	Y	73	95	0			6
							64	4	80	9							
05	4247	X	165	-0-	-4082	-0-	165	1			Y	-0-	6	0			-0-
06	4290	X	3880	-0-	-410	-0-	200	1	3311	2	Y	335	308	0			27
							369	9									
07	5103	X	5103	-0-	-0-	-0-	306	1	4309	2	Y	423	426	0			24
							23	4	465	9							
08	5281	X	5281	-0-	-0-	-0-	266	1	4550	2	Y	417	417	0			24
							6	4	459	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
03	6262	X	5828	-0-	-434	-0-	243	1	5349	2	Y	208	203	0			21
							7	4	229	9							
04	6663	X	6663	-0-	-0-	-0-	206	1	5979	2	Y	156	165	0			12
							306	4	172	9							
05	12246	X	12246	-0-	-0-	-0-	274	1	11437	2	Y	471	432	0	1	8	50
							17	4	518	9							
06	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	263	1	9025	2	Y	400	418	0			32
							440	9									
07	7416	X	7416	-0-	-0-	-0-	252	1	6728	2	Y	363	375	0			20
							37	4	399	9							
08	12245	X	5614	-0-	-6631	-0-	207	1	5151	2	Y	227	234	0			13
							6	4	250	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
03	10881	X	9104	-0-	-1777	-0-	115	1	8481	2	Y	452	438	0	1	8	45
							11	4	497	9							
04	10530	X	5621	-0-	-4909	-0-	120	1	5012	2	Y	211	240	0			16
							257	4	232	9							
05	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	123	1	9405	2	Y	640	587	0	1	8	68
							14	4	704	9							
06	9360	X	7589	-0-	-1771	-0-	139	1	6881	2	Y	517	544	0			41
							569	9									
07	9114	X	8353	-0-	-761	-0-	122	1	7622	2	Y	516	528	0			29
							41	4	568	9							
08	10261	X	8343	-0-	-1918	-0-	140	1	7649	2	Y	495	496	0			28
							9	4	545	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
03	3844	X	2650	-0-	-1194	-0-	234	1	1879	2	Y	485	484	0			28
							3	4	534	9							
04	3000	X	393	-0-	-2607	-0-	6	1	258	2	Y	76	100	0			4
							45	4	84	9							
05	12801	X	12801	-0-	-0-	-0-	204	1	8842	2	Y	1935	1812	0	2	8	125
							1626	4	2129	9							
06	12588	X	12588	-0-	-0-	-0-	279	1	10939	2	Y	1199	1252	0			72
							51	4	1319	9							
07	12859	X	12859	-0-	-0-	-0-	335	1	10785	2	Y	1529	1537	0			64
							57	4	1682	9							
08	12803	X	11522	-0-	-1281	-0-	234	1	9768	2	Y	1374	1377	0			61
							9	4	1511	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9455	X	7113	-0-		-2342	-0-	273	1	5555	2	Y	1160	1147	0	1	8	66
								9	4	1276	9							
04	9780	X	5666	-0-		-4114	-0-	265	1	3692	2	Y	966	976	0	1	8	55
								646	4	1063	9							
05	10106	X	5458	-0-		-4648	-0-	237	1	3552	2	Y	924	918	0	1	8	60
								653	4	1016	9							
06	9780	X	7798	-0-		-1982	-0-	270	1	6505	2	Y	903	908	0			55
								30	4	993	9							
07	7192	X	5894	-0-		-1298	-0-	262	1	4605	2	Y	912	929	0			38
								24	4	1003	9							
08	7099	X	5391	-0-		-1708	-0-	256	1	4151	2	Y	891	889	0			40
								4	4	980	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	8537	-0-		-1693	-0-	337	1	7419	2	Y	699	700	0			40
								12	4	769	9							
04	9060	X	7283	-0-		-1777	-0-	333	1	5356	2	Y	597	603	0			34
								937	4	657	9							
05	9145	X	4743	-0-		-4402	-0-	281	1	3362	2	Y	438	444	0			28
								618	4	482	9							
06	8850	X	3657	-0-		-5193	-0-	276	1	3039	2	Y	298	308	0			18
								14	4	328	9							
07	9145	X	3632	-0-		-5513	-0-	292	1	2972	2	Y	320	325	0			13
								16	4	352	9							
08	8525	X	4986	-0-		-3539	-0-	362	1	4137	2	Y	439	432	0			20
								4	4	483	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	3787	-0-		-367	-0-	274	1	3062	2	Y	405	405	0			23
								5	4	446	9							
04	4020	X	3988	-0-		-32	-0-	246	1	2772	2	Y	441	439	0			25
								485	4	485	9							
05	4154	X	3583	-0-		-571	-0-	250	1	2400	2	Y	447	443	0			29
								441	4	492	9							
06	3660	X	2551	-0-		-1109	-0-	246	1	2007	2	Y	263	276	0			16
								9	4	289	9							
07	4123	X	2164	-0-		-1959	-0-	320	1	1566	2	Y	245	251	0			10
								8	4	270	9							
08	4816	X	4816	-0-		-0-	-0-	353	1	3587	2	Y	794	769	0			35
								3	4	873	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	4640	-0-		-3017	-0-	501	1	3567	2	Y	518	521	0			18
								2	4	570	9							
04	6600	X	4437	-0-		-2163	-0-	334	1	3677	2	Y	378	382	0			14
								10	4	416	9							
05	5952	X	4657	-0-		-1295	-0-	295	1	3951	2	Y	368	371	0			11
								6	4	405	9							
06	4920	X	3862	-0-		-1058	-0-	276	1	3222	2	Y	329	329	0			11
								2	4	362	9							
07	4929	X	4461	-0-		-468	-0-	209	1	3790	2	Y	394	391	0			14
								29	4	433	9							
08	4957	X	4957	-0-		-0-	-0-	305	1	4139	2	Y	463	464	0			13
								4	4	509	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	4482	-0-	-3733	-0-	272	1	3661	2	Y	494	512	0			28
							6	4	543	9							
04	7950	X	4570	-0-	-3380	-0-	263	1	3197	2	Y	500	500	0			28
							560	4	550	9							
05	7006	X	1739	-0-	-5267	-0-	231	1	1062	2	Y	228	241	0			15
							195	4	251	9							
06	6720	X	5224	-0-	-1496	-0-	258	1	3583	2	Y	1242	1182	0			75
							17	4	1366	9							
07	6944	X	6442	-0-	-502	-0-	284	1	4857	2	Y	1159	1185	0			49
							26	4	1275	9							
08	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	284	1	5238	2	Y	701	719	0			31
							5	4	771	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HF RRCID -> 286437 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 8356 - 13501

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	903	X	903	-0-	-0-	-0-	400	1	470	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
04	768	X	768	-0-	-0-	-0-	362	1	378	2	Y	18	18	0			1
							8	4	20	9							
05	713	X	692	-0-	-21	-0-	433	1	248	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
06	870	X	434	-0-	-436	-0-	243	1	185	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	806	N	672	-0-	-134	-0-	419	1	232	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
08	682	N	581	-0-	-101	-0-	375	1	194	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HD RRCID -> 286438 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8642 - 13708

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	120	1	2543	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	116	1	2423	2	Y	27	26	0			1
							54	4	30	9							
05	2635	X	2338	-0-	-297	-0-	148	1	2109	2	Y	72	70	0			3
							2	4	79	9							
06	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	208	1	2835	2	Y	85	86	0			2
							1	4	94	9							
07	2697	X	2529	-0-	-168	-0-	179	1	2263	2	Y	76	75	0			3
							3	4	84	9							
08	2697	X	2609	-0-	-88	-0-	154	1	2380	2	Y	67	68	0			2
							1	4	74	9							

BRISCOE CATARINA WEST UNIT A WELL #: 30HC RRCID -> 286439 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8326 - 13920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2786	-0-	-903	-0-	81	1	2592	2	Y	102	102	0			3
							1	4	112	9							
04	3570	X	2884	-0-	-686	-0-	80	1	2653	2	Y	84	85	0			2
							59	4	92	9							
05	3986	X	3986	-0-	-0-	-0-	131	1	3717	2	Y	123	120	0			5
							3	4	135	9							
06	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	76	1	2745	2	Y	90	92	0			3
							1	4	99	9							
07	2976	X	2773	-0-	-203	-0-	92	1	2577	2	Y	92	92	0			3
							3	4	101	9							
08	3999	X	2985	-0-	-1014	-0-	80	1	2792	2	Y	102	102	0			3
							1	4	112	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
03	2728	X	2186	-0-	-542	-0-	79	1	1981	2	Y	114	113	0			4
							1	4	125	9							
04	2640	X	2590	-0-	-50	-0-	74	1	2336	2	Y	116	117	0			3
							52	4	128	9							
05	2728	X	2602	-0-	-126	-0-	98	1	2412	2	Y	82	82	0			3
							2	4	90	9							
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	77	1	2039	2	Y	76	77	0			2
							1	4	84	9							
07	2666	X	2226	-0-	-440	-0-	90	1	2025	2	Y	98	97	0			3
							3	4	108	9							
08	2666	X	2224	-0-	-442	-0-	78	1	2031	2	Y	104	104	0			3
							1	4	114	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	3999	X	3553	-0-	-446	-0-	446	1	3037	2	Y	63	64	0			2
							1	4	69	9							
04	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	441	1	4077	2	Y	43	44	0			1
							90	4	47	9							
05	4030	X	4029	-0-	-1	-0-	543	1	3413	2	Y	64	63	0			2
							3	4	70	9							
06	3900	X	3417	-0-	-483	-0-	403	1	2923	2	Y	82	82	0			2
							1	4	90	9							
07	4805	X	3187	-0-	-1618	-0-	578	1	2570	2	Y	33	34	0			1
							3	4	36	9							
08	4805	X	3761	-0-	-1044	-0-	524	1	3192	2	Y	40	40	0			1
							1	4	44	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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
03	4309	X	2970	-0-	-1339	-0-	504	1	2277	2	Y	171	167	0			6
							1	4	188	9							
04	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	512	1	3635	2	Y	269	266	0	1	8	8
							80	4	296	9							
05	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	661	1	3458	2	Y	244	242	0	1	8	9
							3	4	268	9							
06	2880	X	2778	-0-	-102	-0-	468	1	2147	2	Y	147	152	0			4
							1	4	162	9							
07	4681	X	2356	-0-	-2325	-0-	496	1	1683	2	Y	159	158	0			5
							2	4	175	9							
08	4681	X	2826	-0-	-1855	-0-	438	1	2158	2	Y	208	207	0			6
							1	4	229	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	4650	X	4187	-0-	-463	-0-	555	1	3116	2	Y	467	466	0			16
							2	4	514	9							
04	4054	X	4054	-0-	-0-	-0-	379	1	3233	2	Y	394	395	0			15
							9	4	433	9							
05	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	335	1	3891	2	Y	494	493	0	1	8	15
							6	4	543	9							
06	4050	X	4025	-0-	-25	-0-	295	1	3233	2	Y	450	450	0			15
							2	4	495	9							
07	4185	X	3907	-0-	-278	-0-	237	1	3154	2	Y	447	446	0			16
							24	4	492	9							
08	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	364	1	4787	2	Y	729	724	0			21
							5	4	802	9							

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4171	X	4171	-0-		-0-	-0-	107	1	3426	2	Y	579	574	0	1	8	19
								1	4	637	9							
04	3870	X	3280	-0-		-590	-0-	98	1	2923	2	Y	176	190	0			5
								65	4	194	9							
05	3999	X	3602	-0-		-397	-0-	134	1	3256	2	Y	190	187	0	1	8	7
								3	4	209	9							
06	4050	X	3926	-0-		-124	-0-	104	1	3599	2	Y	202	203	0			6
								1	4	222	9							
07	4185	X	3362	-0-		-823	-0-	125	1	3050	2	Y	166	166	0			6
								4	4	183	9							
08	4185	X	3529	-0-		-656	-0-	104	1	3230	2	Y	176	177	0			5
								1	4	194	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-		-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-		-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: 08HY RRCID -> 287102 COMPL. DATE 07/14/2018 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8221 - 18542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	485	N	485	-0-		-0-	-0-	442	1	43	2	Y	-0-					-0-
04	420	N	30	-0-		-390	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
05	420	N	420	-0-		-0-	-0-	70	1	328	2	Y	-0-					-0-
								22	4									
06	1543	N	1543	-0-		-0-	-0-	483	1	773	2	Y	258	223	0			35
								3	4	284	9							
07	1253	N	1253	-0-		-0-	-0-	418	1	465	2	Y	333	325	0			43
								4	4	366	9							
08	1130	N	1130	-0-		-0-	-0-	374	1	460	2	Y	269	283	0			29
								296	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	4812	-0-		-1171	-0-	3856	2	956	9	Y	869	893	0	1	8	101
04	5790	X	3800	-0-		-1990	-0-	3039	2	194	4	Y	515	552	0	1	8	63
								567	9									
05	5983	X	4619	-0-		-1364	-0-	3277	2	221	4	Y	1019	970	0	2	8	110
								1121	9									
06	5460	X	4704	-0-		-756	-0-	3648	2	14	4	Y	947	928	0			129
								1042	9									
07	4929	X	4630	-0-		-299	-0-	3565	2	31	4	Y	940	949	0			120
								1034	9									
08	4805	X	4512	-0-		-293	-0-	3626	2	3	4	Y	803	837	0			86
								883	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 31HI RRCID -> 287212 COMPL. DATE 09/05/2018 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8303 - 12889

03	5022	X	4269	-0-	-753	-0-	495	1	3547	2	Y	205	203	0			7
							1	4	226	9							
04	4860	X	1766	-0-	-3094	-0-	256	1	1414	2	Y	59	64	0			2
							31	4	65	9							
05	4030	X	1999	-0-	-2031	-0-	172	1	1757	2	Y	62	62	0			2
							2	4	68	9							
06	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	402	1	4291	2	Y	115	114	0			3
							1	4	127	9							
07	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	531	1	4387	2	Y	98	98	0			3
							6	4	108	9							
08	4278	X	3845	-0-	-433	-0-	465	1	3309	2	Y	64	65	0			2
							1	4	70	9							

STUMBERG RANCH UNIT E WELL #: 01ER RRCID -> 287255 COMPL. DATE 12/07/2018 TOTAL DEPTH 7262 PERF. 8467 - 18029

03	2232	N	141	-0-	-2091	-0-	13	1	73	2	Y	50	74	0	9	8	6
							55	9									
04	1680	N	1241	-0-	-439	-0-	24	1	538	2	Y	594	589	0	7	8	4
							26	4	653	9							
05	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	38	1	1500	2	Y	1119	1114	0	2	8	7
							4	4	1231	9							
06	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	28	1	1083	2	Y	759	760	0			6
							835	9									
07	2201	X	800	-0-	-1401	-0-	8	1	333	2	Y	417	418	0	3	1	2
							459	9									
08	2759	X	768	-0-	-1991	-0-	10	1	392	2	Y	333	333	0			2
							366	9									

BRISCOE CHIP EAST UNIT WELL #: 08HX RRCID -> 287592 COMPL. DATE 08/21/2018 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 8112 - 18378

03	3069	X	2985	-0-	-84	-0-	2088	2	897	9	Y	815	841	0	1	8	95
04	3060	X	1906	-0-	-1154	-0-	1645	2	105	4	Y	142	219	0			18
							156	9									
05	3162	X	2472	-0-	-690	-0-	1683	2	114	4	Y	614	565	0	1	8	66
							675	9									
06	3060	X	2343	-0-	-717	-0-	1856	2	7	4	Y	436	443	0			59
							480	9									
07	2976	X	2509	-0-	-467	-0-	1947	2	17	4	Y	495	491	0			63
							545	9									
08	2976	X	2357	-0-	-619	-0-	1900	2	2	4	Y	414	433	0			44
							455	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
03	13733	X	11597	-0-	-2136	-0-	565	1	10236	2	Y	724	722	0	3	8	30
							796	9									
04	13200	X	11055	-0-	-2145	-0-	436	1	9481	2	Y	808	793	0	2	8	43
							249	4	889	9							
05	13547	X	11231	-0-	-2316	-0-	426	1	9807	2	Y	744	750	0			37
							180	4	818	9							
06	12870	X	9415	-0-	-3455	-0-	211	1	8107	2	Y	815	818	0			34
							200	4	897	9							
07	13299	X	10682	-0-	-2617	-0-	115	1	9806	2	Y	664	666	0			32
							31	4	730	9							
08	11594	X	10284	-0-	-1310	-0-	125	1	9298	2	Y	763	760	0			35
							22	4	839	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
03	7564	X	6430	-0-	-1134	-0-	374	1	5618	2	Y	398	397	0	1	8	16
							438	9									
04	7770	X	6475	-0-	-1295	-0-	301	1	5509	2	Y	473	463	0	1	8	25
							145	4	520	9							
05	8029	X	6217	-0-	-1812	-0-	297	1	5371	2	Y	410	415	0			20
							98	4	451	9							
06	7770	X	6157	-0-	-1613	-0-	196	1	5377	2	Y	411	414	0			17
							132	4	452	9							
07	6758	X	6018	-0-	-740	-0-	130	1	5414	2	Y	415	412	0			20
							17	4	457	9							
08	6696	X	6170	-0-	-526	-0-	141	1	5512	2	Y	458	457	0			21
							13	4	504	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
03	7905	X	6170	-0-	-1735	-0-	396	1	5283	2	Y	446	446	0	2	8	18
							491	9									
04	7440	X	4231	-0-	-3209	-0-	270	1	3479	2	Y	355	353	0	1	8	19
							91	4	391	9							
05	7595	X	5943	-0-	-1652	-0-	403	1	4956	2	Y	448	445	0			22
							91	4	493	9							
06	7320	X	6097	-0-	-1223	-0-	269	1	5183	2	Y	470	472	0			20
							128	4	517	9							
07	7564	X	5866	-0-	-1698	-0-	205	1	5133	2	Y	465	463	0			22
							16	4	512	9							
08	6169	X	6004	-0-	-165	-0-	221	1	5186	2	Y	532	530	0			24
							12	4	585	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
03	9548	X	7824	-0-	-1724	-0-	554	1	6747	2	Y	475	472	0	2	8	20
							523	9									
04	9240	X	7187	-0-	-2053	-0-	430	1	6049	2	Y	499	491	0	1	8	27
							159	4	549	9							
05	9083	X	8020	-0-	-1063	-0-	472	1	6869	2	Y	503	505	0			25
							126	4	553	9							
06	8070	X	7783	-0-	-287	-0-	309	1	6755	2	Y	503	507	0			21
							166	4	553	9							
07	8308	X	7746	-0-	-562	-0-	224	1	6900	2	Y	545	540	0			26
							22	4	600	9							
08	8029	X	8014	-0-	-15	-0-	242	1	7067	2	Y	625	622	0			29
							17	4	688	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
03	1674	X	1067	-0-	-607	-0-	168	1	370	2	Y	481	487	0	2	8	20
							529	9									
04	1530	X	1429	-0-	-101	-0-	142	1	469	2	Y	733	713	0	1	8	39
							12	4	806	9							
05	1581	X	1330	-0-	-251	-0-	163	1	458	2	Y	637	644	0			32
							8	4	701	9							
06	1530	X	927	-0-	-603	-0-	160	1	339	2	Y	382	398	0			16
							8	4	420	9							
07	1488	N	730	-0-	-758	-0-	157	1	388	2	Y	167	175	0			8
							1	4	184	9							
08	1333	N	742	-0-	-591	-0-	165	1	356	2	Y	200	199	0			9
							1	4	220	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
03	6913	X	5937	-0-	-976	-0-	474	1	4838	2	Y	568	564	0	2	8	23
							625	9									
04	6690	X	4469	-0-	-2221	-0-	296	1	3529	2	Y	501	496	0	1	8	27
							93	4	551	9							
05	6293	X	4602	-0-	-1691	-0-	369	1	3674	2	Y	447	452	0			22
							67	4	492	9							
06	5760	X	5706	-0-	-54	-0-	355	1	4824	2	Y	371	377	0			16
							119	4	408	9							
07	5952	X	5576	-0-	-376	-0-	258	1	4718	2	Y	532	522	0			26
							15	4	585	9							
08	6353	X	6353	-0-	-0-	-0-	349	1	5256	2	Y	669	664	0			31
							12	4	736	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
03	10943	X	8602	-0-	-2341	-0-	552	1	7507	2	Y	494	491	0	2	8	20
							543	9									
04	10350	X	7700	-0-	-2650	-0-	418	1	6538	2	Y	520	511	0	1	8	28
							172	4	572	9							
05	9300	X	8585	-0-	-715	-0-	454	1	7420	2	Y	523	525	0			26
							136	4	575	9							
06	8730	X	8109	-0-	-621	-0-	312	1	7074	2	Y	499	504	0			21
							174	4	549	9							
07	8835	X	7894	-0-	-941	-0-	224	1	7095	2	Y	502	499	0			24
							23	4	552	9							
08	8587	X	8147	-0-	-440	-0-	243	1	7259	2	Y	571	569	0			26
							17	4	628	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
03	5084	X	3528	-0-	-1556	-0-	290	1	2617	2	Y	559	567	0	3	8	13
							6	4	615	9							
04	4920	X	2836	-0-	-2084	-0-	241	1	1933	2	Y	479	468	0	1	8	23
							135	4	527	9							
05	5084	X	3552	-0-	-1532	-0-	270	1	2563	2	Y	652	662	0			13
							2	4	717	9							
06	4290	X	3540	-0-	-750	-0-	264	1	2546	2	Y	660	655	0			18
							4	4	726	9							
07	4433	X	4069	-0-	-364	-0-	280	1	3122	2	Y	604	596	0			26
							3	4	664	9							
08	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	267	1	3383	2	Y	652	657	0			21
							15	4	717	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
03	5766	X	5161	-0-	-605	-0-	241	1	4089	2	Y	746	743	0	4	8	18
							10	4	821	9							
04	5580	X	4145	-0-	-1435	-0-	199	1	3095	2	Y	577	565	0	2	8	28
							216	4	635	9							
05	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	224	1	3941	2	Y	669	684	0			13
							3	4	736	9							
06	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	224	1	4325	2	Y	543	541	0			15
							6	4	597	9							
07	5146	X	4880	-0-	-266	-0-	228	1	3932	2	Y	651	638	0			28
							4	4	716	9							
08	6340	X	6340	-0-	-0-	-0-	222	1	5160	2	Y	849	850	0			27
							24	4	934	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
03	3348	X	2819	-0-	-529	-0-	279	1	2127	2	Y	371	367	0	2	8	9
							5	4	408	9							
04	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	227	1	2489	2	Y	763	733	0	2	8	37
							174	4	839	9							
05	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	251	1	2721	2	Y	866	886	0			17
							2	4	953	9							
06	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	250	1	2367	2	Y	793	788	0			22
							3	4	872	9							
07	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	316	1	2655	2	Y	813	801	0			34
							2	4	894	9							
08	3937	X	3678	-0-	-259	-0-	298	1	2561	2	Y	734	744	0			24
							12	4	807	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
03	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	121	1	8428	2	Y	1097	1099	0	1	8	85
							1207	9									
04	9330	X	4801	-0-	-4529	-0-	87	1	4092	2	Y	493	530	0	1	8	47
							80	4	542	9							
05	9641	X	82	-0-	-9559	-0-	78	1	4	2	Y	-0-	47	0			-0-
06	9450	X	3	-0-	-9447	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
07	9765	X	11	-0-	-9754	-0-	4	1	6	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	16716	X	16716	-0-	-0-	-0-	176	1	14757	2	Y	1621	1505	0			116
							1783	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
03	5301	X	3090	-0-	-2211	-0-	313	1	2269	2	Y	457	466	0	2	8	11
							5	4	503	9							
04	5130	X	3064	-0-	-2066	-0-	263	1	2209	2	Y	398	389	0	1	8	19
							154	4	438	9							
05	5301	X	3383	-0-	-1918	-0-	294	1	2563	2	Y	476	485	0			10
							2	4	524	9							
06	4576	X	4576	-0-	-0-	-0-	293	1	3519	2	Y	690	681	0			19
							5	4	759	9							
07	4247	X	3288	-0-	-959	-0-	298	1	2495	2	Y	448	448	0			19
							2	4	493	9							
08	3379	X	3227	-0-	-152	-0-	282	1	2449	2	Y	441	446	0			14
							11	4	485	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8339	X	8339	-0-		-0-	-0-	198 802	1 9	7339	2	Y	729	727	0	1	8	56
04	9081	X	9081	-0-		-0-	-0-	194 155	1 4	7932 800	2 9	Y	727	713	0	1	8	69
05	10175	X	10175	-0-		-0-	-0-	153 1	1 4	9139 882	2 9	Y	802	792	0	1	8	78
06	8401	X	8401	-0-		-0-	-0-	186 701	1 9	7514	2	Y	637	650	0			65
07	9393	X	8379	-0-		-1014	-0-	206 49	1 4	7376 748	2 9	Y	680	678	0			67
08	10168	X	8219	-0-		-1949	-0-	205 712	1 9	7302	2	Y	647	668	0			46

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7657	X	5275	-0-		-2382	-0-	167 6	1 4	4671 431	2 9	Y	392	382	0	1	8	39
04	7410	X	4632	-0-		-2778	-0-	163 203	1 4	3968 298	2 9	Y	271	288	0	1	8	21
05	6758	X	6112	-0-		-646	-0-	172 8	1 4	5364 568	2 9	Y	516	481	0	1	8	55
06	6577	X	6577	-0-		-0-	-0-	174 667	1 9	5736	2	Y	606	613	0			48
07	5788	X	5788	-0-		-0-	-0-	172 27	1 4	4890 699	2 9	Y	635	648	0			35
08	6107	X	5784	-0-		-323	-0-	150 6	1 4	4958 670	2 9	Y	609	609	0			35

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4130	-0-		-520	-0-	201 4	1 4	3569 356	2 9	Y	324	311	1	1	8	31
04	4410	X	3800	-0-		-610	-0-	179 512	1 4	2794 315	2 9	Y	286	290	1	1	8	26
05	4402	X	3995	-0-		-407	-0-	178 15	1 4	3479 323	2 9	Y	294	295	1	1	8	24
06	4200	X	3563	-0-		-637	-0-	152 1	1 4	3168 242	2 9	Y	220	211	1			33
07	4123	X	3785	-0-		-338	-0-	164 9	1 4	3359 253	2 9	Y	230	246	1			17
08	4123	X	3814	-0-		-309	-0-	160 274	1 9	3380	2	Y	249	238	1			28

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5620	X	5620	-0-		-0-	-0-	187 5	1 4	4880 548	2 9	Y	498	481	1	1	8	47
04	5349	X	5349	-0-		-0-	-0-	168 729	1 4	3972 480	2 9	Y	436	442	1	1	8	40
05	5642	X	4019	-0-		-1623	-0-	163 15	1 4	3587 254	2 9	Y	231	252	1			19
06	5460	X	3672	-0-		-1788	-0-	143 1	1 4	3319 209	2 9	Y	190	180	1			29
07	5642	X	3909	-0-		-1733	-0-	150 9	1 4	3534 216	2 9	Y	196	211	1			14
08	5611	X	3889	-0-		-1722	-0-	147 250	1 9	3492	2	Y	227	215	1			26

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
03	3100	X	2392	-0-	-708	-0-	251	1	1666	2	Y	430	424	1	1	8	41
							2	4	473	9							
04	3030	X	2156	-0-	-874	-0-	223	1	1289	2	Y	371	377	1	1	8	34
							236	4	408	9							
05	3193	X	2506	-0-	-687	-0-	221	1	1940	2	Y	306	314	1	1	8	25
							8	4	337	9							
06	3090	X	2256	-0-	-834	-0-	193	1	1779	2	Y	257	243	1			39
							1	4	283	9							
07	2852	X	2289	-0-	-563	-0-	203	1	1765	2	Y	288	306	1			21
							4	4	317	9							
08	2511	X	2143	-0-	-368	-0-	198	1	1664	2	Y	255	247	1			29
							281	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
03	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	158	1	6196	2	Y	426	403	0	1	8	42
							8	4	469	9							
04	7165	X	7165	-0-	-0-	-0-	167	1	6289	2	Y	352	366	0	1	8	27
							322	4	387	9							
05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	168	1	7522	2	Y	676	630	0	1	8	72
							11	4	744	9							
06	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	164	1	6947	2	Y	644	665	0			51
							708	9									
07	7409	X	6988	-0-	-421	-0-	169	1	6142	2	Y	585	603	0			33
							33	4	644	9							
08	8432	X	6846	-0-	-1586	-0-	147	1	6152	2	Y	490	495	0			28
							8	4	539	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
03	6789	X	99	-0-	-6690	-0-	99	1			Y	-0-	23	0			-0-
04	6390	X	37	-0-	-6353	-0-	37	1			Y	-0-					-0-
05	6603	X	61	-0-	-6542	-0-	61	1			Y	-0-					-0-
06	5580	X	2	-0-	-5578	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
07	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
08	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5673	X	5615	-0-	-58	-0-	72	1	5013	2	Y	482	480	0			37
							530	9									
04	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	101	1	5232	2	Y	468	459	0	1	8	45
							102	4	515	9							
05	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	106	1	14337	2	Y	1224	1149	0	1	8	119
							2	4	1346	9							
06	24453	X	24453	-0-	-0-	-0-	172	1	22260	2	Y	1837	1769	0			187
							2021	9									
07	22068	X	22068	-0-	-0-	-0-	157	1	19821	2	Y	1781	1792	0			176
							131	4	1959	9							
08	15779	X	13454	-0-	-2325	-0-	123	1	12175	2	Y	1051	1152	0			75
							1156	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
03	9951	X	2361	-0-	-7590	-0-	109	1	1877	2	Y	340	348	0			14
							1	4	374	9							
04	7800	X	-0-	-0-	-7800	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
05	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-					-0-
06	6360	X	-0-	-0-	-6360	-0-					Y	-0-					-0-
07	6541	X	11	-0-	-6530	-0-	9	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
08	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	180	1	6400	2	Y	1076	1069	0			7
							52	4	1184	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
03	7378	X	1987	-0-	-5391	-0-	61	1	1630	2	Y	268	279	0			11
							1	4	295	9							
04	7440	X	-0-	-0-	-7440	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
05	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					Y	-0-					-0-
06	7440	X	175	-0-	-7265	-0-	10	1	139	2	Y	23	23	0			-0-
							1	4	25	9							
07	7099	X	1869	-0-	-5230	-0-	138	1	1407	2	Y	278	277	0			1
							18	4	306	9							
08	1984	X	1833	-0-	-151	-0-	256	1	1222	2	Y	314	313	0			2
							10	4	345	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
03	4371	X	4219	-0-	-152	-0-	215	1	3603	2	Y	361	349	1	1	8	34
							4	4	397	9							
04	4320	X	3490	-0-	-830	-0-	194	1	2522	2	Y	283	290	1	1	8	26
							463	4	311	9							
05	4464	X	3093	-0-	-1371	-0-	191	1	2627	2	Y	240	247	1			19
							11	4	264	9							
06	4320	X	2812	-0-	-1508	-0-	155	1	2344	2	Y	284	260	1			43
							1	4	312	9							
07	4402	X	3220	-0-	-1182	-0-	175	1	2599	2	Y	399	413	1			29
							7	4	439	9							
08	4216	X	2752	-0-	-1464	-0-	166	1	2188	2	Y	362	350	1			41
							398	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
03	3875	X	1014	-0-	-2861	-0-	124	1	727	2	Y	145	144	0	8	8	19
							3	4	160	9							
04	1611	X	1611	-0-	-0-	-0-	54	1	1201	2	Y	272	282	0	7	8	2
							57	4	299	9							
05	2666	X	683	-0-	-1983	-0-	13	1	522	2	Y	134	135	0			1
							1	4	147	9							
06	2580	X	369	-0-	-2211	-0-	3	1	114	2	Y	229	228	0			2
							252	9									
07	2666	X	322	-0-	-2344	-0-	1	1	47	2	Y	249	248	0	2	1	1
							274	9									
08	1674	X	377	-0-	-1297	-0-	3	1	115	2	Y	235	234	0			2
							259	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
03	5270	X	1258	-0-	-4012	-0-	99	1	994	2	Y	150	153	0			6
							165	9									
04	5100	X	-0-	-0-	-5100	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	-0-					-0-
06	3330	X	-0-	-0-	-3330	-0-					Y	-0-					-0-
07	3441	X	2161	-0-	-1280	-0-	92	1	1758	2	Y	262	261	0			1
							23	4	288	9							
08	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	288	1	1805	2	Y	309	308	0			2
							15	4	340	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
03	4681	X	4205	-0-	-476	-0-	185	1	3642	2	Y	340	325	1	1	8	32
							4	4	374	9							
04	4530	X	4237	-0-	-293	-0-	165	1	3118	2	Y	347	346	1	1	8	32
							572	4	382	9							
05	4681	X	4409	-0-	-272	-0-	163	1	3738	2	Y	447	442	1	1	8	36
							16	4	492	9							
06	4080	X	3980	-0-	-100	-0-	141	1	3431	2	Y	370	350	1			56
							1	4	407	9							
07	4371	X	4131	-0-	-240	-0-	150	1	3674	2	Y	271	307	1			20
							9	4	298	9							
08	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	147	1	4238	2	Y	263	253	1			30
							289	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
03	7130	X	6602	-0-	-528	-0-	156	1	6084	2	Y	324	311	1	1	8	31
							6	4	356	9							
04	6813	X	6813	-0-	-0-	-0-	136	1	5339	2	Y	326	326	1	1	8	30
							979	4	359	9							
05	6913	X	6812	-0-	-101	-0-	139	1	6204	2	Y	403	400	1	1	8	32
							26	4	443	9							
06	6390	X	6031	-0-	-359	-0-	119	1	5524	2	Y	351	330	1			53
							2	4	386	9							
07	7037	X	6585	-0-	-452	-0-	129	1	5901	2	Y	491	508	1			36
							15	4	540	9							
08	7037	X	6437	-0-	-600	-0-	125	1	5876	2	Y	396	387	1			45
							436	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
03	3100	N	12331	-0-	9231	12056	159	1	10149	2	Y	1801	1760	0	2	8	54
							42	4	1981	9							
04	3000	N	6868	-0-	3868	15924	109	1	5417	2	Y	1087	1049	0	2	8	90
							146	4	1196	9							
05	24211	X	8287	-0-	-15924	-0-	101	1	6654	2	Y	1388	1412	0	2	8	64
							5	4	1527	9							
06	7964	X	7964	-0-	-0-	-0-	173	1	6208	2	Y	1438	1399	0			103
							1	4	1582	9							
07	12338	X	8703	-0-	-3635	-0-	192	1	6533	2	Y	1753	1793	0			63
							50	4	1928	9							
08	12338	X	8841	-0-	-3497	-0-	168	1	6638	2	Y	1849	1801	0			111
							1	4	2034	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
03	3100	N	20307	-0-	17207	17207	152	1	17105	2	Y	2708	2750	0	3	8	81
							71	4	2979	9							
04	31858	X	14651	-0-	-17207	-0-	97	1	12456	2	Y	1603	1548	0	3	8	133
							335	4	1763	9							
05	16791	X	16791	-0-	-0-	-0-	184	1	14470	2	Y	1934	1975	0	2	8	90
							10	4	2127	9							
06	15070	X	15070	-0-	-0-	-0-	197	1	12786	2	Y	1896	1851	0			135
							1	4	2086	9							
07	33201	X	13892	-0-	-19309	-0-	174	1	11760	2	Y	1698	1772	0			61
							90	4	1868	9							
08	20305	X	14386	-0-	-5919	-0-	157	1	12391	2	Y	1670	1631	0			100
							1	4	1837	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
03	15593	X	12153	-0-	-3440	-0-	93	1	10512	2	Y	1367	1366	0	2	8	41
							44	4	1504	9							
04	15090	X	11771	-0-	-3319	-0-	139	1	10093	2	Y	1153	1096	0	2	8	96
							271	4	1268	9							
05	15097	X	12006	-0-	-3091	-0-	167	1	10466	2	Y	1242	1278	0	2	8	58
							7	4	1366	9							
06	13290	X	11043	-0-	-2247	-0-	165	1	9502	2	Y	1250	1219	0			89
							1	4	1375	9							
07	13671	X	11144	-0-	-2527	-0-	157	1	9702	2	Y	1101	1150	0			40
							74	4	1211	9							
08	12152	X	11247	-0-	-905	-0-	141	1	10028	2	Y	979	960	0			59
							1	4	1077	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
03	1023	N	995	-0-	-28	-0-	16	1	837	2	Y	128	125	0			7
							1	4	141	9							
04	1200	N	1088	-0-	-112	-0-	26	1	762	2	Y	156	155	0			8
							128	4	172	9							
05	961	N	943	-0-	-18	-0-	16	1	779	2	Y	130	132	0			6
							5	4	143	9							
06	960	N	932	-0-	-28	-0-	13	1	710	2	Y	190	188	0			8
							209	9									
07	1116	N	753	-0-	-363	-0-	9	1	573	2	Y	152	155	0			5
							4	4	167	9							
08	930	N	609	-0-	-321	-0-	9	1	480	2	Y	107	107	0			5
							2	4	118	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
03	2604	N	1795	-0-	-809	-0-	31	1	1576	2	Y	170	165	0			9
							1	4	187	9							
04	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	50	1	1438	2	Y	186	186	0			9
							242	4	205	9							
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1408	2	Y	148	151	0			6
							10	4	163	9							
06	1740	N	1541	-0-	-199	-0-	24	1	1297	2	Y	199	196	0			9
							1	4	219	9							
07	2015	X	1583	-0-	-432	-0-	21	1	1325	2	Y	207	209	0			7
							9	4	228	9							
08	2015	X	1306	-0-	-709	-0-	20	1	1121	2	Y	145	145	0			7
							5	4	160	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
03	1209	N	1120	-0-	-89	-0-	18	1	934	2	Y	152	149	0			8
							1	4	167	9							
04	1530	N	1105	-0-	-425	-0-	29	1	843	2	Y	83	87	0			4
							142	4	91	9							
05	1085	N	909	-0-	-176	-0-	16	1	815	2	Y	65	66	0			3
							6	4	72	9							
06	1080	N	1004	-0-	-76	-0-	16	1	879	2	Y	99	98	0			4
							109	9									
07	1147	N	691	-0-	-456	-0-	8	1	506	2	Y	157	155	0			6
							4	4	173	9							
08	899	N	340	-0-	-559	-0-	5	1	267	2	Y	61	64	0			3
							1	4	67	9							

BRISCOE METCALF UNIT WELL #: 02HV RRCID -> 291469 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 7545 PERF. 7713 - 13903

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE CARLA RANCH UNIT B WELL #: 02HC RRCID -> 291696 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7287 - 13215

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-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

03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	1			Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 35HB RRCID -> 291829 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 8194 - 14899

03	13937	X	13937	-0-	-0-	-0-	352	1	11939	2	Y	1452	1438	0	2	8	43
							49	4	1597	9							
04	14008	X	14008	-0-	-0-	-0-	275	1	11041	2	Y	2177	2036	0	4	8	180
							297	4	2395	9							
05	15411	X	15411	-0-	-0-	-0-	321	1	11822	2	Y	2964	3003	0	4	8	137
							8	4	3260	9							
06	13985	X	13985	-0-	-0-	-0-	322	1	11464	2	Y	1998	1992	0			143
							1	4	2198	9							
07	16985	X	16985	-0-	-0-	-0-	336	1	13720	2	Y	2567	2618	0			92
							105	4	2824	9							
08	15407	X	14038	-0-	-1369	-0-	214	1	11705	2	Y	1925	1901	0			116
							1	4	2118	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HA RRCID -> 292109 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7381 PERF. 8040 - 14009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12090	X	7584	-0-	-4506	-0-	442	1	6105	2	Y	943	938	0	4	8	39
							1037	9									
04	10440	X	6170	-0-	-4270	-0-	318	1	4753	2	Y	885	875	0	2	8	47
							125	4	974	9							
05	9548	X	6378	-0-	-3170	-0-	346	1	5025	2	Y	832	838	0			41
							92	4	915	9							
06	8430	X	5649	-0-	-2781	-0-	260	1	4465	2	Y	740	750	0			31
							110	4	814	9							
07	8091	X	5530	-0-	-2561	-0-	202	1	4493	2	Y	746	741	0			36
							14	4	821	9							
08	7595	X	6733	-0-	-862	-0-	221	1	5507	2	Y	902	897	0			41
							13	4	992	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 04HB RRCID -> 292112 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 8038 - 14005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16275	X	6778	-0-	-9497	-0-	527	1	5679	2	Y	520	522	0	2	8	21
							572	9									
04	11760	X	5866	-0-	-5894	-0-	402	1	4759	2	Y	527	519	0	1	8	28
							125	4	580	9							
05	8649	X	6103	-0-	-2546	-0-	421	1	5043	2	Y	497	500	0			25
							92	4	547	9							
06	8370	X	6668	-0-	-1702	-0-	352	1	5575	2	Y	549	551	0			23
							137	4	604	9							
07	8339	X	6163	-0-	-2176	-0-	280	1	5292	2	Y	522	520	0			25
							17	4	574	9							
08	6789	X	6323	-0-	-466	-0-	302	1	5352	2	Y	596	594	0			27
							13	4	656	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HA RRCID -> 292162 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7896 - 13465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14796	X	14796	-0-	-0-	-0-	760	1	12312	2	Y	1567	1550	0	6	8	65
							1724	9									
04	12750	X	12750	-0-	-0-	-0-	543	1	10214	2	Y	1568	1546	0	3	8	84
							268	4	1725	9							
05	13640	X	11668	-0-	-1972	-0-	480	1	9669	2	Y	1220	1242	0	1	8	61
							177	4	1342	9							
06	14310	X	10393	-0-	-3917	-0-	314	1	8943	2	Y	833	859	0			35
							220	4	916	9							
07	14787	X	9827	-0-	-4960	-0-	198	1	8630	2	Y	884	876	0			43
							27	4	972	9							
08	14787	X	10206	-0-	-4581	-0-	230	1	8878	2	Y	979	977	0			45
							21	4	1077	9							

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
03	45174	X	15191	-0-	-29983	-0-	752	1	12944	2	Y	1359	1354	0	5	8	56
							1495	9									
04	13434	X	13434	-0-	-0-	-0-	547	1	11056	2	Y	1401	1379	0	3	8	75
							290	4	1541	9							
05	15459	X	15459	-0-	-0-	-0-	589	1	13018	2	Y	1467	1468	0	1	8	73
							238	4	1614	9							
06	13705	X	13705	-0-	-0-	-0-	324	1	11650	2	Y	1313	1331	0			55
							287	4	1444	9							
07	17921	X	17921	-0-	-0-	-0-	179	1	15736	2	Y	1778	1747	0			86
							50	4	1956	9							
08	15469	X	13069	-0-	-2400	-0-	197	1	11266	2	Y	1436	1456	0			66
							26	4	1580	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HB RRCID -> 292246 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7869 - 13474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21917	X	7702	-0-		-14215	-0-		517	1	6651	2	Y	485	486	0	2	8	20
									534	9									
04	21210	X	8734	-0-		-12476	-0-		484	1	7346	2	Y	646	630	0	1	8	35
									193	4	711	9							
05	16616	X	8927	-0-		-7689	-0-		484	1	7646	2	Y	597	602	0			30
									140	4	657	9							
06	13260	X	8740	-0-		-4520	-0-		314	1	7587	2	Y	593	598	0			25
									187	4	652	9							
07	9858	X	8404	-0-		-1454	-0-		233	1	7061	2	Y	989	966	0			48
									22	4	1088	9							
08	9021	X	8611	-0-		-410	-0-		267	1	7063	2	Y	1149	1144	0			53
									17	4	1264	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HC RRCID -> 292258 COMPL. DATE 11/27/2021 TOTAL DEPTH 7361 PERF. 7820 - 13391

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15260	X	15260	-0-		-0-	-0-		691	1	12956	2	Y	1466	1443	0	5	8	60
									1613	9									
04	14606	X	14606	-0-		-0-	-0-		519	1	11972	2	Y	1637	1606	0	3	8	88
									314	4	1801	9							
05	14423	X	14423	-0-		-0-	-0-		497	1	12301	2	Y	1273	1297	0	1	8	63
									225	4	1400	9							
06	14760	X	10781	-0-		-3979	-0-		226	1	9715	2	Y	546	586	0			23
									239	4	601	9							
07	15252	X	11024	-0-		-4228	-0-		94	1	10216	2	Y	619	612	0			30
									33	4	681	9							
08	15252	X	12380	-0-		-2872	-0-		74	1	11467	2	Y	738	734	0			34
									27	4	812	9							

BRISCOE FISHER UNIT WELL #: 03HD RRCID -> 292381 COMPL. DATE 11/26/2021 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7788 - 13557

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11966	X	10034	-0-		-1932	-0-		624	1	8574	2	Y	760	759	0	3	8	31
									836	9									
04	11130	X	9412	-0-		-1718	-0-		487	1	7848	2	Y	792	779	0	2	8	42
									206	4	871	9							
05	11253	X	9533	-0-		-1720	-0-		499	1	8087	2	Y	726	732	0			36
									148	4	799	9							
06	9720	X	9441	-0-		-279	-0-		348	1	8094	2	Y	727	732	0			31
									199	4	800	9							
07	10044	X	8723	-0-		-1321	-0-		240	1	7698	2	Y	691	689	0			33
									25	4	760	9							
08	10044	X	9030	-0-		-1014	-0-		268	1	7866	2	Y	798	795	0			36
									18	4	878	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HA RRCID -> 293031 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8410 - 13427

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15345	X	14252	-0-		-1093	-0-		213	1	13152	2	Y	788	791	0			11
									20	4	867	9							
04	15870	X	10630	-0-		-5240	-0-		322	1	8779	2	Y	771	764	0	2	8	16
									681	4	848	9							
05	16585	X	11668	-0-		-4917	-0-		211	1	10677	2	Y	625	629	0	1	8	11
									92	4	688	9							
06	16050	X	12825	-0-		-3225	-0-		140	1	11904	2	Y	677	674	0			14
									36	4	745	9							
07	14260	X	8971	-0-		-5289	-0-		129	1	8045	2	Y	650	649	0			15
									82	4	715	9							
08	14260	X	11678	-0-		-2582	-0-		87	1	10975	2	Y	552	555	0			12
									9	4	607	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 #: 01HC RRCID -> 293056 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7977 PERF. 8602 - 13416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10819	X	8527	-0-	-2292	-0-	281	1	6995	2	Y	1127	1125	0	1	8	16
							11	4	1240	9							
04	9780	X	6767	-0-	-3013	-0-	341	1	4993	2	Y	951	944	0	3	8	20
							387	4	1046	9							
05	9517	X	8667	-0-	-850	-0-	269	1	7504	2	Y	754	758	0	2	8	14
							65	4	829	9							
06	9967	X	9967	-0-	-0-	-0-	255	1	8732	2	Y	867	863	0			18
							26	4	954	9							
07	8525	X	8112	-0-	-413	-0-	241	1	7061	2	Y	671	673	0			16
							72	4	738	9							
08	8680	X	4640	-0-	-4040	-0-	19	1	4231	2	Y	352	360	0			8
							3	4	387	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 01HE RRCID -> 293167 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 7960 PERF. 9093 - 13495

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	140	-0-	-13345	-0-	139	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	13050	X	-0-	-0-	-13050	-0-					Y	-0-					-0-
05	5487	X	3838	-0-	-1649	-0-	200	1	3218	2	Y	356	349	0	1	8	6
							28	4	392	9							
06	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	292	1	2384	2	Y	289	289	0			6
							7	4	318	9							
07	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	276	1	2871	2	Y	341	339	0			8
							29	4	375	9							
08	3844	X	3551	-0-	-293	-0-	140	1	3068	2	Y	309	310	0			7
							3	4	340	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 01HW RRCID -> 294222 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7374 PERF. 7433 - 18213

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	301	1	2734	2	Y	153	146	0			15
							3	4	168	9							
04	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	235	1	2475	2	Y	133	138	0			10
							127	4	146	9							
05	2788	X	2788	-0-	-0-	-0-	298	1	2263	2	Y	204	192	0			22
							3	4	224	9							
06	3090	X	2060	-0-	-1030	-0-	292	1	1593	2	Y	159	168	0			13
							175	9									
07	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	296	1	2494	2	Y	258	257	0			14
							14	4	284	9							
08	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	258	1	2974	2	Y	297	294	0			17
							4	4	327	9							

BRISCOE CATARINA NORTH WELL #: 34HX RRCID -> 294314 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7871 - 13583

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	2193	-0-	-411	-0-	318	1	1563	2	Y	280	281	0	1	8	7
							4	4	308	9							
04	2520	X	2084	-0-	-436	-0-	270	1	1426	2	Y	262	255	0	1	8	13
							100	4	288	9							
05	2416	X	2416	-0-	-0-	-0-	302	1	1750	2	Y	330	336	0			7
							1	4	363	9							
06	2130	X	1483	-0-	-647	-0-	239	1	1020	2	Y	203	204	0			6
							1	4	223	9							
07	2139	N	1988	-0-	-151	-0-	234	1	1461	2	Y	265	260	0			11
							1	4	292	9							
08	2927	N	2927	-0-	-0-	-0-	292	1	2222	2	Y	366	365	0			12
							10	4	403	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11042	X	11042	-0-		-0-	-0-	213	1	9316	2	Y	1355	1348	0	7	8	33
								22	4	1491	9							
04	7725	X	7725	-0-		-0-	-0-	226	1	6082	2	Y	902	889	0	2	8	44
								425	4	992	9							
05	7733	X	7733	-0-		-0-	-0-	307	1	6355	2	Y	969	994	0			19
								5	4	1066	9							
06	6594	X	6594	-0-		-0-	-0-	308	1	5553	2	Y	659	660	0			18
								8	4	725	9							
07	11036	X	6740	-0-		-4296	-0-	321	1	5395	2	Y	926	905	0			39
								5	4	1019	9							
08	11036	X	6582	-0-		-4454	-0-	304	1	5289	2	Y	877	888	0			28
								24	4	965	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11718	X	5323	-0-		-6395	-0-	262	1	4313	2	Y	653	689	0			32
								30	4	718	9							
04	8010	X	5496	-0-		-2514	-0-	265	1	3938	2	Y	538	542	0	1	8	27
								701	4	592	9							
05	5921	X	4716	-0-		-1205	-0-	283	1	3791	2	Y	566	565	0			28
								19	4	623	9							
06	5280	X	5004	-0-		-276	-0-	267	1	4036	2	Y	631	626	0			33
								7	4	694	9							
07	5673	X	5023	-0-		-650	-0-	237	1	4160	2	Y	538	546	0			25
								34	4	592	9							
08	5673	X	5084	-0-		-589	-0-	193	1	4241	2	Y	561	549	0			37
								33	4	617	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11663	X	11663	-0-		-0-	-0-	184	1	9805	2	Y	1461	1548	0			71
								67	4	1607	9							
04	9993	X	9993	-0-		-0-	-0-	156	1	7340	2	Y	1083	1099	0	1	8	54
								1306	4	1191	9							
05	10129	X	10129	-0-		-0-	-0-	162	1	8774	2	Y	1044	1046	0			52
								45	4	1148	9							
06	10164	X	10164	-0-		-0-	-0-	148	1	8875	2	Y	1023	1022	0			53
								16	4	1125	9							
07	11067	X	10942	-0-		-125	-0-	141	1	9560	2	Y	1056	1060	0			49
								79	4	1162	9							
08	11067	X	10373	-0-		-694	-0-	128	1	9084	2	Y	990	974	0			65
								72	4	1089	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	140	-0-		-8819	-0-	19	1	110	2	Y	10	27	0	2	8	1
								11	9									
04	8250	X	189	-0-		-8061	-0-	7	1	152	2	Y	21	22	0			-0-
								7	4	23	9							
05	8401	X	46	-0-		-8355	-0-	1	1	39	2	Y	5	5	0			-0-
								6	9									
06	6810	X	8	-0-		-6802	-0-	7	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	1988	X	1988	-0-		-0-	-0-	42	1	1734	2	Y	192	189	0	2	1	1
								1	4	211	9							
08	2179	X	2179	-0-		-0-	-0-	39	1	1582	2	Y	507	505	0			3
								558	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-	36	0			-0-
04	3780	X	1206	-0-	-2574	-0-	24	1	534	2	Y	566	555	0	7	8	4
							25	4	623	9							
05	3906	X	3768	-0-	-138	-0-	49	1	1917	2	Y	1634	1626	0	2	8	10
							5	4	1797	9							
06	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	58	1	2264	2	Y	1678	1675	0			13
							1	4	1846	9							
07	2170	X	2047	-0-	-123	-0-	47	1	1935	2	Y	58	70	0	1	1	-0-
							1	4	64	9							
08	3782	X	1579	-0-	-2203	-0-	23	1	951	2	Y	550	546	0			4
							605	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
03	12214	X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
04	11460	X	2542	-0-	-8918	-0-	91	1	2008	2	Y	315	309	0	4	8	2
							96	4	347	9							
05	11842	X	2488	-0-	-9354	-0-	40	1	1585	2	Y	781	777	0	1	8	5
							4	4	859	9							
06	11460	X	2037	-0-	-9423	-0-	16	1	602	2	Y	1290	1285	0			10
							1419	9									
07	2635	X	791	-0-	-1844	-0-	6	1	270	2	Y	468	471	0	4	1	3
							515	9									
08	2635	X	903	-0-	-1732	-0-	10	1	422	2	Y	428	428	0			3
							471	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
03	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	144	1	1932	2	Y	770	748	0	3	8	25
							8	4	847	9							
04	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	170	1	2565	2	Y	494	498	0	1	8	20
							9	4	543	9							
05	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	191	1	3488	2	Y	366	365	0	2	8	19
							25	4	403	9							
06	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	170	1	3405	2	Y	364	366	0			17
							24	4	400	9							
07	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	170	1	3049	2	Y	292	293	0			16
							7	4	321	9							
08	6691	X	6691	-0-	-0-	-0-	227	1	6001	2	Y	408	409	0			15
							14	4	449	9							

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
03	3720	X	1351	-0-	-2369	-0-	62	1	1003	2	Y	256	260	0	1	8	8
							4	4	282	9							
04	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	163	1	2347	2	Y	873	844	0	2	8	35
							8	4	960	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	185	1	1950	2	Y	604	605	0	3	8	31
							14	4	664	9							
06	2490	X	2430	-0-	-60	-0-	240	1	1637	2	Y	493	501	0			23
							11	4	542	9							
07	3596	X	2256	-0-	-1340	-0-	261	1	1536	2	Y	414	414	0			23
							4	4	455	9							
08	3596	X	1757	-0-	-1839	-0-	270	1	1208	2	Y	251	265	0			9
							3	4	276	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3947	-0-		-1075	-0-		310	1	3050	2	Y	527	531	0	3	8	13
									7	4	580	9							
04	4440	X	4318	-0-		-122	-0-		261	1	3154	2	Y	621	602	0	2	8	30
									220	4	683	9							
05	5135	X	5135	-0-		-0-	-0-		295	1	3956	2	Y	801	815	0			16
									3	4	881	9							
06	4677	X	4677	-0-		-0-	-0-		283	1	3556	2	Y	757	752	0			21
									5	4	833	9							
07	5237	X	5237	-0-		-0-	-0-		302	1	4061	2	Y	791	779	0			33
									4	4	870	9							
08	5146	X	4840	-0-		-306	-0-		283	1	3813	2	Y	661	673	0			21
									17	4	727	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6324	X	5475	-0-		-849	-0-		329	1	4035	2	Y	1007	948	0	53	1	5
									3	4	1108	9			1	8			
04	8304	X	8304	-0-		-0-	-0-		297	1	5808	2	Y	1927	1919	0	4	8	9
									79	4	2120	9							
05	8032	X	8032	-0-		-0-	-0-		357	1	5623	2	Y	1834	1835	0	3	8	5
									35	4	2017	9							
06	8676	X	8676	-0-		-0-	-0-		321	1	6106	2	Y	2030	2028	0			7
									16	4	2233	9							
07	8587	X	5494	-0-		-3093	-0-		231	1	3648	2	Y	1434	1433	0			8
									38	4	1577	9							
08	8587	X	5531	-0-		-3056	-0-		221	1	3785	2	Y	1382	1381	0			9
									5	4	1520	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	5221	-0-		2121	2554		263	1	3287	2	Y	1517	1428	0	80	1	8
									2	4	1669	9			2	8			
04	3000	N	5681	-0-		2681	5235		246	1	3451	2	Y	1761	1757	0	4	8	8
									47	4	1937	9							
05	9366	X	4131	-0-		-5235	-0-		346	1	2429	2	Y	1219	1222	0	2	8	3
									15	4	1341	9							
06	2597	X	2597	-0-		-0-	-0-		306	1	1494	2	Y	721	722	0			2
									4	4	793	9							
07	5859	X	3397	-0-		-2462	-0-		375	1	2412	2	Y	532	531	0			3
									25	4	585	9							
08	5859	X	5402	-0-		-457	-0-		343	1	4317	2	Y	669	668	0			4
									6	4	736	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2315	N	2315	-0-		-0-	-0-		299	1	1658	2	Y	324	307	0			32
									2	4	356	9							
04	1771	N	1771	-0-		-0-	-0-		232	1	1235	2	Y	219	234	0			17
									63	4	241	9							
05	1426	N	875	-0-		-551	-0-		289	1	440	2	Y	132	135	0			14
									1	4	145	9							
06	1380	N	656	-0-		-724	-0-		285	1	272	2	Y	90	97	0			7
									99	9									
07	2325	X	1584	-0-		-741	-0-		286	1	938	2	Y	323	312	0			18
									5	4	355	9							
08	2325	X	534	-0-		-1791	-0-		245	1	212	2	Y	70	84	0			4
									77	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	1209	X	590	-0-	-619	-0-	57	1	334	2	Y	180	154	0	32	8	20
							1	4	198	9							
04	2623	X	2623	-0-	-0-	-0-	58	1	1273	2	Y	1119	1118	0	13	8	8
							61	4	1231	9							
05	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	35	1	1390	2	Y	988	989	0	1	8	6
							4	4	1087	9							
06	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	36	1	1382	2	Y	942	941	0			7
							1	4	1036	9							
07	2697	X	1296	-0-	-1401	-0-	18	1	730	2	Y	498	498	0	4	1	3
							548	9									
08	2697	X	1194	-0-	-1503	-0-	16	1	637	2	Y	492	492	0			3
							541	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HA RRCID -> 294369 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 7582 - 17519

03	4991	X	2542	-0-	-2449	-0-	8	1	2054	2	Y	432	432	0	1	8	3
							5	4	475	9							
04	4830	X	80	-0-	-4750	-0-	62	2	3	4	Y	14	17	0			-0-
							15	9									
05	4991	X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-					-0-
06	2460	X	1600	-0-	-860	-0-	126	1	1151	2	Y	275	273	0			2
							20	4	303	9							
07	2542	X	819	-0-	-1723	-0-	350	1	415	2	Y	42	44	0			-0-
							8	4	46	9							
08	2542	X	894	-0-	-1648	-0-	464	1	359	2	Y	61	61	0			-0-
							4	4	67	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HF RRCID -> 294373 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7412 - 17544

03	12183	X	4070	-0-	-8113	-0-	13	1	3491	2	Y	506	507	0	1	8	4
							9	4	557	9							
04	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
05	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					-0-
06	9870	X	156	-0-	-9714	-0-	1	1	127	2	Y	24	24	0			-0-
							2	4	26	9							
07	6169	X	694	-0-	-5475	-0-	197	1	410	2	Y	72	72	0			-0-
							8	4	79	9							
08	4061	X	512	-0-	-3549	-0-	325	1	168	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HG RRCID -> 294374 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7759 - 14260

03	9269	X	-0-	-0-	-9269	-0-					Y	-0-					-0-
04	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
06	215	X	215	-0-	-0-	-0-	92	1	87	2	Y	31	31	0			-0-
							2	4	34	9							
07	14B2 EXT		375	-0-	375	375	375	1			Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		471	-0-	471	846	471	1			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	3751	X	3353	-0-	-398	-0-	651	1	1976	2	Y	659	623	0	1	8	74
							1	4	725	9							
04	3630	X	3131	-0-	-499	-0-	678	1	1610	2	Y	590	544	0	1	8	119
							194	4	649	9							
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	227	1	2774	2	Y	713	700	0	1	8	131
							784	9									
06	3240	X	2472	-0-	-768	-0-	94	1	1844	2	Y	485	497	0			119
							534	9									
07	3348	X	2359	-0-	-989	-0-	124	1	1522	2	Y	583	573	0			129
							72	4	641	9							
08	3782	X	2356	-0-	-1426	-0-	75	1	1584	2	Y	634	671	0			92
							697	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
03	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	620	1	3746	2	Y	626	596	0	1	8	70
							1	4	689	9							
04	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	747	1	3067	2	Y	617	562	0	1	8	124
							370	4	679	9							
05	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	238	1	3869	2	Y	563	583	0	1	8	103
							619	9									
06	4890	X	1602	-0-	-3288	-0-	67	1	1296	2	Y	217	267	0			53
							239	9									
07	5053	X	1663	-0-	-3390	-0-	102	1	1220	2	Y	257	253	0			57
							58	4	283	9							
08	5053	X	3548	-0-	-1505	-0-	109	1	2804	2	Y	577	550	0			84
							635	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
03	4433	X	9	-0-	-4424	-0-	1	1	7	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4290	X	2632	-0-	-1658	-0-	82	1	1812	2	Y	593	582	0	7	8	4
							86	4	652	9							
05	3875	X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
07	2728	X	131	-0-	-2597	-0-	2	1	101	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					156
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	87	1			69
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					69

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 16HD RRCID -> 294380 COMPL. DATE 08/28/2019 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 7362 - 12242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1801	-0-	-741	-0-	520	1	1091	2	Y	173	179	0			19
							190	9									
04	2070	X	1492	-0-	-578	-0-	511	1	737	2	Y	141	132	0			28
							89	4	155	9							
05	2077	X	1505	-0-	-572	-0-	136	1	1187	2	Y	165	163	0			30
							182	9									
06	2010	X	1504	-0-	-506	-0-	64	1	1232	2	Y	189	173	0			46
							208	9									
07	2077	X	1573	-0-	-504	-0-	100	1	1187	2	Y	209	209	0			46
							56	4	230	9							
08	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	68	1	1454	2	Y	261	269	0			38
							287	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 18HY RRCID -> 294381 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7300 - 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
03	8153	X	5481	-0-	-2672	-0-	341	1	4236	2	Y	820	812	0	1	8	92
							2	4	902	9							
04	7890	X	345	-0-	-7545	-0-	40	1	222	2	Y	51	133	0			10
							27	4	56	9							
05	7006	X	1	-0-	-7005	-0-	1	1			Y	-0-	10	0			-0-
06	6480	X	583	-0-	-5897	-0-	22	1	462	2	Y	90	68	0			22
							99	9									
07	5487	X	941	-0-	-4546	-0-	47	1	638	2	Y	205	182	0			45
							30	4	226	9							
08	5487	X	612	-0-	-4875	-0-	23	1	394	2	Y	177	196	0			26
							195	9									

BRISCOE CARLA RANCH WELL #: 13HC RRCID -> 294392 COMPL. DATE 11/25/2018 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 7554 - 17647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	2622	-0-	-3454	-0-	8	1	2227	2	Y	346	346	0	1	8	3
							6	4	381	9							
04	5880	X	59	-0-	-5821	-0-	48	2	2	4	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
05	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-
06	4800	X	210	-0-	-4590	-0-	98	1	91	2	Y	17	17	0			-0-
							2	4	19	9							
07	2604	X	210	-0-	-2394	-0-	174	1	29	2	Y	5	5	0			-0-
							1	4	6	9							
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6138	X	5149	-0-	-989	-0-	16	1	4342	2	Y	709	713	0	1	8	5
							11	4	780	9							
04	5940	X	218	-0-	-5722	-0-	1	1	173	2	Y	33	38	0			-0-
							8	4	36	9							
05	6138	X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-					-0-
06	5940	X	698	-0-	-5242	-0-	5	1	558	2	Y	114	113	0			1
							10	4	125	9							
07	6324	X	1544	-0-	-4780	-0-	56	1	1228	2	Y	214	214	0			1
							25	4	235	9							
08	5146	X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 02HF RRCID -> 294395 COMPL. DATE 08/23/2018 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7752 - 17664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	149	-0-	-254	-0-	149	1			Y	-0-					-0-
04	240	N	180	-0-	-60	-0-	180	1			Y	-0-					-0-
05	248	N	170	-0-	-78	-0-	158	1	9	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	95	1	243	2	Y	77	73	0			4
							2	4	85	9							
07	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	207	1	936	2	Y	261	251	0			14
							2	4	287	9							
08	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	173	1	690	2	Y	150	159	0			5
							2	4	165	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HX RRCID -> 294396 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 7900 - 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
03	2201	X	1187	-0-	-1014	-0-	65	1	1042	2	Y	69	67	0			2
							4	4	76	9							
04	8270	X	8270	-0-	-0-	-0-	214	1	7301	2	Y	663	637	0	2	8	26
							26	4	729	9							
05	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	150	1	5398	2	Y	414	417	0	2	8	21
							39	4	455	9							
06	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	86	1	5947	2	Y	485	483	0			23
							41	4	534	9							
07	8556	X	7196	-0-	-1360	-0-	85	1	6633	2	Y	420	420	0			23
							16	4	462	9							
08	8556	X	6363	-0-	-2193	-0-	91	1	5938	2	Y	291	303	0			11
							14	4	320	9							

DIAMOND H STATE UNIT D WELL #: 04HY RRCID -> 294397 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 7626 PERF. 7790 - 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
03	9393	X	3093	-0-	-6300	-0-	142	1	2895	2	Y	40	46	0			1
							12	4	44	9							
04	10260	X	1576	-0-	-8684	-0-	181	1	1306	2	Y	76	74	0			3
							5	4	84	9							
05	10602	X	2664	-0-	-7938	-0-	223	1	2226	2	Y	181	174	0	1	8	9
							16	4	199	9							
06	10260	X	3581	-0-	-6679	-0-	267	1	3080	2	Y	194	194	0			9
							21	4	213	9							
07	5146	X	3080	-0-	-2066	-0-	281	1	2606	2	Y	170	170	0			9
							6	4	187	9							
08	3100	X	2618	-0-	-482	-0-	292	1	2193	2	Y	116	121	0			4
							5	4	128	9							

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
03	3999	X	3962	-0-	-37	-0-	255	1	3571	2	Y	110	109	0			4
							15	4	121	9							
04	4500	X	1919	-0-	-2581	-0-	276	1	1562	2	Y	69	70	0			3
							5	4	76	9							
05	4650	X	1724	-0-	-2926	-0-	273	1	1201	2	Y	219	210	0	1	8	11
							9	4	241	9							
06	4500	X	1578	-0-	-2922	-0-	254	1	1120	2	Y	178	181	0			8
							8	4	196	9							
07	3968	X	2311	-0-	-1657	-0-	277	1	1920	2	Y	99	102	0			5
							5	4	109	9							
08	3968	X	1658	-0-	-2310	-0-	279	1	1278	2	Y	89	91	0			3
							3	4	98	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	3100	X	232	-0-	-2868	-0-	203	1	23	2	Y	5	11	0			-0-
							6	9									
04	2550	X	3	-0-	-2547	-0-	3	1			Y	-0-					-0-
05	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					-0-
06	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	2542	X	2033	-0-	-509	-0-	308	1	1493	2	Y	207	214	0	1	8	5
							4	4	228	9							
04	2460	X	2044	-0-	-416	-0-	265	1	1519	2	Y	140	138	0			7
							106	4	154	9							
05	3441	X	2011	-0-	-1430	-0-	284	1	1563	2	Y	148	152	0			3
							1	4	163	9							
06	3330	X	2146	-0-	-1184	-0-	274	1	1701	2	Y	154	153	0			4
							2	4	169	9							
07	3441	X	2433	-0-	-1008	-0-	309	1	2013	2	Y	99	99	0			4
							2	4	109	9							
08	2401	X	2401	-0-	-0-	-0-	286	1	1999	2	Y	97	98	0			3
							9	4	107	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
03	6076	X	2315	-0-	-3761	-0-	522	1	1316	2	Y	433	483	0			49
							1	4	476	9							
04	4560	X	3137	-0-	-1423	-0-	623	1	1614	2	Y	641	560	0	1	8	129
							195	4	705	9							
05	4123	X	3757	-0-	-366	-0-	206	1	2698	2	Y	775	760	0	2	8	142
							853	9									
06	3990	X	1987	-0-	-2003	-0-	79	1	1563	2	Y	314	379	0			77
							345	9									
07	4123	X	2508	-0-	-1615	-0-	131	1	1806	2	Y	441	421	0			97
							86	4	485	9							
08	3751	X	3378	-0-	-373	-0-	105	1	2664	2	Y	554	571	0			80
							609	9									

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
03	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	457	1	4596	2	Y	1533	1489	0	2	8	172
							2	4	1686	9							
04	2730	X	1619	-0-	-1111	-0-	165	1	932	2	Y	373	470	0			75
							112	4	410	9							
05	5208	X	10	-0-	-5198	-0-	1	1	7	2	Y	2	77	0			-0-
							2	9									
06	6510	X	2573	-0-	-3937	-0-	85	1	1818	2	Y	609	460	0			149
							670	9									
07	6727	X	1709	-0-	-5018	-0-	68	1	1059	2	Y	484	526	0			107
							50	4	532	9							
08	6727	X	1720	-0-	-5007	-0-	54	1	1462	2	Y	185	265	0			27
							204	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	10115	X	10115	-0-	-0-	-0-	517	1	8570	2	Y	932	933	0	1	8	104
							3	4	1025	9							
04	8460	X	910	-0-	-7550	-0-	64	1	668	2	Y	88	174	0			18
							81	4	97	9							
05	9920	X	64	-0-	-9856	-0-	2	1	56	2	Y	5	22	0			1
							6	9									
06	9780	X	490	-0-	-9290	-0-	19	1	420	2	Y	46	36	0			11
							51	9									
07	10106	X	2806	-0-	-7300	-0-	113	1	2203	2	Y	351	285	0			77
							104	4	386	9							
08	10106	X	7093	-0-	-3013	-0-	200	1	6145	2	Y	680	659	0			98
							748	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
03	8339	X	6910	-0-	-1429	-0-	215	1	5439	2	Y	1121	1121	0	4	8	36
							23	4	1233	9							
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	233	1	5497	2	Y	1216	1201	0	3	8	48
							19	4	1338	9							
05	8060	X	4888	-0-	-3172	-0-	215	1	3561	2	Y	987	979	0	5	8	51
							26	4	1086	9							
06	7800	X	5631	-0-	-2169	-0-	189	1	4122	2	Y	1174	1170	0			55
							29	4	1291	9							
07	8060	X	5497	-0-	-2563	-0-	167	1	4156	2	Y	1058	1055	0			58
							10	4	1164	9							
08	7316	X	4589	-0-	-2727	-0-	200	1	3600	2	Y	710	742	0			26
							8	4	781	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
03	3534	X	1976	-0-	-1558	-0-	198	1	1411	2	Y	328	336	0	1	8	11
							6	4	361	9							
04	3420	X	2342	-0-	-1078	-0-	200	1	2090	2	Y	41	50	0			2
							7	4	45	9							
05	3534	X	1182	-0-	-2352	-0-	161	1	796	2	Y	199	190	0	1	8	10
							6	4	219	9							
06	3390	X	1791	-0-	-1599	-0-	203	1	1230	2	Y	317	312	0			15
							9	4	349	9							
07	3503	X	2343	-0-	-1160	-0-	255	1	1663	2	Y	383	377	0			21
							4	4	421	9							
08	2418	X	1949	-0-	-469	-0-	255	1	1282	2	Y	372	379	0			14
							3	4	409	9							

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
03	15128	X	12740	-0-	-2388	-0-	154	1	11334	2	Y	1114	1117	0	6	8	27
							27	4	1225	9							
04	14640	X	9964	-0-	-4676	-0-	139	1	8287	2	Y	872	854	0	2	8	43
							579	4	959	9							
05	14477	X	8516	-0-	-5961	-0-	179	1	7447	2	Y	804	831	0			16
							6	4	884	9							
06	12450	X	9278	-0-	-3172	-0-	283	1	7985	2	Y	908	899	0			25
							11	4	999	9							
07	12865	X	8869	-0-	-3996	-0-	207	1	7766	2	Y	808	799	0			34
							7	4	889	9							
08	13213	X	13213	-0-	-0-	-0-	210	1	11587	2	Y	1239	1233	0			40
							53	4	1363	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	20801	X	14647	-0-	-6154	-0-	135	1	13368	2	Y	1011	1018	0	5	8	24
							32	4	1112	9							
04	19140	X	11881	-0-	-7259	-0-	170	1	10114	2	Y	810	792	0	2	8	40
							706	4	891	9							
05	18135	X	13098	-0-	-5037	-0-	130	1	11884	2	Y	976	996	0			20
							10	4	1074	9							
06	15480	X	12979	-0-	-2501	-0-	189	1	11664	2	Y	1008	1000	0			28
							17	4	1109	9							
07	15371	X	15371	-0-	-0-	-0-	211	1	13935	2	Y	1102	1083	0			47
							13	4	1212	9							
08	14632	X	13171	-0-	-1461	-0-	227	1	11865	2	Y	932	949	0			30
							54	4	1025	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	80	1			63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63

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
03	18631	X	14948	-0-	-3683	-0-	125	1	13504	2	Y	1170	1186	0	6	8	28
							32	4	1287	9							
04	18030	X	10155	-0-	-7875	-0-	113	1	8668	2	Y	699	691	0	2	8	34
							605	4	769	9							
05	18631	X	7567	-0-	-11064	-0-	120	1	6823	2	Y	562	585	0			11
							6	4	618	9							
06	18030	X	10422	-0-	-7608	-0-	177	1	9341	2	Y	810	799	0			22
							13	4	891	9							
07	17639	X	4480	-0-	-13159	-0-	196	1	3937	2	Y	312	321	0			13
							4	4	343	9							
08	14942	X	8991	-0-	-5951	-0-	249	1	7958	2	Y	680	671	0			22
							36	4	748	9							

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
03	3069	X	1008	-0-	-2061	-0-	128	1	546	2	Y	302	307	0	1	8	10
							2	4	332	9							
04	2970	X	2392	-0-	-578	-0-	156	1	1342	2	Y	808	784	0	2	8	32
							5	4	889	9							
05	3069	X	2427	-0-	-642	-0-	137	1	1807	2	Y	427	435	0	2	8	22
							13	4	470	9							
06	1860	X	1662	-0-	-198	-0-	77	1	1201	2	Y	342	348	0			16
							8	4	376	9							
07	2480	X	2155	-0-	-325	-0-	123	1	1585	2	Y	403	397	0			22
							4	4	443	9							
08	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	189	1	1517	2	Y	1341	1314	0			49
							4	4	1475	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-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 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					221
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	124	1			98
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

ROGERS DENTONIO 29 UNIT WELL #: 02HE RRCID -> 294673 COMPL. DATE 01/08/2019 TOTAL DEPTH 7206 PERF. 7573 - 13658

03	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	151	1	15798	2	Y	2844	3005	0			137
							108	4	3128	9							
04	20304	X	20304	-0-	-0-	-0-	131	1	14409	2	Y	2908	2896	0	3	8	146
							2565	4	3199	9							
05	21004	X	21004	-0-	-0-	-0-	128	1	17389	2	Y	3089	3082	0			153
							89	4	3398	9							
06	19080	X	18991	-0-	-89	-0-	116	1	15751	2	Y	2814	2822	0			145
							29	4	3095	9							
07	18879	X	18206	-0-	-673	-0-	96	1	14937	2	Y	2772	2789	0			128
							124	4	3049	9							
08	18879	X	17680	-0-	-1199	-0-	98	1	14470	2	Y	2725	2674	0			179
							114	4	2998	9							

BRISCOE CATARINA SOUTH WELL #: 27HZ RRCID -> 294950 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8007 - 15552

03	19499	X	6210	-0-	-13289	-0-	79	1	5218	2	Y	828	837	0	1	8	35
							2	4	911	9							
04	17700	X	7103	-0-	-10597	-0-	864	1	5311	2	Y	834	758	0	1	8	110
							11	4	917	9							
05	17918	X	10045	-0-	-7873	-0-	16	1	8455	2	Y	1402	1434	0	60	1	17
							32	4	1542	9			1	8			
06	20554	X	20554	-0-	-0-	-0-	81	1	17058	2	Y	3007	3009	0			15
							107	4	3308	9							
07	15035	X	13135	-0-	-1900	-0-	91	1	10158	2	Y	2505	2507	0			13
							130	4	2756	9							
08	10044	X	9633	-0-	-411	-0-	128	1	7475	2	Y	1790	1791	0			12
							61	4	1969	9							

BRISCOE COCHINA EAST RANCH WELL #: 60HX RRCID -> 295490 COMPL. DATE 06/04/2023 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9142 - 20172

03	38719	X	24250	-0-	-14469	-0-	741	1	21291	2	Y	2015	2037	0	12	8	26
							1	4	2217	9							
04	33180	X	25509	-0-	-7671	-0-	559	1	22492	2	Y	2232	2194	0	13	8	51
							3	4	2455	9							
05	33666	X	25231	-0-	-8435	-0-	252	1	22364	2	Y	2028	2007	0	38	8	34
							384	4	2231	9							
06	32580	X	23320	-0-	-9260	-0-	146	1	21540	2	Y	1450	1464	0			20
							39	4	1595	9							
07	26288	X	22131	-0-	-4157	-0-	118	1	20769	2	Y	1116	1118	0			18
							16	4	1228	9							
08	26288	X	22183	-0-	-4105	-0-	140	1	20861	2	Y	1059	1062	0			15
							17	4	1165	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	27497	X	19558	-0-	-7939	-0-	599	1	17217	2	Y	1583	1610	0	9	8	20
							1	4	1741	9							
04	26610	X	16344	-0-	-10266	-0-	360	1	14489	2	Y	1357	1338	0	8	8	31
							2	4	1493	9							
05	26629	X	16171	-0-	-10458	-0-	162	1	14406	2	Y	1233	1220	0	23	8	21
							247	4	1356	9							
06	23190	X	16076	-0-	-7114	-0-	100	1	14706	2	Y	1131	1136	0			16
							26	4	1244	9							
07	20367	X	14555	-0-	-5812	-0-	76	1	13453	2	Y	924	925	0			15
							10	4	1016	9							
08	19561	X	13350	-0-	-6211	-0-	83	1	12287	2	Y	882	884	0			13
							10	4	970	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
03	11997	X	3434	-0-	-8563	-0-	203	1	2853	2	Y	337	336	0	2	8	8
							7	4	371	9							
04	7050	X	3443	-0-	-3607	-0-	168	1	2723	2	Y	329	320	0	1	8	16
							190	4	362	9							
05	5673	X	3524	-0-	-2149	-0-	214	1	2911	2	Y	361	370	0			7
							2	4	397	9							
06	4530	X	1879	-0-	-2651	-0-	232	1	1438	2	Y	188	190	0			5
							2	4	207	9							
07	3565	X	1458	-0-	-2107	-0-	228	1	1087	2	Y	129	129	0			5
							1	4	142	9							
08	3565	X	1011	-0-	-2554	-0-	280	1	644	2	Y	76	79	0			2
							3	4	84	9							

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
03	16807	X	16807	-0-	-0-	-0-	185	1	13797	2	Y	2538	2492	0	13	8	61
							33	4	2792	9							
04	11120	X	11120	-0-	-0-	-0-	132	1	8607	2	Y	1618	1596	0	4	8	79
							601	4	1780	9							
05	10747	X	10747	-0-	-0-	-0-	139	1	8743	2	Y	1689	1733	0	1	8	34
							7	4	1858	9							
06	12960	X	10977	-0-	-1983	-0-	248	1	8759	2	Y	1779	1764	0			49
							13	4	1957	9							
07	16802	X	8483	-0-	-8319	-0-	247	1	6833	2	Y	1270	1265	0			54
							6	4	1397	9							
08	16802	X	5149	-0-	-11653	-0-	134	1	4110	2	Y	805	833	0			26
							19	4	886	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
03	12896	X	233	-0-	-12663	-0-	233	1			Y	-0-					-0-
04	10500	X	280	-0-	-10220	-0-	52	1	193	2	Y	19	18	0			1
							14	4	21	9							
05	4836	X	99	-0-	-4737	-0-	87	1	11	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	5868	X	5868	-0-	-0-	-0-	56	1	5188	2	Y	561	546	0			15
							7	4	617	9							
07	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	151	1	6143	2	Y	609	598	0			26
							6	4	670	9							
08	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	217	1	5153	2	Y	501	511	0			16
							24	4	551	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	15159	X	11617	-0-	-3542	-0-	204	1	9919	2	Y	1337	1306	0	7	8	32
							23	4	1471	9							
04	13320	X	5526	-0-	-7794	-0-	109	1	4446	2	Y	600	601	0	2	8	29
							311	4	660	9							
05	7812	X	5731	-0-	-2081	-0-	223	1	4776	2	Y	662	678	0			13
							4	4	728	9							
06	11250	X	4376	-0-	-6874	-0-	222	1	3576	2	Y	521	520	0			14
							5	4	573	9							
07	11625	X	3773	-0-	-7852	-0-	261	1	3060	2	Y	408	405	0			17
							3	4	449	9							
08	11625	X	3697	-0-	-7928	-0-	232	1	3033	2	Y	380	385	0			12
							14	4	418	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
03	14198	X	42	-0-	-14156	-0-	25	1	15	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	12630	X	159	-0-	-12471	-0-	158	1	1	2	Y	-0-					-0-
05	7905	X	130	-0-	-7775	-0-	114	1	14	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	114	1	9360	2	Y	1571	1528	0			43
							13	4	1728	9							
07	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	162	1	9378	2	Y	1589	1565	0			67
							9	4	1748	9							
08	11673	X	11673	-0-	-0-	-0-	198	1	9472	2	Y	1782	1791	0			58
							43	4	1960	9							

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
03	14105	X	30	-0-	-14075	-0-	4	1	23	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
04	13380	X	89	-0-	-13291	-0-	16	1	60	2	Y	8	8	0			-0-
							4	4	9	9							
05	13826	X	62	-0-	-13764	-0-	49	1	11	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	11880	X	8491	-0-	-3389	-0-	84	1	7264	2	Y	1030	1002	0			28
							10	4	1133	9							
07	11129	X	11129	-0-	-0-	-0-	210	1	9427	2	Y	1348	1319	0			57
							9	4	1483	9							
08	10305	X	10305	-0-	-0-	-0-	199	1	8685	2	Y	1255	1271	0			41
							40	4	1381	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
03	19287	X	19287	-0-	-0-	-0-	206	1	16499	2	Y	2312	2330	0	12	8	56
							39	4	2543	9							
04	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	170	1	14896	2	Y	1746	1712	0	5	8	85
							1040	4	1921	9							
05	16702	X	16702	-0-	-0-	-0-	196	1	14565	2	Y	1754	1803	0	1	8	35
							12	4	1929	9							
06	15060	X	12285	-0-	-2775	-0-	204	1	10590	2	Y	1342	1340	0			37
							15	4	1476	9							
07	20677	X	10170	-0-	-10507	-0-	240	1	8825	2	Y	997	992	0			42
							8	4	1097	9							
08	19282	X	9727	-0-	-9555	-0-	176	1	8482	2	Y	936	948	0			30
							39	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 #: 36HS RRCID -> 296015 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 7885 PERF. 8261 - 17040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44764	X	43887	-0-	-877	-0-	84	1	39598	2	Y	3812	3801	0	7	8	124
							12	4	4193	9							
04	46800	X	34320	-0-	-12480	-0-	74	1	30493	2	Y	2798	2833	0	8	8	81
							675	4	3078	9							
05	48360	X	36437	-0-	-11923	-0-	62	1	32685	2	Y	3327	3274	0	9	8	125
							30	4	3660	9							
06	46800	X	34012	-0-	-12788	-0-	57	1	30562	2	Y	3076	3113	0			88
							9	4	3384	9							
07	46655	X	34593	-0-	-12062	-0-	69	1	31011	2	Y	3157	3139	0			106
							40	4	3473	9							
08	43896	X	36053	-0-	-7843	-0-	67	1	32637	2	Y	3035	3050	0			91
							10	4	3339	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HV RRCID -> 296016 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 8089 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43524	X	30322	-0-	-13202	-0-	57	1	27065	2	Y	2902	2890	0	5	8	94
							8	4	3192	9							
04	40440	X	27514	-0-	-12926	-0-	59	1	24243	2	Y	2433	2450	0	7	8	70
							536	4	2676	9							
05	41788	X	29467	-0-	-12321	-0-	50	1	26411	2	Y	2711	2672	0	7	8	102
							24	4	2982	9							
06	33120	X	28420	-0-	-4700	-0-	48	1	25855	2	Y	2282	2319	0			65
							7	4	2510	9							
07	31062	X	25919	-0-	-5143	-0-	52	1	23294	2	Y	2312	2299	0			78
							30	4	2543	9							
08	30318	X	23954	-0-	-6364	-0-	45	1	21772	2	Y	1936	1956	0			58
							7	4	2130	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HY RRCID -> 296017 COMPL. DATE 08/23/2024 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8140 - 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
03	32271	X	23882	-0-	-8389	-0-	47	1	22456	2	Y	1247	1245	0	2	8	40
							7	4	1372	9							
04	31230	X	20647	-0-	-10583	-0-	46	1	19025	2	Y	1050	1057	0	3	8	30
							421	4	1155	9							
05	30039	X	21357	-0-	-8682	-0-	38	1	20046	2	Y	1140	1124	0	3	8	43
							19	4	1254	9							
06	27330	X	20003	-0-	-7327	-0-	35	1	18813	2	Y	1045	1058	0			30
							5	4	1150	9							
07	26753	X	20644	-0-	-6109	-0-	43	1	19395	2	Y	1074	1068	0			36
							25	4	1181	9							
08	23870	X	19452	-0-	-4418	-0-	38	1	18423	2	Y	895	904	0			27
							6	4	985	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HX RRCID -> 296018 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 7795 PERF. 8177 - 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
03	44547	X	35718	-0-	-8829	-0-	68	1	32161	2	Y	3164	3166	0	6	8	103
							9	4	3480	9							
04	42810	X	28797	-0-	-14013	-0-	62	1	25531	2	Y	2399	2426	0	7	8	69
							565	4	2639	9							
05	39680	X	31274	-0-	-8406	-0-	53	1	27858	2	Y	3034	2981	0	8	8	114
							26	4	3337	9							
06	36930	X	30142	-0-	-6788	-0-	51	1	27282	2	Y	2546	2587	0			73
							8	4	2801	9							
07	36704	X	27224	-0-	-9480	-0-	54	1	24322	2	Y	2561	2548	0			86
							31	4	2817	9							
08	35712	X	28094	-0-	-7618	-0-	52	1	25337	2	Y	2452	2464	0			74
							8	4	2697	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HZ RRCID -> 296020 COMPL. DATE 05/23/2024 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8212 - 16048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26877	X	21800	-0-	-5077	-0-	41	1	19279	2	Y	2249	2242	0	4	8	73
							6	4	2474	9							
04	26010	X	17674	-0-	-8336	-0-	37	1	15456	2	Y	1672	1692	0	5	8	48
							342	4	1839	9							
05	25234	X	19206	-0-	-6028	-0-	32	1	17028	2	Y	1936	1906	0	5	8	73
							16	4	2130	9							
06	23400	X	18129	-0-	-5271	-0-	30	1	16119	2	Y	1796	1818	0			51
							4	4	1976	9							
07	23374	X	18027	-0-	-5347	-0-	35	1	15968	2	Y	1822	1812	0			61
							20	4	2004	9							
08	21793	X	17968	-0-	-3825	-0-	33	1	15971	2	Y	1781	1788	0			54
							5	4	1959	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HU RRCID -> 296025 COMPL. DATE 08/28/2024 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8154 - 16669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37293	X	28132	-0-	-9161	-0-	55	1	26254	2	Y	1650	1641	0	3	8	54
							8	4	1815	9							
04	36090	X	24699	-0-	-11391	-0-	55	1	22643	2	Y	1364	1375	0	4	8	39
							501	4	1500	9							
05	34038	X	25369	-0-	-8669	-0-	45	1	23877	2	Y	1295	1281	0	4	8	49
							22	4	1425	9							
06	29370	X	24046	-0-	-5324	-0-	42	1	22700	2	Y	1180	1195	0			34
							6	4	1298	9							
07	29915	X	23911	-0-	-6004	-0-	50	1	22446	2	Y	1260	1252	0			42
							29	4	1386	9							
08	28117	X	21925	-0-	-6192	-0-	43	1	20651	2	Y	1114	1122	0			34
							6	4	1225	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 36HW RRCID -> 296042 COMPL. DATE 08/24/2024 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8101 - 16352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40331	X	27346	-0-	-12985	-0-	54	1	25688	2	Y	1452	1440	0	3	8	47
							7	4	1597	9							
04	37620	X	23130	-0-	-14490	-0-	51	1	21274	2	Y	1213	1222	0	3	8	35
							471	4	1334	9							
05	33232	X	24038	-0-	-9194	-0-	43	1	22611	2	Y	1239	1224	0	3	8	47
							21	4	1363	9							
06	28560	X	22439	-0-	-6121	-0-	39	1	21077	2	Y	1197	1210	0			34
							6	4	1317	9							
07	29512	X	22056	-0-	-7456	-0-	45	1	20548	2	Y	1306	1296	0			44
							26	4	1437	9							
08	27342	X	21757	-0-	-5585	-0-	50	1	20509	2	Y	1084	1095	0			33
							6	4	1192	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HW RRCID -> 297370 COMPL. DATE 09/16/2024 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8948 - 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
03	33790	X	4372	-0-	-29418	-0-	1	1	3520	2	Y	769	775	0			11
							5	4	846	9							
04	29070	X	4047	-0-	-25023	-0-	2	1	2969	2	Y	769	762	0	2	8	16
							230	4	846	9							
05	5704	X	4299	-0-	-1405	-0-	15	1	3440	2	Y	740	741	0	2	8	13
							30	4	814	9							
06	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	18	1	5690	2	Y	1382	1366	0			29
							17	4	1520	9							
07	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	10	1	6266	2	Y	1324	1322	0			31
							64	4	1456	9							
08	7874	X	7874	-0-	-0-	-0-	72	1	6371	2	Y	1296	1299	0			28
							5	4	1426	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HY RRCID -> 297371 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 7869 PERF. 8192 - 12483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32953	X	19089	-0-	-13864	-0-	5	1	15591	2	Y	3154	3169	0	2	8	44
							24	4	3469	9							
04	26430	X	13619	-0-	-12811	-0-	17	1	10447	2	Y	2131	2124	0	5	8	46
							811	4	2344	9							
05	24056	X	17568	-0-	-6488	-0-	12	1	14416	2	Y	2742	2733	0	6	8	49
							124	4	3016	9							
06	20580	X	14025	-0-	-6555	-0-	13	1	11842	2	Y	1941	1949	0			41
							35	4	2135	9							
07	21266	X	13728	-0-	-7538	-0-	17	1	11697	2	Y	1723	1723	0			41
							119	4	1895	9							
08	19096	X	11203	-0-	-7893	-0-	26	1	10067	2	Y	1002	1021	0			22
							8	4	1102	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT H WELL #: 01HX RRCID -> 297376 COMPL. DATE 09/17/2024 TOTAL DEPTH 7884 PERF. 8319 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25203	X	18389	-0-	-6814	-0-	4	1	15388	2	Y	2703	2709	0	1	8	37
							24	4	2973	9							
04	21570	X	15597	-0-	-5973	-0-	6	1	11998	2	Y	2420	2399	0	6	8	52
							931	4	2662	9							
05	16988	X	16208	-0-	-780	-0-	12	1	13702	2	Y	2160	2169	0	4	8	39
							118	4	2376	9							
06	17790	X	14317	-0-	-3473	-0-	13	1	11832	2	Y	2215	2208	0			46
							35	4	2437	9							
07	16647	X	14586	-0-	-2061	-0-	17	1	12086	2	Y	2145	2140	0			51
							123	4	2360	9							
08	16647	X	14550	-0-	-2097	-0-	11	1	12348	2	Y	1983	1991	0			43
							10	4	2181	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH WELL #: H 01HZ RRCID -> 297518 COMPL. DATE 09/19/2024 TOTAL DEPTH 7844 PERF. 8443 - 12728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30876	X	19582	-0-	-11294	-0-	5	1	16385	2	Y	2879	2893	0	2	8	40
							25	4	3167	9							
04	26100	X	17241	-0-	-8859	-0-	7	1	13197	2	Y	2739	2713	0	7	8	59
							1024	4	3013	9							
05	23467	X	17305	-0-	-6162	-0-	12	1	14189	2	Y	2711	2715	0	6	8	49
							122	4	2982	9							
06	20850	X	15792	-0-	-5058	-0-	14	1	13635	2	Y	1911	1920	0			40
							41	4	2102	9							
07	17205	X	15276	-0-	-1929	-0-	17	1	12387	2	Y	2496	2477	0			59
							126	4	2746	9							
08	17205	X	15435	-0-	-1770	-0-	23	1	12782	2	Y	2381	2388	0			52
							11	4	2619	9							

BRISCOE CATARINA WEST WELL #: 102HZ RRCID -> 298228 COMPL. DATE 02/03/2025 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7542 - 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
03	114390	X	66485	-0-	-47905	-0-	97	1	56433	2	Y	9036	8597	0	452	1	240
							15	4	9940	9			13	8			
04	90870	X	54369	-0-	-36501	-0-	80	1	45235	2	Y	6935	6946	0	19	8	210
							1425	4	7629	9							
05	83018	X	62119	-0-	-20899	-0-	84	1	53380	2	Y	7854	7868	0	16	8	180
							16	4	8639	9							
06	72750	X	57767	-0-	-14983	-0-	145	1	50263	2	Y	6639	6639	0			180
							56	4	7303	9							
07	66123	X	56248	-0-	-9875	-0-	118	1	48825	2	Y	6300	6292	0			188
							375	4	6930	9							
08	66123	X	50985	-0-	-15138	-0-	121	1	44902	2	Y	5420	5474	0			134
							5962	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 #: 101HC RRCID -> 299311 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8301 - 18366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	267932	X	122837	-0-	-145095	-0-	30	1	103900	2	N	17042	17048	0	50	8	235
							161	4	18746	9							
04	95670	X	76424	-0-	-19246	-0-	32	1	59844	2	N	10822	10788	0	38	8	231
							4644	4	11904	9							
05	98859	X	97629	-0-	-1230	-0-	70	1	82807	2	N	12761	12736	0	26	8	230
							715	4	14037	9							
06	95670	X	83257	-0-	-12413	-0-	73	1	71470	2	N	10455	10466	0			219
							213	4	11501	9							
07	98859	X	82017	-0-	-16842	-0-	98	1	70485	2	N	9744	9733	0			230
							716	4	10718	9							
08	98859	X	79285	-0-	-19574	-0-	60	1	69754	2	N	8558	8600	0			188
							57	4	9414	9							

BRISCOE CHIP EAST RANCH UNIT F WELL #: 101HD RRCID -> 299313 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 8290 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260477	X	115338	-0-	-145139	-0-	28	1	96627	2	N	16849	16870	0	50	8	233
							149	4	18534	9							
04	92880	X	86400	-0-	-6480	-0-	35	1	66951	2	N	12926	12838	0	45	8	276
							5195	4	14219	9							
05	98512	X	98512	-0-	-0-	-0-	70	1	82668	2	N	13692	13693	0	28	8	247
							713	4	15061	9							
06	92880	X	80467	-0-	-12413	-0-	69	1	68305	2	N	10808	10829	0			226
							204	4	11889	9							
07	95976	X	79415	-0-	-16561	-0-	94	1	67394	2	N	10220	10205	0			241
							685	4	11242	9							
08	95976	X	73592	-0-	-22384	-0-	55	1	63969	2	N	8650	8701	0			190
							53	4	9515	9							

TBM CATARINA, LLC 101300
PILONCILLO WELL #: D 1H RRCID -> 263582 COMPL. DATE 03/20/2011 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 9746 - 14466

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 4H RRCID -> 263876 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 8780 - 13754

03	800	N	678	-0-	-122	1088	35	1	598	2	Y	40	39	0			1
							1	4	44	9							
04	1695	N	607	-0-	-1088	-0-	31	1	521	2	Y	49	48	0			2
							1	4	54	9							
05	616	N	616	-0-	-0-	-0-	34	1	540	2	Y	38	40	0			-0-
							42	9									
06	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	601	2	Y	42	42	0			-0-
							46	9									
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	33	1	606	2	Y	26	26	0			-0-
							29	9									
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: B 1H RRCID -> 264716 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8922 - 13500

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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 4HD RRCID -> 265393 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 8904 - 13828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1280	-0-	480	3161	63	1	1077	2	Y	125	125	0			4
							2	4	138	9							
04	3000	N	1275	-0-	-1725	1436	64	1	1075	2	Y	122	121	0			5
							2	4	134	9							
05	2730	N	1294	-0-	-1436	-0-	68	1	1102	2	Y	111	113	0			3
							2	4	122	9							
06	1230	N	1214	-0-	-16	-0-	60	1	1070	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
07	1333	N	1249	-0-	-84	-0-	62	1	1098	2	Y	81	81	0			3
							89	9									
08	1302	N	1247	-0-	-55	-0-	62	1	1127	2	Y	53	53	0			3
							58	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HA RRCID -> 265394 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8978 - 13903

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HA RRCID -> 265398 COMPL. DATE 09/08/2015 TOTAL DEPTH 8904 PERF.10285 - 16076

03	12680	X	4721	-0-	-7959	-0-	257	1	4350	2	Y	96	95	0			3
							8	4	106	9							
04	162	X	162	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	2	5	0			-0-
							7	4	2	9							
05	4216	X	1718	-0-	-2498	-0-	109	1	1567	2	Y	31	30	0			1
							8	4	34	9							
06	4869	X	4869	-0-	-0-	-0-	243	1	4572	2	Y	19	19	0			1
							33	4	21	9							
07	4712	X	4236	-0-	-476	-0-	215	1	4021	2	Y	-0-					1
08	4712	X	4347	-0-	-365	-0-	214	1	4133	2	Y	-0-					1

PILONCILLO WELL #: E 2H RRCID -> 265400 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8928 PERF. 9575 - 14453

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 10HC RRCID -> 265403 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9084 - 13832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	1742	-0-	-87	-0-	97	1	1642	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	2070	X	1731	-0-	-339	-0-	96	1	1632	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
05	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	96	1	1835	2	Y	30	28	0			2
							5	4	33	9							
06	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	90	1	1845	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
07	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	93	1	1835	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
08	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	94	1	1938	2	Y	69	69	0			2
							76	9									

PILONCILLO WELL #: D 10HA RRCID -> 265404 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8990 - 13542

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HD RRCID -> 265405 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9482 - 14373

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2949	X	-0-	-0-	-2949	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	2449	X	774	-0-	-1675	-0-	39	1	700	2	Y	27	27	0			-0-
							5	4	30	9							
06	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	150	1	2835	2	Y	105	105	0			-0-
							116	9									
07	2957	X	2957	-0-	-0-	-0-	149	1	2716	2	Y	84	84	0			-0-
							92	9									
08	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	124	1	2450	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 9HC RRCID -> 266035 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8823 PERF. 9222 - 14070

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	1671	X	529	-0-	-1142	-0-	25	1	429	2	Y	65	67	0			2
							3	4	72	9							
04	603	X	603	-0-	-0-	-0-	29	1	498	2	Y	68	68	0			2
							1	4	75	9							
05	651	X	562	-0-	-89	-0-	21	1	471	2	Y	63	62	0			3
							1	4	69	9							
06	630	X	540	-0-	-90	-0-	30	1	466	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
07	620	X	607	-0-	-13	-0-	31	1	492	2	Y	76	76	0			3
							84	9									
08	620	X	544	-0-	-76	-0-	30	1	466	2	Y	44	44	0			3
							48	9									

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
03	800	N	683	-0-	-117	1262	37	1	633	2	Y	11	10	0			1
							1	4	12	9							
04	1901	N	639	-0-	-1262	-0-	34	1	580	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
05	713	N	650	-0-	-63	-0-	22	1	605	2	Y	20	15	0			6
							1	4	22	9							
06	660	N	626	-0-	-34	-0-	30	1	596	2	Y	-0-					6
07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	31	1	623	2	Y	-0-					6
08	651	N	579	-0-	-72	-0-	30	1	546	2	Y	-0-					6
							3	4									

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
03	800	N	517	-0-	-283	732	27	1	457	2	Y	29	29	0			1
							1	4	32	9							
04	1257	N	525	-0-	-732	-0-	28	1	466	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	531	N	531	-0-	-0-	-0-	26	1	470	2	Y	31	26	0			6
							1	4	34	9							
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	30	1	479	2	Y	6	6	0			6
							7	9									
07	558	N	515	-0-	-43	-0-	31	1	459	2	Y	23	23	0			6
							25	9									
08	527	N	478	-0-	-49	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					6

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
03	8783	X	3182	-0-	-5601	-0-	159	1	2724	2	Y	267	270	0			7
							5	4	294	9							
04	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	136	1	2307	2	Y	165	167	0			5
							5	4	182	9							
05	3379	X	2679	-0-	-700	-0-	120	1	2313	2	Y	219	218	0			6
							5	4	241	9							
06	3270	X	2665	-0-	-605	-0-	120	1	2263	2	Y	256	256	0			6
							282	9									
07	3379	X	2654	-0-	-725	-0-	124	1	2306	2	Y	204	204	0			6
							224	9									
08	3193	X	2660	-0-	-533	-0-	122	1	2276	2	Y	238	236	0			8
							262	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	800	N	364	-0-	-436	313	18	1	310	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
04	679	N	366	-0-	-313	-0-	19	1	313	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
05	404	N	404	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	27	1	321	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	403	N	377	-0-	-26	-0-	26	1	338	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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
03	800	N	588	-0-	-212	910	24	1	410	2	Y	139	142	0			1
							1	4	153	9							
04	1492	N	582	-0-	-910	-0-	24	1	412	2	Y	129	125	0			5
							4	4	142	9							
05	605	N	605	-0-	-0-	-0-	38	1	430	2	Y	124	121	0			8
							1	4	136	9							
06	587	N	587	-0-	-0-	-0-	30	1	428	2	Y	117	117	0			8
							129	9									
07	972	N	972	-0-	-0-	-0-	39	1	798	2	Y	123	123	0			8
							135	9									
08	620	N	592	-0-	-28	-0-	31	1	469	2	Y	79	79	1			8
							5	4	87	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
03	800	N	414	-0-	-386	338	22	1	376	2	Y	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
04	702	N	364	-0-	-338	-0-	20	1	336	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	35	1	379	2	Y	14	11	0			3
							1	4	15	9							
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	30	1	373	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
07	434	N	434	-0-	-0-	-0-	31	1	369	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
08	434	N	420	-0-	-14	-0-	30	1	380	2	Y	9	9	0			3
							10	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
03	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	158	1	2682	2	Y	69	69	0			2
							5	4	76	9							
04	3300	X	2671	-0-	-629	-0-	145	1	2460	2	Y	55	55	0			2
							5	4	61	9							
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	117	1	2096	2	Y	40	42	0			-0-
							6	4	44	9							
06	3090	X	2176	-0-	-914	-0-	106	1	2036	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
07	3100	X	2224	-0-	-876	-0-	110	1	2039	2	Y	66	66	0			-0-
							2	4	73	9							
08	2914	X	833	-0-	-2081	-0-	39	1	784	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: C 4H RRCID -> 266761 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9434 - 14614

03	3100	N	1943	-0-	-1157	615	104	1	1759	2	Y	70	70	0			3
							3	4	77	9							
04	2676	N	2061	-0-	-615	-0-	109	1	1848	2	Y	91	90	0			4
							4	4	100	9							
05	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	103	1	1882	2	Y	94	90	0			8
							5	4	103	9							
06	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	2	Y	100	100	0			8
							110	9									
07	2139	N	2003	-0-	-136	-0-	93	1	1786	2	Y	113	113	0			8
							124	9									
08	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	93	1	1795	2	Y	97	97	0			8
							107	9									

PILONCILLO WELL #: D 5HZ RRCID -> 266799 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8892 - 13369

03	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	76	1	1286	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	73	1	1242	2	Y	19	19	0			1
							3	4	21	9							
05	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	80	1	1259	2	Y	29	28	0			2
							3	4	32	9							
06	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	60	1	1216	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	1229	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	61	1	1182	2	Y	5	5	0			2
							6	9									

PILONCILLO WELL #: D 3H RRCID -> 266825 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 9680 - 14247

03	800	N	909	-0-	109	1610	48	1	812	2	Y	44	44	0			1
							1	4	48	9							
04	2588	N	978	-0-	-1610	-0-	52	1	873	2	Y	46	46	0			1
							2	4	51	9							
05	899	N	772	-0-	-127	-0-	32	1	700	2	Y	35	34	0			2
							1	4	39	9							
06	870	N	744	-0-	-126	-0-	30	1	693	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
07	1023	N	785	-0-	-238	-0-	31	1	736	2	Y	14	14	0			2
							3	4	15	9							
08	872	N	872	-0-	-0-	-0-	39	1	833	2	Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 1HB RRCID -> 266925 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9905 - 14931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	895	-0-		95	1837	49	1	810	2	Y	24	25	0			-0-
								10	4	26	9							
04	2599	N	762	-0-		-1837	-0-	41	1	702	2	Y	10	10	0			-0-
								8	4	11	9							
05	899	N	779	-0-		-120	-0-	38	1	733	2	Y	5	5	0			-0-
								2	4	6	9							
06	870	N	763	-0-		-107	-0-	39	1	715	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
07	775	N	662	-0-		-113	-0-	29	1	617	2	Y	5	5	0			-0-
								10	4	6	9							
08	775	N	688	-0-		-87	-0-	30	1	655	2	Y	-0-					-0-
								3	4									

PILONCILLO WELL #: A 6HA RRCID -> 266962 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8890 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	559	-0-		-241	840	31	1	521	2	Y	5	7	0			-0-
								1	4	6	9							
04	1318	N	478	-0-		-840	-0-	24	1	400	2	Y	48	46	0			2
								1	4	53	9							
05	713	N	594	-0-		-119	-0-	21	1	537	2	Y	32	32	0			2
								1	4	35	9							
06	671	N	671	-0-		-0-	-0-	30	1	539	2	Y	93	93	0			2
								102	9									
07	624	N	624	-0-		-0-	-0-	31	1	559	2	Y	31	31	0			2
								34	9									
08	589	N	443	-0-		-146	-0-	31	1	381	2	Y	28	28	0			2
								31	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	445	-0-		-355	529	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
04	990	N	461	-0-		-529	-0-	26	1	434	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
05	465	N	458	-0-		-7	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
								2	4									
06	448	N	448	-0-		-0-	-0-	30	1	418	2	Y	-0-					-0-
07	465	N	296	-0-		-169	-0-	18	1	268	2	Y	-0-					-0-
								10	4									
08	465	N	231	-0-		-234	-0-	10	1	207	2	Y	-0-					-0-
								14	4									

PILONCILLO WELL #: F 3HA RRCID -> 267011 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 9454 PERF.11318 - 15438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	475	N	163	-0-		-312	-0-	9	1	150	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
04	92	N	92	-0-		-0-	-0-	5	1	85	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
05	155	N	95	-0-		-60	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	150	N	89	-0-		-61	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
07	101	N	101	-0-		-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
08	148	N	148	-0-		-0-	-0-	148	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	800	N	1134	-0-	334	2002	60	1	1013	2	Y	54	53	0			1
							2	4	59	9							
04	2954	N	952	-0-	-2002	-0-	50	1	854	2	Y	42	42	0			1
							2	4	46	9							
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	50	1	904	2	Y	43	42	0			2
							2	4	47	9							
06	1110	N	935	-0-	-175	-0-	46	1	845	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
07	992	N	916	-0-	-76	-0-	45	1	831	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
08	992	N	910	-0-	-82	-0-	46	1	834	2	Y	27	27	0			2
							30	9									

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
03	800	N	776	-0-	-24	2580	43	1	729	2	Y	1	1	0			-0-
							3	4	1	9							
04	3000	N	445	-0-	-2555	25	25	1	419	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	1271	N	480	-0-	-791	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	750	N	453	-0-	-297	-0-	30	1	423	2	Y	-0-					-0-
07	759	N	759	-0-	-0-	-0-	45	1	714	2	Y	-0-					-0-
08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	2	Y	-0-					-0-

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
03	800	N	1744	-0-	944	4296	96	1	1628	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
04	3000	N	1745	-0-	-1255	3041	96	1	1631	2	Y	14	14	0			-0-
							3	4	15	9							
05	3100	N	1765	-0-	-1335	1706	90	1	1663	2	Y	6	6	0			-0-
							5	4	7	9							
06	3000	N	1702	-0-	-1298	408	90	1	1610	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	2014	N	1606	-0-	-408	-0-	86	1	1504	2	Y	7	7	0			-0-
							8	4	8	9							
08	1767	N	1716	-0-	-51	-0-	92	1	1624	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 8HB RRCID -> 267075 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8478 PERF. 9102 - 13334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 8HC RRCID -> 267077 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 9237 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 3H RRCID -> 267079 COMPL. DATE 10/22/2011 TOTAL DEPTH 9635 PERF.10030 - 14464

03	800	N	762	-0-	-38	1486	41	1	695	2	Y	23	23	0			1
							1	4	25	9							
04	2245	N	759	-0-	-1486	-0-	41	1	694	2	Y	21	21	0			1
							1	4	23	9							
05	806	N	773	-0-	-33	-0-	29	1	709	2	Y	30	28	0			3
							2	4	33	9							
06	750	N	748	-0-	-2	-0-	30	1	685	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	42	1	819	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
08	867	N	867	-0-	-0-	-0-	46	1	820	2	Y	1	1	0			3
							1	9									

PILONCILLO WELL #: D 7HL RRCID -> 267080 COMPL. DATE 01/07/2012 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 9678 - 15928

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	2034					Y	-0-					-0-
04	T. A.		14	-0-	14	2048	1	1	12	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	T. A.		141	-0-	141	2189	6	1	124	2	Y	7	7	0			-0-
							3	4	8	9							
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	2189					Y	-0-					-0-
07	T. A.		1249	-0-	1249	3438	62	1	1116	2	Y	63	63	0			-0-
							2	4	69	9							
08	3964	X	526	-0-	-3438	-0-	27	1	499	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 7HB RRCID -> 267081 COMPL. DATE 09/07/2015 TOTAL DEPTH 8968 PERF. 9710 - 14484

03	11967	X	4222	-0-	-7745	-0-	232	1	3939	2	Y	40	40	0			1
							7	4	44	9							
04	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	160	1	2706	2	Y	26	26	0			1
							23	4	29	9							
05	4092	X	3397	-0-	-695	-0-	168	1	3185	2	Y	33	29	0			5
							8	4	36	9							
06	4080	X	3774	-0-	-306	-0-	189	1	3559	2	Y	20	20	0			5
							4	4	22	9							
07	4216	X	3351	-0-	-865	-0-	167	1	3153	2	Y	28	28	0			5
							31	9									
08	4216	X	3366	-0-	-850	-0-	174	1	3161	2	Y	28	28	0			5
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	390	-0-	-410	332	22	1	367	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	746	N	414	-0-	-332	-0-	22	1	374	2	Y	15	14	0			1
							1	4	17	9							
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	33	1	403	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	30	1	491	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
07	616	N	616	-0-	-0-	-0-	31	1	504	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
08	465	N	417	-0-	-48	-0-	31	1	373	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2126	-0-	1326	5967	105	1	1788	2	Y	209	210	0			11
							3	4	230	9							
04	3000	N	2146	-0-	-854	5113	108	1	1830	2	Y	185	185	0			11
							4	4	204	9							
05	3100	N	2242	-0-	-858	4255	111	1	1957	2	Y	158	156	0			13
							174	9									
06	3000	N	2078	-0-	-922	3333	90	1	1830	2	Y	144	144	0			13
							158	9									
07	3100	N	2131	-0-	-969	2364	93	1	1872	2	Y	151	151	0			13
							166	9									
08	3100	N	2132	-0-	-968	1396	94	1	1897	2	Y	128	128	0			13
							141	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	355	-0-	-445	351	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	695	N	344	-0-	-351	-0-	19	1	315	2	Y	8	7	0			1
							1	4	9	9							
05	465	N	410	-0-	-55	-0-	24	1	384	2	Y	1	1	0			1
							1	4	1	9							
06	330	N	279	-0-	-51	-0-	10	1	269	2	Y	-0-					1
07	341	N	323	-0-	-18	-0-	16	1	307	2	Y	-0-					1
08	403	N	321	-0-	-82	-0-	12	1	309	2	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1947	-0-	-1153	19	100	1	1697	2	Y	134	134	0			5
							3	4	147	9							
04	1997	N	1978	-0-	-19	-0-	102	1	1731	2	Y	128	127	0			6
							4	4	141	9							
05	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	96	1	1814	2	Y	130	128	0			8
							3	4	143	9							
06	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	90	1	1703	2	Y	121	121	0			8
							133	9									
07	2046	N	1962	-0-	-84	-0-	93	1	1731	2	Y	125	125	0			8
							138	9									
08	2046	N	1968	-0-	-78	-0-	93	1	1786	2	Y	79	79	0			8
							2	4	87	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 5HY RRCID -> 267254 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 8481 PERF. 8858 - 13646

03	2320	N	1598	-0-	-722	-0-	82	1	1396	2	Y	107	107	0			4
							2	4	118	9							
04	1800	N	1551	-0-	-249	-0-	80	1	1361	2	Y	97	97	0			4
							3	4	107	9							
05	1829	N	1611	-0-	-218	-0-	69	1	1431	2	Y	96	96	0			4
							5	4	106	9							
06	1560	N	1467	-0-	-93	-0-	62	1	1303	2	Y	93	93	0			4
							102	9									
07	1612	N	1477	-0-	-135	-0-	62	1	1310	2	Y	95	95	0			4
							105	9									
08	1612	N	1581	-0-	-31	-0-	75	1	1445	2	Y	55	55	0			4
							61	9									

PILONCILLO WELL #: D 9HB RRCID -> 267314 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 9270 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	800	N	2046	-0-	1246	5504	112	1	1902	2	Y	26	27	0			-0-
							3	4	29	9							
04	3000	N	2091	-0-	-909	4595	115	1	1933	2	Y	35	33	0			2
							4	4	39	9							
05	3100	N	1855	-0-	-1245	3350	88	1	1713	2	Y	46	46	0			2
							3	4	51	9							
06	3000	N	1750	-0-	-1250	2100	90	1	1639	2	Y	19	19	0			2
							21	9									
07	3100	N	2395	-0-	-705	1395	122	1	2242	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
08	3100	N	2031	-0-	-1069	326	105	1	1926	2	Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 6HB RRCID -> 267533 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8509 - 13617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	784	-0-	-16	1705	40	1	690	2	Y	48	48	0			1
							1	4	53	9							
04	2478	N	773	-0-	-1705	-0-	40	1	673	2	Y	54	53	0			2
							1	4	59	9							
05	930	N	842	-0-	-88	-0-	34	1	708	2	Y	88	88	0			2
							3	4	97	9							
06	806	N	806	-0-	-0-	-0-	30	1	702	2	Y	67	67	0			2
							74	9									
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	31	1	630	2	Y	63	63	0			2
							69	9									
08	837	N	809	-0-	-28	-0-	31	1	741	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	325	Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	325	Y	1			1	8	-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	325	Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	325	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	325	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	325	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7043	X	2497	-0-	-4546	-0-	136	1	2315	2	Y	36	37	0			6
							6	4	40	9							
04	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	134	1	2269	2	Y	14	15	0			5
							5	4	15	9							
05	2976	X	2519	-0-	-457	-0-	123	1	2373	2	Y	15	15	0			5
							6	4	17	9							
06	2880	X	2403	-0-	-477	-0-	120	1	2200	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
07	2976	X	2477	-0-	-499	-0-	126	1	2284	2	Y	61	61	0			5
							67	9									
08	2511	X	2506	-0-	-5	-0-	124	1	2314	2	Y	62	62	0			5
							68	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	5797	X	-0-	-0-	-5797	-0-					Y	-0-					-0-
04	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
05	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-					-0-
06	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-					-0-
07	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	97	1	1724	2	Y	50	50	0			-0-
							55	9									
08	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	99	1	1956	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 10HL RRCID -> 267825 COMPL. DATE 06/07/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9343 - 13093

03	12809	X	4254	-0-	-8555	-0-	231	1	3928	2	Y	78	83	0			1
							9	4	86	9							
04	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	23	23	0			1
							8	4	25	9							
05	4557	X	2698	-0-	-1859	-0-	144	1	2522	2	Y	21	14	0			8
							9	4	23	9							
06	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	265	1	4987	2	Y	29	29	0			8
							26	4	32	9							
07	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	221	1	4166	2	Y	141	141	0			8
							155	9									
08	4526	X	4526	-0-	-0-	-0-	217	1	4164	2	Y	132	132	0			8
							145	9									

PILONCILLO WELL #: E 3HD RRCID -> 268353 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 9723 PERF.10314 - 15235

03	800	N	395	-0-	-405	381	22	1	371	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	777	N	396	-0-	-381	-0-	22	1	372	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	411	N	411	-0-	-0-	-0-	32	1	378	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	392	N	392	-0-	-0-	-0-	30	1	362	2	Y	-0-					-0-
07	486	N	486	-0-	-0-	-0-	31	1	452	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	478	N	478	-0-	-0-	-0-	29	1	449	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 12HB RRCID -> 268396 COMPL. DATE 09/05/2012 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 9579 - 14180

03	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
04	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-					-0-
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	169	1	2992	2	Y	156	152	0			4
							5	4	172	9							
06	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	139	1	2546	2	Y	130	130	0			4
							143	9									
07	2643	X	2643	-0-	-0-	-0-	133	1	2372	2	Y	125	125	0			4
							138	9									
08	3286	X	2357	-0-	-929	-0-	124	1	2155	2	Y	71	71	0			4
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	800	N	1191	-0-	391	2729	65	1	1100	2	Y	20	20	0			1
							4	4	22	9							
04	3000	N	1196	-0-	-1804	925	65	1	1109	2	Y	18	18	0			1
							2	4	20	9							
05	2116	N	1191	-0-	-925	-0-	64	1	1104	2	Y	19	19	0			1
							2	4	21	9							
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	62	1	1120	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
07	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	62	1	1023	2	Y	1	1	0			1
							1	9									
08	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	60	1	1002	2	Y	-0-					1
							7	4									

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
03	9864	X	-0-	-0-	-9864	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
06	5040	X	1475	-0-	-3565	-0-	73	1	1355	2	Y	39	39	0			-0-
							4	4	43	9							
07	5146	X	2630	-0-	-2516	-0-	131	1	2386	2	Y	66	66	0			-0-
							40	4	73	9							
08	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	173	1	3214	2	Y	82	82	0			-0-
							90	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
03	800	N	1274	-0-	474	3169	71	1	1199	2	Y	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	3000	N	1282	-0-	-1718	1451	71	1	1205	2	Y	3	3	0			-0-
							3	4	3	9							
05	2731	N	1280	-0-	-1451	-0-	70	1	1194	2	Y	13	13	0			-0-
							2	4	14	9							
06	1230	N	1204	-0-	-26	-0-	60	1	1126	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	62	1	1223	2	Y	54	54	0			-0-
							59	9									
08	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	59	1	1215	2	Y	29	29	0			-0-
							32	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
03	4385	X	1577	-0-	-2808	-0-	88	1	1486	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
04	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	93	1	1577	2	Y	43	41	0			2
							11	4	47	9							
05	1702	X	1702	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	Y	56	56	0			2
							2	4	62	9							
06	1607	X	1607	-0-	-0-	-0-	91	1	1509	2	Y	6	6	0			2
							7	9									
07	1798	X	1742	-0-	-56	-0-	93	1	1624	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
08	1798	X	1736	-0-	-62	-0-	94	1	1621	2	Y	19	19	0			2
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	800	N	1017	-0-	217	2589	52	1	875	2	Y	80	79	0			3
							2	4	88	9							
04	3000	N	988	-0-	-2012	577	52	1	879	2	Y	50	52	0			1
							2	4	55	9							
05	1608	N	1031	-0-	-577	-0-	52	1	954	2	Y	21	21	0			1
							2	4	23	9							
06	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	61	1	1051	2	Y	-0-					1
07	1023	N	976	-0-	-47	-0-	52	1	893	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
08	1023	N	963	-0-	-60	-0-	56	1	888	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

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
03	800	N	1092	-0-	292	2076	55	1	941	2	Y	85	84	0			2
							2	4	94	9							
04	2918	N	842	-0-	-2076	-0-	43	1	729	2	Y	59	59	0			2
							5	4	65	9							
05	899	N	854	-0-	-45	-0-	37	1	774	2	Y	38	38	0			2
							1	4	42	9							
06	1050	N	903	-0-	-147	-0-	42	1	802	2	Y	54	54	0			2
							59	9									
07	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	39	1	791	2	Y	144	143	0			3
							158	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
03	800	N	2216	-0-	1416	5387	118	1	2004	2	Y	82	82	0			2
							4	4	90	9							
04	3000	N	2111	-0-	-889	4498	111	1	1886	2	Y	100	98	0			4
							4	4	110	9							
05	3100	N	2156	-0-	-944	3554	109	1	1924	2	Y	107	107	0			4
							5	4	118	9							
06	3000	N	1981	-0-	-1019	2535	94	1	1794	2	Y	70	70	0			4
							16	4	77	9							
07	3100	N	2275	-0-	-825	1710	122	1	2112	2	Y	37	37	0			4
							41	9									
08	3100	N	2273	-0-	-827	883	120	1	2085	2	Y	62	62	0			4
							68	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 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
03	11952	X	4086	-0-	-7866	-0-	225	1	3822	2	Y	29	29	0			1
							7	4	32	9							
04	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	227	1	3848	2	Y	27	27	0			1
							8	4	30	9							
05	4185	X	3980	-0-	-205	-0-	202	1	3730	2	Y	36	36	0			1
							8	4	40	9							
06	4050	X	3693	-0-	-357	-0-	182	1	3431	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
07	4247	X	3862	-0-	-385	-0-	195	1	3534	2	Y	121	121	0			1
							133	9									
08	4247	X	4207	-0-	-40	-0-	213	1	3893	2	Y	92	92	0			1
							101	9									

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
03	800	N	753	-0-	-47	1462	42	1	709	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
04	2199	N	737	-0-	-1462	-0-	41	1	694	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
05	775	N	736	-0-	-39	-0-	29	1	706	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	720	N	703	-0-	-17	-0-	30	1	673	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	760	-0-	-15	-0-	33	1	666	2	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
08	744	N	669	-0-	-75	-0-	30	1	606	2	Y	30	30	0			-0-
							33	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
03	800	N	772	-0-	-28	1476	39	1	665	2	Y	61	61	0			2
							1	4	67	9							
04	2226	N	750	-0-	-1476	-0-	39	1	652	2	Y	53	53	0			2
							1	4	58	9							
05	775	N	760	-0-	-15	-0-	29	1	665	2	Y	59	53	0			8
							1	4	65	9							
06	750	N	722	-0-	-28	-0-	30	1	653	2	Y	35	35	0			8
							39	9									
07	775	N	749	-0-	-26	-0-	31	1	683	2	Y	32	32	0			8
							35	9									
08	775	N	763	-0-	-12	-0-	31	1	731	2	Y	1	1	0			8
							1	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
03	800	N	-0-	-0-	-800	1411					Y	-0-					-0-
04	1411	N	-0-	-0-	-1411	-0-					Y	-0-					-0-
05	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	911	2	Y	40	40	0			-0-
							1	4	44	9							
06	934	N	934	-0-	-0-	-0-	45	1	848	2	Y	37	37	0			-0-
							41	9									
07	794	N	794	-0-	-0-	-0-	35	1	725	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
08	1023	N	692	-0-	-331	-0-	31	1	638	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 16HA RRCID -> 268433 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 9354 - 14980

03	9664	X	3422	-0-	-6242	-0-	184	1	3118	2	Y	104	103	0			4
							6	4	114	9							
04	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	189	1	3191	2	Y	110	110	0			4
							7	4	121	9							
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	200	1	3734	2	Y	116	116	0			4
							7	4	128	9							
06	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	179	1	3307	2	Y	92	92	0			4
							101	9									
07	3627	X	3320	-0-	-307	-0-	162	1	3046	2	Y	102	102	0			4
							112	9									
08	4061	X	3134	-0-	-927	-0-	150	1	2805	2	Y	163	163	0			4
							179	9									

PILONCILLO WELL #: D 4HB RRCID -> 268494 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9102 - 13822

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	800	N	2274	-0-	1474	5457	119	1	2011	2	Y	127	124	0			5
							4	4	140	9							
04	3000	N	2016	-0-	-984	4473	106	1	1788	2	Y	107	110	0			2
							4	4	118	9							
05	3100	N	2416	-0-	-684	3789	120	1	2197	2	Y	87	83	0			6
							3	4	96	9							
06	3000	N	2080	-0-	-920	2869	102	1	1952	2	Y	24	24	0			6
							26	9									
07	3100	N	2072	-0-	-1028	1841	104	1	1962	2	Y	-0-					6
							6	4									
08	3100	N	2180	-0-	-920	921	105	1	2006	2	Y	63	63	0			6
							69	9									

PILONCILLO WELL #: D 16HB RRCID -> 268503 COMPL. DATE 09/19/2015 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 9326 - 14053

03	800	N	1036	-0-	236	1462	55	1	946	2	Y	30	31	0			-0-
							2	4	33	9							
04	1512	N	50	-0-	-1462	-0-	3	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1023	N	748	-0-	-275	-0-	34	1	688	2	Y	19	19	0			-0-
							5	4	21	9							
06	990	N	502	-0-	-488	-0-	23	1	447	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
07	686	N	686	-0-	-0-	-0-	30	1	617	2	Y	32	32	0			-0-
							4	4	35	9							
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	47	1	894	2	Y	6	6	0			-0-
							7	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	321	-0-	-479	96	17	1	288	2	Y	14	13	0			1
							1	4	15	9							
04	496	N	400	-0-	-96	-0-	20	1	335	2	Y	40	39	0			2
							1	4	44	9							
05	508	N	508	-0-	-0-	-0-	31	1	426	2	Y	45	45	0			2
							1	4	50	9							
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	30	1	459	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
07	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	557	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	559	N	559	-0-	-0-	-0-	31	1	520	2	Y	7	7	0			2
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	596	N	209	-0-	-387	-0-	10	1	173	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	316	N	316	-0-	-0-	-0-	16	1	275	2	Y	20	20	0			1
							3	4	22	9							
05	366	N	366	-0-	-0-	-0-	26	1	317	2	Y	21	15	0			7
							23	9									
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	21	1	302	2	Y	-0-					7
07	341	N	324	-0-	-17	-0-	23	1	297	2	Y	4	4	0			7
							4	9									
08	372	N	307	-0-	-65	-0-	18	1	289	2	Y	-0-					7

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5197	X	1760	-0-	-3437	-0-	90	1	1521	2	Y	131	131	0			2
							5	4	144	9							
04	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	87	1	1474	2	Y	117	117	0			2
							5	4	129	9							
05	1829	X	1734	-0-	-95	-0-	76	1	1525	2	Y	118	118	0			2
							3	4	130	9							
06	1763	X	1763	-0-	-0-	-0-	91	1	1494	2	Y	162	162	0			2
							178	9									
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	91	1	1531	2	Y	247	247	0			2
							272	9									
08	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	93	1	1515	2	Y	175	172	0			5
							193	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	827	-0-	27	702	46	1	773	2	Y	6	6	0			-0-
							1	4	7	9							
04	2790	N	2088	-0-	-702	-0-	114	1	1930	2	Y	36	33	0			3
							4	4	40	9							
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	53	1	783	2	Y	19	20	0			2
							21	9									
06	810	N	256	-0-	-554	-0-	4	1	223	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
07	1240	N	331	-0-	-909	-0-	11	1	275	2	Y	26	26	0			2
							16	4	29	9							
08	868	N	162	-0-	-706	-0-	162	2			Y	-0-					2

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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	497	-0-	-303	440	26	1	444	2	Y	24	24	0			1
							1	4	26	9							
04	1840	N	1400	-0-	-440	-0-	74	1	1256	2	Y	61	59	0			3
							3	4	67	9							
05	821	N	821	-0-	-0-	-0-	31	1	750	2	Y	35	35	0			3
							1	4	39	9							
06	480	N	466	-0-	-14	-0-	30	1	430	2	Y	5	5	0			3
							6	9									
07	682	N	469	-0-	-213	-0-	31	1	438	2	Y	-0-					3
08	682	N	493	-0-	-189	-0-	31	1	462	2	Y	-0-					3

PILONCILLO WELL #: A 8HC RRCID -> 268808 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8143 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	412	-0-	-266	-0-	21	1	347	2	Y	39	39	0			1
							1	4	43	9							
04	492	N	492	-0-	-0-	-0-	25	1	424	2	Y	36	36	0			1
							3	4	40	9							
05	514	N	514	-0-	-0-	-0-	36	1	419	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	105	105	0			1
							116	9									
07	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	429	2	Y	114	114	0			1
							125	9									
08	527	N	517	-0-	-10	-0-	30	1	432	2	Y	50	50	0			1
							55	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	17	-0-	-88	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			Y	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
07	31	N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	18	2	5	4	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: F 2HA RRCID -> 268814 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9800 - 16664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	710	-0-	-90	1351	35	1	601	2	Y	66	66	0			2
							1	4	73	9							
04	2073	N	722	-0-	-1351	-0-	36	1	615	2	Y	64	64	0			2
							1	4	70	9							
05	744	N	736	-0-	-8	-0-	27	1	640	2	Y	62	64	0			-0-
							1	4	68	9							
06	693	N	693	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	744	N	715	-0-	-29	-0-	31	1	615	2	Y	63	63	0			-0-
							69	9									
08	744	N	698	-0-	-46	-0-	31	1	622	2	Y	41	41	0			-0-
							45	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
03	2721	N	1894	-0-	-827	-0-	94	1	1590	2	Y	187	190	0			5
							4	4	206	9							
04	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	84	1	1425	2	Y	165	165	0			5
							3	4	182	9							
05	2077	N	1739	-0-	-338	-0-	72	1	1462	2	Y	184	183	0			6
							3	4	202	9							
06	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	87	1	1560	2	Y	173	173	0			6
							2	4	190	9							
07	1736	N	1708	-0-	-28	-0-	75	1	1462	2	Y	151	151	0			6
							5	4	166	9							
08	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	71	1	1427	2	Y	95	95	0			6
							105	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
03	1829	X	1683	-0-	-146	-0-	93	1	1581	2	Y	2	2	0			-0-
							7	4	2	9							
04	1797	X	1797	-0-	-0-	-0-	98	1	1655	2	Y	36	33	0			3
							4	4	40	9							
05	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	79	1	1652	2	Y	84	84	0			3
							3	4	92	9							
06	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	90	1	1689	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
07	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	93	1	1726	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
08	1829	N	1751	-0-	-78	-0-	93	1	1655	2	Y	3	3	0			3
							3	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
03	800	N	1043	-0-	243	2350	56	1	957	2	Y	25	27	0			-0-
							2	4	28	9							
04	3000	N	1042	-0-	-1958	392	55	1	937	2	Y	44	41	0			3
							2	4	48	9							
05	1485	N	1093	-0-	-392	-0-	56	1	1001	2	Y	31	31	0			3
							2	4	34	9							
06	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	60	1	954	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
07	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	62	1	964	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	62	1	993	2	Y	45	45	0			3
							50	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
03	800	N	781	-0-	-19	1534	39	1	662	2	Y	72	72	0			3
							1	4	79	9							
04	2285	N	751	-0-	-1534	-0-	38	1	643	2	Y	63	63	0			3
							1	4	69	9							
05	806	N	724	-0-	-82	-0-	25	1	633	2	Y	59	53	0			9
							1	4	65	9							
06	750	N	718	-0-	-32	-0-	30	1	622	2	Y	60	60	0			9
							66	9									
07	775	N	723	-0-	-52	-0-	31	1	627	2	Y	59	59	0			9
							65	9									
08	713	N	701	-0-	-12	-0-	31	1	634	2	Y	33	33	0			9
							36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	X	1789	-0-		-9	-0-	87	1	1478	2	Y	201	200	0			6
								3	4	221	9							
04	1740	X	1723	-0-		-17	-0-	88	1	1486	2	Y	133	135	0			4
								3	4	146	9							
05	1712	N	1712	-0-		-0-	-0-	63	1	1471	2	Y	159	158	0			5
								3	4	175	9							
06	1740	N	1721	-0-		-19	-0-	89	1	1465	2	Y	152	152	0			5
								167	9									
07	1767	N	1739	-0-		-28	-0-	87	1	1485	2	Y	152	152	0			5
								167	9									
08	1788	N	1788	-0-		-0-	-0-	92	1	1555	2	Y	128	128	0			5
								141	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	733	-0-		-67	1352	36	1	617	2	Y	72	72	0			2
								1	4	79	9							
04	1960	N	608	-0-		-1352	-0-	30	1	513	2	Y	58	58	0			2
								1	4	64	9							
05	775	N	619	-0-		-156	-0-	21	1	560	2	Y	34	33	0			3
								1	4	37	9							
06	720	N	545	-0-		-175	-0-	30	1	481	2	Y	31	31	0			3
								34	9									
07	620	N	541	-0-		-79	-0-	30	1	478	2	Y	30	30	0			3
								33	9									
08	620	N	586	-0-		-34	-0-	31	1	529	2	Y	24	24	0			3
								26	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1314	-0-		514	2575	62	1	1046	2	Y	185	193	0			2
								2	4	204	9							
04	3000	N	1179	-0-		-1821	754	61	1	1033	2	Y	75	74	0			3
								2	4	83	9							
05	1921	N	1167	-0-		-754	-0-	59	1	1030	2	Y	69	72	0			-0-
								2	4	76	9							
06	1260	N	1065	-0-		-195	-0-	57	1	929	2	Y	68	68	0			-0-
								4	4	75	9							
07	1209	N	1112	-0-		-97	-0-	62	1	978	2	Y	65	65	0			-0-
								72	9									
08	1178	N	1122	-0-		-56	-0-	62	1	1018	2	Y	38	38	0			-0-
								42	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1047	-0-		247	2191	50	1	839	2	Y	142	142	0			4
								2	4	156	9							
04	3000	N	1081	-0-		-1919	272	50	1	850	2	Y	163	161	0			6
								2	4	179	9							
05	1253	N	981	-0-		-272	-0-	40	1	852	2	Y	79	79	0			6
								2	4	87	9							
06	1020	N	977	-0-		-43	-0-	36	1	825	2	Y	105	105	0			6
								116	9									
07	1116	N	1023	-0-		-93	-0-	46	1	855	2	Y	111	111	0			6
								122	9									
08	1010	N	1010	-0-		-0-	-0-	46	1	847	2	Y	106	106	0			6
								117	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	7605	X	3069	-0-	-4536	-0-	164	1	2789	2	Y	101	102	0			5
							5	4	111	9							
04	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	136	1	2303	2	Y	91	91	0			5
							8	4	100	9							
05	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	114	1	2328	2	Y	92	92	0			5
							5	4	101	9							
06	2970	X	2459	-0-	-511	-0-	120	1	2241	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
07	3069	X	2447	-0-	-622	-0-	124	1	2247	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
08	3069	X	2527	-0-	-542	-0-	125	1	2323	2	Y	72	72	0			5
							79	9									

PILONCILLO WELL #: F 2HC RRCID -> 269140 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 9443 PERF. 9834 - 16870

03	800	N	849	-0-	49	1231	46	1	751	2	Y	46	44	0			2
							1	4	51	9							
04	1925	N	694	-0-	-1231	-0-	35	1	595	2	Y	39	41	0			-0-
							21	4	43	9							
05	774	N	774	-0-	-0-	-0-	44	1	683	2	Y	42	41	0			1
							1	4	46	9							
06	810	N	659	-0-	-151	-0-	31	1	593	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
07	713	N	694	-0-	-19	-0-	33	1	621	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	775	N	686	-0-	-89	-0-	31	1	620	2	Y	29	29	0			1
							3	4	32	9							

PILONCILLO WELL #: A 9HZ RRCID -> 269171 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8817 - 13234

03	800	N	1506	-0-	706	3826	64	1	1088	2	Y	320	320	0			9
							2	4	352	9							
04	3000	N	1520	-0-	-1480	2346	68	1	1147	2	Y	275	275	0			9
							2	4	303	9							
05	3100	N	1372	-0-	-1728	618	57	1	991	2	Y	294	288	0			15
							1	4	323	9							
06	1998	N	1380	-0-	-618	-0-	60	1	1048	2	Y	247	247	0			15
							272	9									
07	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	38	1	805	2	Y	176	176	0			15
							194	9									
08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	58	1	966	2	Y	239	237	0			17
							263	9									

PILONCILLO WELL #: D 13HC RRCID -> 269175 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 9330 - 16094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	620	-0-	-180	1119	30	1	512	2	Y	70	70	0			2
							1	4	77	9							
04	1692	N	573	-0-	-1119	-0-	28	1	479	2	Y	59	59	0			2
							1	4	65	9							
05	682	N	534	-0-	-148	-0-	28	1	464	2	Y	37	39	0			-0-
							1	4	41	9							
06	600	N	541	-0-	-59	-0-	30	1	457	2	Y	49	49	0			-0-
							54	9									
07	589	N	516	-0-	-73	-0-	31	1	432	2	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
08	527	N	494	-0-	-33	-0-	31	1	413	2	Y	45	45	0			-0-
							50	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	357	-0-	-443	215	17	1	292	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
04	565	N	350	-0-	-215	-0-	17	1	286	2	Y	42	43	0			1
							1	4	46	9							
05	397	N	397	-0-	-0-	-0-	24	1	324	2	Y	44	43	0			2
							1	4	48	9							
06	360	N	310	-0-	-50	-0-	7	1	255	2	Y	44	44	0			2
							48	9									
07	372	N	313	-0-	-59	-0-	244	2	69	9	Y	63	63	0			2
08	403	N	271	-0-	-132	-0-	2	1	224	2	Y	41	41	0			2
							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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	908	-0-	108	1726	48	1	818	2	Y	37	38	0			1
							1	4	41	9							
04	2587	N	861	-0-	-1726	-0-	46	1	771	2	Y	38	37	0			2
							2	4	42	9							
05	959	N	959	-0-	-0-	-0-	42	1	850	2	Y	59	59	0			2
							2	4	65	9							
06	899	N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	799	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
07	916	N	916	-0-	-0-	-0-	36	1	816	2	Y	58	58	0			2
							64	9									
08	961	N	897	-0-	-64	-0-	37	1	821	2	Y	34	34	0			2
							2	4	37	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7309	X	2505	-0-	-4804	-0-	130	1	2209	2	Y	147	146	0	5
							4	4	162	9					
04	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	130	1	2210	2	Y	114	115	0	4
							5	4	125	9					
05	2635	X	2515	-0-	-120	-0-	121	1	2259	2	Y	118	117	0	5
							5	4	130	9					
06	2460	X	2387	-0-	-73	-0-	120	1	2165	2	Y	93	93	0	5
							102	9							
07	2542	X	2409	-0-	-133	-0-	124	1	2179	2	Y	96	96	0	5
							106	9							
08	2542	X	2463	-0-	-79	-0-	124	1	2247	2	Y	84	84	0	5
							92	9							

PILONCILLO WELL #: D 24HA RRCID -> 269215 COMPL. DATE 02/19/2013 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9586 - 14300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	446	-0-	-354	483	21	1	352	2	Y	65	65	0	2
							1	4	72	9					
04	970	N	487	-0-	-483	-0-	23	1	390	2	Y	66	66	0	2
							1	4	73	9					
05	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	427	2	Y	46	45	0	3
							1	4	51	9					
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	Y	29	29	0	3
							32	9							
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	31	1	401	2	Y	40	40	0	3
							44	9							
08	497	N	497	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	Y	17	17	0	3
							19	9							

PILONCILLO WELL #: D 21HA RRCID -> 269219 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 9026 - 14978

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8104	X	2652	-0-	-5452	-0-	130	1	2208	2	Y	282	282	0	9
							4	4	310	9					
04	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	125	1	2119	2	Y	261	260	0	10
							4	4	287	9					
05	2914	X	2654	-0-	-260	-0-	125	1	2197	2	Y	296	295	0	11
							6	4	326	9					
06	2820	X	2530	-0-	-290	-0-	120	1	2126	2	Y	258	258	0	11
							284	9							
07	2790	X	2650	-0-	-140	-0-	124	1	2131	2	Y	359	359	0	11
							395	9							
08	2666	X	2476	-0-	-190	-0-	123	1	2147	2	Y	187	187	0	11
							206	9							

PILONCILLO WELL #: E 6HA RRCID -> 269220 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9684 - 15425

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2151	-0-	1351	5656	112	1	1895	2	Y	128	128	0	4
							3	4	141	9					
04	3000	N	2114	-0-	-886	4770	110	1	1871	2	Y	117	117	0	4
							4	4	129	9					
05	3100	N	2181	-0-	-919	3851	106	1	1937	2	Y	121	119	0	6
							5	4	133	9					
06	3000	N	1965	-0-	-1035	2816	90	1	1803	2	Y	65	65	0	6
							72	9							
07	3100	N	1927	-0-	-1173	1643	95	1	1828	2	Y	-0-			6
							4	4							
08	3100	N	1913	-0-	-1187	456	93	1	1820	2	Y	-0-			6

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	966	-0-		166	2546	51	1	870	2	Y	39	39	0			-0-
								2	4	43	9							
04	3000	N	916	-0-		-2084	462	49	1	825	2	Y	36	36	0			-0-
								2	4	40	9							
05	1465	N	1003	-0-		-462	-0-	52	1	879	2	Y	64	64	0			-0-
								2	4	70	9							
06	930	N	919	-0-		-11	-0-	43	1	833	2	Y	39	39	0			-0-
								43	9									
07	961	N	909	-0-		-52	-0-	49	1	829	2	Y	25	25	0			-0-
								3	4	28	9							
08	992	N	980	-0-		-12	-0-	54	1	905	2	Y	16	16	0			-0-
								3	4	18	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	855	-0-		55	1741	41	1	699	2	Y	104	104	0			3
								1	4	114	9							
04	2644	N	903	-0-		-1741	-0-	46	1	772	2	Y	75	76	0			2
								2	4	83	9							
05	910	N	910	-0-		-0-	-0-	37	1	792	2	Y	73	75	0			-0-
								1	4	80	9							
06	830	N	830	-0-		-0-	-0-	30	1	702	2	Y	89	89	0			-0-
								98	9									
07	856	N	856	-0-		-0-	-0-	31	1	725	2	Y	91	91	0			-0-
								100	9									
08	846	N	846	-0-		-0-	-0-	31	1	754	2	Y	55	55	0			-0-
								61	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	X	2203	-0-		-463	-0-	112	1	1905	2	Y	166	166	0			5
								3	4	183	9							
04	2580	X	2158	-0-		-422	-0-	111	1	1880	2	Y	148	148	0			5
								4	4	163	9							
05	2387	X	2262	-0-		-125	-0-	111	1	1977	2	Y	154	154	0			5
								5	4	169	9							
06	2280	X	2144	-0-		-136	-0-	94	1	1900	2	Y	136	136	0			5
								150	9									
07	2356	X	2174	-0-		-182	-0-	93	1	1926	2	Y	141	141	0			5
								155	9									
08	2263	X	2236	-0-		-27	-0-	102	1	2011	2	Y	112	112	0			5
								123	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6328	X	1976	-0-		-4352	-0-	102	1	1735	2	Y	124	124	0			4
								3	4	136	9							
04	2009	X	2009	-0-		-0-	-0-	105	1	1770	2	Y	118	118	0			4
								4	4	130	9							
05	2356	X	1977	-0-		-379	-0-	91	1	1757	2	Y	113	113	0			4
								5	4	124	9							
06	2250	X	1857	-0-		-393	-0-	91	1	1652	2	Y	104	104	0			4
								114	9									
07	2263	X	1708	-0-		-555	-0-	84	1	1573	2	Y	36	36	0			4
								11	4	40	9							
08	2198	X	2198	-0-		-0-	-0-	108	1	2033	2	Y	30	30	0			4
								24	4	33	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	574	-0-		-226	793	29	1	487	2	Y	52	51	0			2
								1	4	57	9							
04	1364	N	571	-0-		-793	-0-	29	1	493	2	Y	44	46	0			-0-
								1	4	48	9							
05	620	N	611	-0-		-9	-0-	25	1	585	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	30	1	565	2	Y	-0-					-0-
								15	4									
07	589	N	201	-0-		-388	-0-	10	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	-0-	-0-		-620	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 7HD RRCID -> 269711 COMPL. DATE 11/01/2015 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 8398 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	681	-0-		-119	1208	36	1	614	2	Y	24	24	0			1
								5	4	26	9							
04	1899	N	691	-0-		-1208	-0-	38	1	645	2	Y	6	7	0			-0-
								1	4	7	9							
05	713	N	690	-0-		-23	-0-	27	1	662	2	Y	-0-					-0-
								1	4									
06	677	N	677	-0-		-0-	-0-	30	1	592	2	Y	50	50	0			-0-
								55	9									
07	713	N	704	-0-		-9	-0-	31	1	590	2	Y	75	75	0			-0-
								83	9									
08	705	N	705	-0-		-0-	-0-	31	1	605	2	Y	63	63	0			-0-
								69	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1101	-0-		301	2428	50	1	854	2	Y	177	177	0			5
								2	4	195	9							
04	3000	N	1078	-0-		-1922	506	51	1	870	2	Y	141	141	0			5
								2	4	155	9							
05	1547	N	1041	-0-		-506	-0-	47	1	907	2	Y	77	71	0			11
								2	4	85	9							
06	1080	N	1025	-0-		-55	-0-	55	1	881	2	Y	81	81	0			11
								89	9									
07	1116	N	968	-0-		-148	-0-	38	1	803	2	Y	115	115	0			11
								127	9									
08	1054	N	963	-0-		-91	-0-	42	1	830	2	Y	83	83	0			11
								91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1019	-0-		219	2097	44	1	745	2	Y	208	208	0			6
								1	4	229	9							
04	3000	N	999	-0-		-2001	96	43	1	736	2	Y	198	197	0			7
								2	4	218	9							
05	1158	N	1062	-0-		-96	-0-	35	1	777	2	Y	225	225	0			7
								2	4	248	9							
06	1018	N	1018	-0-		-0-	-0-	30	1	747	2	Y	219	219	0			7
								241	9									
07	1070	N	1070	-0-		-0-	-0-	37	1	783	2	Y	227	227	0			7
								250	9									
08	1054	N	1013	-0-		-41	-0-	31	1	764	2	Y	198	198	0			7
								218	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2339	X	1003	-0-		-1336	-0-	49	1	828	2	Y	113	112	0			4
								2	4	124	9							
04	1149	X	1149	-0-		-0-	-0-	56	1	953	2	Y	125	125	0			4
								2	4	138	9							
05	1138	X	1138	-0-		-0-	-0-	53	1	960	2	Y	111	111	0			4
								3	4	122	9							
06	1072	X	1072	-0-		-0-	-0-	50	1	936	2	Y	78	78	0			4
								86	9									
07	1178	X	1118	-0-		-60	-0-	61	1	983	2	Y	67	67	0			4
								74	9									
08	1178	X	1076	-0-		-102	-0-	61	1	949	2	Y	60	60	0			4
								66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28401	X	9588	-0-		-18813	-0-	522	1	8851	2	Y	181	181	0			5
								16	4	199	9							
04	9315	X	9315	-0-		-0-	-0-	511	1	8644	2	Y	129	130	0			4
								18	4	142	9							
05	9982	X	9716	-0-		-266	-0-	508	1	9051	2	Y	123	122	0			5
								22	4	135	9							
06	9660	X	9309	-0-		-351	-0-	459	1	8696	2	Y	113	113	0			5
								30	4	124	9							
07	9982	X	9490	-0-		-492	-0-	468	1	8840	2	Y	137	137	0			5
								31	4	151	9							
08	9703	X	9561	-0-		-142	-0-	480	1	8910	2	Y	127	127	0			5
								31	4	140	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1039	-0-		239	2330	50	1	853	2	Y	122	121	0			4
								2	4	134	9							
04	3000	N	1045	-0-		-1955	375	52	1	873	2	Y	107	108	0			3
								2	4	118	9							
05	1407	N	1032	-0-		-375	-0-	48	1	873	2	Y	101	101	0			3
								111	9									
06	964	N	964	-0-		-0-	-0-	34	1	831	2	Y	90	90	0			3
								99	9									
07	990	N	990	-0-		-0-	-0-	41	1	848	2	Y	92	92	0			3
								101	9									
08	939	N	939	-0-		-0-	-0-	35	1	828	2	Y	69	69	0			3
								76	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1930	-0-		-147	-0-	99	1	1685	2	Y	130	131	0			2
								3	4	143	9							
04	2010	X	1862	-0-		-148	-0-	97	1	1639	2	Y	112	111	0			3
								3	4	123	9							
05	2046	N	1973	-0-		-73	-0-	87	1	1721	2	Y	147	145	0			5
								3	4	162	9							
06	1860	N	1828	-0-		-32	-0-	90	1	1596	2	Y	129	129	0			5
								142	9									
07	2035	N	2035	-0-		-0-	-0-	93	1	1624	2	Y	289	289	0			5
								318	9									
08	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-	93	1	1715	2	Y	227	227	0			5
								250	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8334	X	2776	-0-		-5558	-0-	142	1	2403	2	Y	206	204	0			8
								4	4	227	9							
04	2860	X	2860	-0-		-0-	-0-	147	1	2491	2	Y	193	195	0			6
								10	4	212	9							
05	3003	X	3003	-0-		-0-	-0-	147	1	2633	2	Y	197	194	0			9
								6	4	217	9							
06	2850	X	2681	-0-		-169	-0-	120	1	2377	2	Y	167	167	0			9
								184	9									
07	2945	X	2716	-0-		-229	-0-	124	1	2308	2	Y	258	258	0			9
								284	9									
08	3007	X	2872	-0-		-135	-0-	127	1	2466	2	Y	254	252	0			11
								279	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1020	-0-		220	2731	47	1	807	2	Y	150	154	0			8
								1	4	165	9							
04	3000	N	920	-0-		-2080	651	45	1	756	2	Y	102	107	0			3
								7	4	112	9							
05	1364	N	713	-0-		-651	-0-	23	1	620	2	Y	63	62	0			4
								1	4	69	9							
06	990	N	811	-0-		-179	-0-	32	1	685	2	Y	85	85	0			4
								94	9									
07	961	N	834	-0-		-127	-0-	31	1	685	2	Y	107	107	0			4
								118	9									
08	842	N	842	-0-		-0-	-0-	31	1	688	2	Y	112	112	0			4
								123	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1051	-0-		251	2406	50	1	855	2	Y	131	131	0			4
								2	4	144	9							
04	3000	N	1056	-0-		-1944	462	52	1	879	2	Y	112	113	0			3
								2	4	123	9							
05	1531	N	1069	-0-		-462	-0-	50	1	909	2	Y	99	98	0			4
								1	4	109	9							
06	1020	N	991	-0-		-29	-0-	41	1	849	2	Y	92	92	0			4
								101	9									
07	1085	N	985	-0-		-100	-0-	42	1	838	2	Y	95	95	0			4
								105	9									
08	1054	N	927	-0-		-127	-0-	33	1	804	2	Y	82	82	0			4
								90	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2265	X	759	-0-		-1506	-0-	40	1	678	2	Y	36	36	0			1
								1	4	40	9							
04	763	X	763	-0-		-0-	-0-	40	1	685	2	Y	34	34	0			1
								1	4	37	9							
05	860	X	860	-0-		-0-	-0-	35	1	785	2	Y	34	35	0			-0-
								3	4	37	9							
06	1077	X	1077	-0-		-0-	-0-	60	1	984	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
07	1092	X	1092	-0-		-0-	-0-	62	1	996	2	Y	31	31	0			-0-
								34	9									
08	1132	X	1132	-0-		-0-	-0-	62	1	1066	2	Y	4	4	0			-0-
								4	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	724	-0-	-76	1449	33	1	563	2	Y	115	114	0			4
							1	4	127	9							
04	2088	N	639	-0-	-1449	-0-	28	1	480	2	Y	118	116	0			6
							1	4	130	9							
05	837	N	530	-0-	-307	-0-	27	1	444	2	Y	53	53	0			6
							1	4	58	9							
06	690	N	566	-0-	-124	-0-	30	1	458	2	Y	71	71	0			6
							78	9									
07	660	N	660	-0-	-0-	-0-	31	1	496	2	Y	121	121	0			6
							133	9									
08	571	N	571	-0-	-0-	-0-	30	1	456	2	Y	77	77	0			6
							85	9									

PILONCILLO WELL #: A 7HE RRCID -> 270028 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8647 - 14146

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1098	-0-	298	2573	54	1	909	2	Y	121	124	0			2
							2	4	133	9							
04	3000	N	1036	-0-	-1964	609	54	1	919	2	Y	55	55	0			2
							2	4	61	9							
05	1653	N	1044	-0-	-609	-0-	54	1	933	2	Y	50	50	0			2
							2	4	55	9							
06	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	60	1	924	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	1085	N	1038	-0-	-47	-0-	62	1	937	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
08	1054	N	1044	-0-	-10	-0-	62	1	929	2	Y	48	48	0			2
							53	9									

PILONCILLO WELL #: D 24HZ RRCID -> 270031 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9159 - 15937

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1298	-0-	498	3037	65	1	1096	2	Y	123	122	0			4
							2	4	135	9							
04	3000	N	1325	-0-	-1675	1362	68	1	1146	2	Y	96	97	0			3
							5	4	106	9							
05	2665	N	1303	-0-	-1362	-0-	70	1	1144	2	Y	79	78	0			4
							2	4	87	9							
06	1260	N	1232	-0-	-28	-0-	60	1	1073	2	Y	90	90	0			4
							99	9									
07	1364	N	1355	-0-	-9	-0-	62	1	1197	2	Y	87	87	0			4
							96	9									
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	62	1	1333	2	Y	69	69	0			4
							76	9									

PILONCILLO WELL #: D 21HD RRCID -> 270060 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. 9918 - 15193

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2796	-0-	1996	7249	136	1	2314	2	Y	311	308	0			10
							4	4	342	9							
04	3000	N	2335	-0-	-665	6584	112	1	1896	2	Y	294	295	0			9
							4	4	323	9							
05	3100	N	2345	-0-	-755	5829	108	1	1979	2	Y	232	233	0			8
							3	4	255	9							
06	3000	N	2344	-0-	-656	5173	110	1	2062	2	Y	156	156	0			8
							172	9									
07	3100	N	2273	-0-	-827	4346	100	1	1839	2	Y	304	304	0			8
							334	9									
08	3100	N	2216	-0-	-884	3462	95	1	1828	2	Y	266	256	0			18
							293	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1339	-0-	539	2866	71	1	1221	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
04	3000	N	699	-0-	-2301	565	38	1	646	2	Y	13	14	0			-0-
							1	4	14	9							
05	1564	N	999	-0-	-565	-0-	51	1	933	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
06	1290	N	1008	-0-	-282	-0-	59	1	949	2	Y	-0-					-0-
07	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1079	2	Y	-0-					-0-
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	62	1	1138	2	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	380	-0-	-420	247	18	1	310	2	Y	46	45	0			3
							1	4	51	9							
04	633	N	386	-0-	-247	-0-	19	1	329	2	Y	34	35	0			2
							1	4	37	9							
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	31	1	319	2	Y	31	23	0			10
							34	9									
06	360	N	308	-0-	-52	-0-	4	1	271	2	Y	30	30	0			10
							33	9									
07	403	N	324	-0-	-79	-0-	6	1	284	2	Y	31	31	0			10
							34	9									
08	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	329	2	Y	7	7	0			10
							8	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2809	-0-	2009	3421	152	1	2454	2	Y	181	172	0			10
							4	4	199	9							
04	3000	N	1307	-0-	-1693	1728	68	1	1152	2	Y	77	77	0			10
							2	4	85	9							
05	3100	N	1450	-0-	-1650	78	78	1	1242	2	Y	117	116	0			11
							1	4	129	9							
06	1337	N	1259	-0-	-78	-0-	60	1	1086	2	Y	103	103	0			11
							113	9									
07	1302	N	1208	-0-	-94	-0-	62	1	1034	2	Y	102	102	0			11
							112	9									
08	1302	N	1195	-0-	-107	-0-	61	1	1035	2	Y	90	90	0			11
							99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	762	-0-	-38	1560	35	1	603	2	Y	112	112	0			3
							1	4	123	9							
04	2331	N	771	-0-	-1560	-0-	36	1	605	2	Y	117	114	0			6
							1	4	129	9							
05	837	N	806	-0-	-31	-0-	28	1	659	2	Y	107	105	0			8
							1	4	118	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	30	1	609	2	Y	170	170	0			8
							187	9									
07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	608	2	Y	260	260	0			8
							286	9									
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	31	1	604	2	Y	247	244	0			11
							272	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
03	7373	X	2094	-0-	-5279	-0-	110	1	1875	2	Y	96	96	0			3
							3	4	106	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	100	1	1697	2	Y	36	38	0			1
							4	4	40	9							
05	3317	X	2007	-0-	-1310	-0-	100	1	1870	2	Y	28	20	0			9
							6	4	31	9							
06	3210	X	1948	-0-	-1262	-0-	91	1	1848	2	Y	8	8	0			9
							9	9									
07	2170	X	2041	-0-	-129	-0-	101	1	1936	2	Y	-0-					9
							4	4									
08	2108	X	1806	-0-	-302	-0-	95	1	1711	2	Y	-0-					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
03	800	N	2068	-0-	1268	5240	112	1	1895	2	Y	53	53	0			2
							3	4	58	9							
04	3000	N	1838	-0-	-1162	4078	100	1	1687	2	Y	43	44	0			1
							4	4	47	9							
05	3100	N	1500	-0-	-1600	2478	74	1	1384	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
06	3000	N	1265	-0-	-1735	743	67	1	1166	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	1891	N	571	-0-	-1320	-0-	30	1	517	2	Y	18	18	0			1
							4	4	20	9							
08	1488	N	1273	-0-	-215	-0-	60	1	1123	2	Y	75	74	0			2
							7	4	83	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	800	N	841	-0-	41	1665	44	1	751	2	Y	41	40	0			3
							1	4	45	9							
04	2585	N	920	-0-	-1665	-0-	47	1	801	2	Y	64	64	0			3
							2	4	70	9							
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	47	1	871	2	Y	74	73	0			4
							1	4	81	9							
06	810	N	765	-0-	-45	-0-	36	1	660	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
07	961	N	732	-0-	-229	-0-	31	1	635	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
08	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	59	1	1042	2	Y	64	64	0			4
							70	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	288	-0-	-512	13	15	1	252	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	286	N	273	-0-	-13	-0-	14	1	240	2	Y	16	17	0			-0-
							1	4	18	9							
05	279	N	215	-0-	-64	-0-	9	1	183	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	270	N	211	-0-	-59	-0-	202	2	9	9	Y	8	8	0			-0-
07	279	N	209	-0-	-70	-0-	2	1	171	2	Y	30	30	0			-0-
							3	4	33	9							
08	241	N	241	-0-	-0-	-0-	4	1	228	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	941	-0-	141	2092	45	1	757	2	Y	125	125	0			4
							1	4	138	9							
04	2730	N	638	-0-	-2092	-0-	30	1	517	2	Y	79	82	0			1
							4	4	87	9							
05	992	N	41	-0-	-951	-0-	18	1	18	2	Y	4	3	0			2
							1	4	4	9							
06	900	N	490	-0-	-410	-0-	18	1	396	2	Y	66	66	0			2
							3	4	73	9							
07	651	N	380	-0-	-271	-0-	12	1	266	2	Y	93	93	0			2
							102	9									
08	386	N	386	-0-	-0-	-0-	17	1	297	2	Y	65	65	0			2
							72	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12021	X	3988	-0-	-8033	-0-	211	1	3574	2	Y	179	178	0			6
							6	4	197	9							
04	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	216	1	3656	2	Y	180	180	0			6
							8	4	198	9							
05	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	220	1	4109	2	Y	164	163	0			7
							2	4	180	9							
06	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	211	1	3844	2	Y	180	180	0			7
							198	9									
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	217	1	3926	2	Y	181	181	0			7
							199	9									
08	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	215	1	3841	2	Y	134	134	0			7
							147	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3043	X	1170	-0-	-1873	-0-	54	1	924	2	Y	173	177	0			5
							2	4	190	9							
04	972	X	972	-0-	-0-	-0-	46	1	775	2	Y	135	136	0			4
							2	4	149	9							
05	1178	X	884	-0-	-294	-0-	35	1	710	2	Y	125	124	0			5
							1	4	138	9							
06	1140	X	801	-0-	-339	-0-	30	1	606	2	Y	150	150	0			5
							165	9									
07	1178	X	921	-0-	-257	-0-	35	1	720	2	Y	151	151	0			5
							166	9									
08	1178	X	903	-0-	-275	-0-	33	1	719	2	Y	137	137	0			5
							151	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
03	800	N	876	-0-	76	1812	48	1	809	2	Y	16	16	0			-0-
							1	4	18	9							
04	2684	N	872	-0-	-1812	-0-	48	1	809	2	Y	12	12	0			-0-
							2	4	13	9							
05	899	N	811	-0-	-88	-0-	36	1	764	2	Y	8	8	0			-0-
							2	4	9	9							
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	46	1	829	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	48	1	886	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	888	N	888	-0-	-0-	-0-	46	1	842	2	Y	-0-					-0-

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
03	800	N	918	-0-	118	1864	43	1	723	2	Y	137	138	0			3
							1	4	151	9							
04	2681	N	817	-0-	-1864	-0-	38	1	647	2	Y	113	112	0			4
							8	4	124	9							
05	930	N	896	-0-	-34	-0-	34	1	732	2	Y	117	116	0			5
							1	4	129	9							
06	900	N	887	-0-	-13	-0-	30	1	715	2	Y	129	129	0			5
							142	9									
07	937	N	937	-0-	-0-	-0-	31	1	741	2	Y	150	150	0			5
							165	9									
08	915	N	915	-0-	-0-	-0-	31	1	762	2	Y	111	111	0			5
							122	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
03	2077	X	1232	-0-	-845	-0-	66	1	1117	2	Y	43	43	0			1
							2	4	47	9							
04	1620	X	1230	-0-	-390	-0-	66	1	1117	2	Y	41	41	0			1
							2	4	45	9							
05	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	66	1	1153	2	Y	50	46	0			5
							3	4	55	9							
06	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	60	1	1140	2	Y	30	30	0			5
							33	9									
07	1271	N	1256	-0-	-15	-0-	62	1	1160	2	Y	31	31	0			5
							34	9									
08	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	62	1	1209	2	Y	28	28	0			5
							31	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
03	800	N	504	-0-	-296	773	22	1	381	2	Y	91	91	0			3
							1	4	100	9							
04	1283	N	510	-0-	-773	-0-	23	1	391	2	Y	86	86	0			3
							1	4	95	9							
05	558	N	537	-0-	-21	-0-	29	1	443	2	Y	58	58	0			3
							1	4	64	9							
06	507	N	507	-0-	-0-	-0-	29	1	414	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
07	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	406	2	Y	86	86	0			3
							95	9									
08	527	N	521	-0-	-6	-0-	31	1	412	2	Y	71	71	0			3
							78	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	2033	-0-	-323	-0-	111	1	1885	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
04	2190	X	1845	-0-	-345	-0-	100	1	1698	2	Y	39	38	0			2
							4	4	43	9							
05	2294	N	1800	-0-	-494	-0-	76	1	1652	2	Y	61	61	0			2
							5	4	67	9							
06	1980	N	1734	-0-	-246	-0-	91	1	1586	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
07	1922	N	1398	-0-	-524	-0-	62	1	1301	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
08	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	80	1	1529	2	Y	27	27	0			2
							30	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	783	-0-	-17	1425	42	1	707	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
04	2188	N	763	-0-	-1425	-0-	40	1	675	2	Y	43	42	0			2
							1	4	47	9							
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	32	1	709	2	Y	65	62	0			5
							1	4	72	9							
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	30	1	691	2	Y	40	40	0			5
							44	9									
07	775	N	770	-0-	-5	-0-	31	1	704	2	Y	32	32	0			5
							35	9									
08	806	N	751	-0-	-55	-0-	31	1	707	2	Y	12	12	0			5
							13	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1751	-0-	951	4265	88	1	1493	2	Y	152	152	0			4
							3	4	167	9							
04	3000	N	1674	-0-	-1326	2939	88	1	1489	2	Y	85	86	0			3
							3	4	94	9							
05	3100	N	1738	-0-	-1362	1577	70	1	1519	2	Y	133	132	0			4
							3	4	146	9							
06	3000	N	1688	-0-	-1312	265	93	1	1451	2	Y	131	131	0			4
							144	9									
07	2018	N	1753	-0-	-265	-0-	86	1	1504	2	Y	148	148	0			4
							163	9									
08	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	89	1	1480	2	Y	114	114	0			4
							125	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1027	-0-	227	2059	54	1	921	2	Y	45	45	0			1
							2	4	50	9							
04	3000	N	987	-0-	-2013	46	52	1	883	2	Y	45	44	0			2
							2	4	50	9							
05	1052	N	1006	-0-	-46	-0-	48	1	899	2	Y	52	51	0			3
							2	4	57	9							
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	60	1	984	2	Y	61	61	0			3
							8	4	67	9							
07	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	62	1	1020	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
08	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	60	1	1017	2	Y	34	34	0			3
							37	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	644	-0-	-156	1159	30	1	514	2		Y	90	90	0			3
							1	4	99	9								
04	1759	N	600	-0-	-1159	-0-	29	1	486	2		Y	76	77	0			2
							1	4	84	9								
05	682	N	608	-0-	-74	-0-	32	1	488	2		Y	79	78	0			3
							1	4	87	9								
06	630	N	615	-0-	-15	-0-	30	1	477	2		Y	98	98	0			3
							108	9										
07	620	N	565	-0-	-55	-0-	31	1	440	2		Y	85	85	0			3
							94	9										
08	620	N	550	-0-	-70	-0-	31	1	445	2		Y	67	67	0			3
							74	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1922	X	1814	-0-	-108	-0-	95	1	1616	2		Y	91	91	0			3
							3	4	100	9								
04	1860	X	1722	-0-	-138	-0-	91	1	1535	2		Y	80	80	0			3
							8	4	88	9								
05	1860	N	1692	-0-	-168	-0-	74	1	1528	2		Y	77	76	0			4
							5	4	85	9								
06	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	85	1	1453	2		Y	73	73	0			4
							80	9										
07	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	93	1	1657	2		Y	87	87	0			4
							96	9										
08	1705	N	1631	-0-	-74	-0-	82	1	1507	2		Y	38	38	0			4
							42	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	681	-0-	-119	571	34	1	573	2		Y	66	64	0			3
							1	4	73	9								
04	1418	N	847	-0-	-571	-0-	41	1	704	2		Y	89	88	0			4
							4	4	98	9								
05	793	N	793	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2		Y	110	110	0			4
							1	4	121	9								
06	660	N	400	-0-	-260	-0-	17	1	302	2		Y	74	74	0			4
							81	9										
07	868	N	482	-0-	-386	-0-	16	1	392	2		Y	67	67	0			4
							74	9										
08	806	N	622	-0-	-184	-0-	33	1	566	2		Y	21	21	0			4
							23	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 * * CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1374	-0-	574	3208	73	1	1242	2		Y	52	52	0			2
							2	4	57	9								
04	3000	N	1356	-0-	-1644	1564	72	1	1216	2		Y	59	59	0			2
							3	4	65	9								
05	2978	N	1414	-0-	-1564	-0-	79	1	1246	2		Y	79	79	0			2
							2	4	87	9								
06	1320	N	1301	-0-	-19	-0-	60	1	1172	2		Y	63	63	0			2
							69	9										
07	1395	N	1353	-0-	-42	-0-	62	1	1211	2		Y	73	73	0			2
							80	9										
08	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	62	1	1257	2		Y	42	42	0			2
							46	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	172	N	20	-0-	-152	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
04	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 23HC RRCID -> 271045 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 9314 - 15311

03	800	N	2490	-0-	1690	6145	137	1	2313	2	Y	33	33	0			1
							4	4	36	9							
04	3000	N	2464	-0-	-536	5609	135	1	2285	2	Y	30	30	0			1
							11	4	33	9							
05	3100	N	2659	-0-	-441	5168	133	1	2489	2	Y	31	31	0			1
							3	4	34	9							
06	3000	N	2574	-0-	-426	4742	122	1	2419	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	3100	N	2865	-0-	-235	4507	141	1	2640	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
08	3100	N	2994	-0-	-106	4401	151	1	2777	2	Y	60	60	0			1
							66	9									

PILONCILLO WELL #: A 11HA RRCID -> 271088 COMPL. DATE 06/15/2013 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8850 - 13460

03	800	N	1092	-0-	292	2679	57	1	964	2	Y	58	58	0			2
							7	4	64	9							
04	3000	N	1336	-0-	-1664	1015	66	1	1123	2	Y	132	128	0			6
							2	4	145	9							
05	2600	N	1585	-0-	-1015	-0-	71	1	1440	2	Y	65	64	0			7
							2	4	72	9							
06	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1104	2	Y	94	94	0			7
							4	4	103	9							
07	1395	N	1020	-0-	-375	-0-	50	1	878	2	Y	76	76	0			7
							8	4	84	9							
08	1581	N	561	-0-	-1020	-0-	29	1	434	2	Y	85	85	0			7
							4	4	94	9							

PILONCILLO WELL #: D 23HB RRCID -> 271104 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 9365 - 14323

03	800	N	309	-0-	-491	227	16	1	278	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
04	542	N	315	-0-	-227	-0-	16	1	276	2	Y	20	19	0			1
							1	4	22	9							
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	285	2	Y	31	31	0			1
							1	4	34	9							
06	300	N	292	-0-	-8	-0-	4	1	255	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	341	N	298	-0-	-43	-0-	2	1	262	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
08	341	N	299	-0-	-42	-0-	9	1	287	2	Y	3	3	0			1
							3	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1768	-0-		968	4082	90	1	1522	2	Y	139	137	0			5
								3	4	153	9							
04	3000	N	1650	-0-		-1350	2732	87	1	1465	2	Y	86	88	0			3
								3	4	95	9							
05	3100	N	1604	-0-		-1496	1236	72	1	1444	2	Y	78	78	0			3
								2	4	86	9							
06	2708	N	1472	-0-		-1236	-0-	67	1	1307	2	Y	89	89	0			3
								98	9									
07	1705	N	1585	-0-		-120	-0-	70	1	1369	2	Y	133	133	0			3
								146	9									
08	1612	N	1573	-0-		-39	-0-	69	1	1384	2	Y	109	109	0			3
								120	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	612	N	238	-0-		-374	-0-	12	1	202	2	Y	22	22	0			1
								24	9									
04	259	N	259	-0-		-0-	-0-	14	1	232	2	Y	12	13	0			-0-
								13	9									
05	247	N	247	-0-		-0-	-0-	12	1	226	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
06	240	N	225	-0-		-15	-0-	225	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	195	-0-		-84	-0-	2	1	193	2	Y	-0-					-0-
08	248	N	234	-0-		-14	-0-	2	1	230	2	Y	2	2	0			-0-
								2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	173	N	64	-0-		-109	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-		-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
05	124	N	115	-0-		-9	-0-	19	1	96	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-		-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	200	N	200	-0-		-0-	-0-	10	1	190	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	6	-0-		-118	-0-	6	2			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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1008	-0-		208	2216	54	1	911	2	Y	37	37	0			1
								2	4	41	9							
04	3000	N	989	-0-		-2011	205	51	1	866	2	Y	64	63	0			2
								2	4	70	9							
05	1193	N	988	-0-		-205	-0-	48	1	870	2	Y	62	62	0			2
								2	4	68	9							
06	990	N	924	-0-		-66	-0-	33	1	825	2	Y	60	60	0			2
								66	9									
07	1023	N	948	-0-		-75	-0-	41	1	841	2	Y	60	60	0			2
								66	9									
08	992	N	884	-0-		-108	-0-	41	1	834	2	Y	8	8	0			2
								9	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2032	-0-		1232	5225	100	1	1699	2	Y	209	208	0			7
								3	4	230	9							
04	3000	N	1468	-0-		-1532	3693	73	1	1231	2	Y	139	142	0			4
								11	4	153	9							
05	3100	N	1312	-0-		-1788	1905	65	1	1062	2	Y	165	164	0			5
								3	4	182	9							
06	2999	N	1094	-0-		-1905	-0-	42	1	852	2	Y	182	182	0			5
								200	9									
07	1529	N	1529	-0-		-0-	-0-	64	1	1168	2	Y	270	270	0			5
								297	9									
08	1626	N	1626	-0-		-0-	-0-	68	1	1284	2	Y	249	244	0			10
								274	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1469	-0-		669	3629	78	1	1319	2	Y	64	64	0			1
								2	4	70	9							
04	3000	N	1474	-0-		-1526	2103	78	1	1316	2	Y	70	69	0			2
								3	4	77	9							
05	3100	N	1548	-0-		-1552	551	76	1	1371	2	Y	89	89	0			2
								3	4	98	9							
06	2364	N	1813	-0-		-551	-0-	76	1	1606	2	Y	117	117	0			2
								2	4	129	9							
07	1525	N	1525	-0-		-0-	-0-	63	1	1350	2	Y	102	102	0			2
								112	9									
08	1598	N	1598	-0-		-0-	-0-	70	1	1441	2	Y	71	71	0			2
								9	4	78	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2217	-0-		1417	5735	118	1	2008	2	Y	79	79	0			2
								4	4	87	9							
04	3000	N	2236	-0-		-764	4971	119	1	2018	2	Y	86	84	0			4
								4	4	95	9							
05	3100	N	2355	-0-		-745	4226	120	1	2095	2	Y	123	122	0			5
								5	4	135	9							
06	3000	N	2328	-0-		-672	3554	121	1	2072	2	Y	119	119	0			5
								4	4	131	9							
07	3100	N	2294	-0-		-806	2748	114	1	2049	2	Y	119	119	0			5
								131	9									
08	3100	N	2260	-0-		-840	1908	113	1	2042	2	Y	95	95	0			5
								105	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1070	-0-		270	2211	53	1	887	2	Y	112	112	0			3
								7	4	123	9							
04	3000	N	978	-0-		-2022	189	49	1	822	2	Y	95	95	0			3
								2	4	105	9							
05	1193	N	1004	-0-		-189	-0-	43	1	852	2	Y	97	97	0			3
								2	4	107	9							
06	1050	N	1007	-0-		-43	-0-	43	1	855	2	Y	99	99	0			3
								109	9									
07	1023	N	1010	-0-		-13	-0-	51	1	865	2	Y	85	85	0			3
								94	9									
08	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	51	1	867	2	Y	80	80	0			3
								88	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2297	-0-		1497	5801	122	1	2063	2	Y	98	95	0			4
								4	4	108	9							
04	3000	N	2307	-0-		-693	5108	123	1	2084	2	Y	87	89	0			2
								4	4	96	9							
05	3100	N	2303	-0-		-797	4311	120	1	2138	2	Y	36	36	0			2
								5	4	40	9							
06	3000	N	2271	-0-		-729	3582	118	1	2120	2	Y	30	30	0			2
								33	9									
07	3100	N	2340	-0-		-760	2822	124	1	2150	2	Y	60	60	0			2
								66	9									
08	3100	N	2348	-0-		-752	2070	123	1	2185	2	Y	36	36	0			2
								40	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1500	-0-		700	2858	77	1	1296	2	Y	114	113	0			4
								2	4	125	9							
04	3000	N	1737	-0-		-1263	1595	88	1	1486	2	Y	145	145	0			4
								3	4	160	9							
05	3100	N	1559	-0-		-1541	54	82	1	1361	2	Y	104	104	0			4
								2	4	114	9							
06	1462	N	1408	-0-		-54	-0-	64	1	1234	2	Y	100	100	0			4
								110	9									
07	1798	N	1370	-0-		-428	-0-	62	1	1193	2	Y	103	103	0			4
								2	4	113	9							
08	1550	N	1008	-0-		-542	-0-	50	1	859	2	Y	90	90	0			4
								99	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	647	N	220	-0-		-427	-0-	9	1	158	2	Y	48	49	0			1
								53	9									
04	222	N	222	-0-		-0-	-0-	9	1	160	2	Y	48	47	0			2
								53	9									
05	248	N	200	-0-		-48	-0-	10	1	148	2	Y	38	38	0			2
								42	9									
06	210	N	125	-0-		-85	-0-	92	2	33	9	Y	30	30	0			2
07	217	N	80	-0-		-137	-0-	74	2	6	9	Y	5	5	0			2
08	186	N	75	-0-		-111	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					2
								11	4									

PILONCILLO WELL #: A 12HX RRCID -> 271365 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8577 - 12826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	DISPOSITIONS CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	629	-0-		-171	1035	33	1	553	2	Y	38	38	0			1
								1	4	42	9							
04	1645	N	610	-0-		-1035	-0-	32	1	542	2	Y	32	32	0			1
								1	4	35	9							
05	651	N	617	-0-		-34	-0-	21	1	561	2	Y	31	31	0			1
								1	4	34	9							
06	610	N	610	-0-		-0-	-0-	30	1	547	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
07	620	N	616	-0-		-4	-0-	31	1	554	2	Y	28	28	0			1
								31	9									
08	620	N	592	-0-		-28	-0-	31	1	546	2	Y	14	14	0			1
								15	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	800	N	949	-0-	149	2181	50	1	843	2	Y	46	47	0		1
							5	4	51	9						
04	3000	N	964	-0-	-2036	145	50	1	842	2	Y	59	58	0		2
							7	4	65	9						
05	1023	N	810	-0-	-213	-0-	37	1	703	2	Y	63	63	0		2
							1	4	69	9						
06	930	N	801	-0-	-129	-0-	31	1	696	2	Y	62	62	0		2
							6	4	68	9						
07	992	N	845	-0-	-147	-0-	36	1	726	2	Y	68	68	0		2
							8	4	75	9						
08	806	N	723	-0-	-83	-0-	31	1	607	2	Y	59	59	0		2
							20	4	65	9						

PILONCILLO WELL #: E 15HZ RRCID -> 271382 COMPL. DATE 08/17/2014 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9156 - 15360

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	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

03	800	N	673	-0-	-127	1068	36	1	604	2	Y	29	26	0		4
							1	4	32	9						
04	1815	N	747	-0-	-1068	-0-	36	1	619	2	Y	83	83	0		4
							1	4	91	9						
05	724	N	724	-0-	-0-	-0-	22	1	622	2	Y	72	71	0		5
							1	4	79	9						
06	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	62	62	0		5
							2	4	68	9						
07	775	N	761	-0-	-14	-0-	31	1	686	2	Y	40	40	0		5
							44	9								
08	713	N	581	-0-	-132	-0-	28	1	509	2	Y	40	40	0		5
							44	9								

PILONCILLO WELL #: D 19HA RRCID -> 271391 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8791 - 14511

03	800	N	996	-0-	196	2076	53	1	906	2	Y	32	32	0		1
							2	4	35	9						
04	3000	N	967	-0-	-2033	43	52	1	889	2	Y	22	22	0		1
							2	4	24	9						
05	1072	N	1029	-0-	-43	-0-	48	1	945	2	Y	31	26	0		6
							2	4	34	9						
06	960	N	913	-0-	-47	-0-	51	1	862	2	Y	-0-				6
07	992	N	888	-0-	-104	-0-	35	1	813	2	Y	36	36	0		6
							40	9								
08	1023	N	1005	-0-	-18	-0-	45	1	930	2	Y	27	27	0		6
							30	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	588	-0-	-212	860	31	1	521	2	Y	32	32	0			1
							1	4	35	9							
04	1436	N	576	-0-	-860	-0-	30	1	512	2	Y	30	30	0			1
							1	4	33	9							
05	620	N	553	-0-	-67	-0-	15	1	528	2	Y	8	8	0			1
							1	4	9	9							
06	570	N	496	-0-	-74	-0-	23	1	468	2	Y	2	2	0			1
							3	4	2	9							
07	831	N	831	-0-	-0-	-0-	31	1	756	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
08	805	N	805	-0-	-0-	-0-	31	1	745	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HW RRCID -> 271555 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9098 PERF. 9326 - 13908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1259	-0-	459	2936	58	1	980	2	Y	199	202	0			6
							2	4	219	9							
04	3000	N	1185	-0-	-1815	1121	59	1	995	2	Y	117	116	0			7
							2	4	129	9							
05	2325	N	1204	-0-	-1121	-0-	58	1	1027	2	Y	106	106	0			7
							2	4	117	9							
06	1230	N	1164	-0-	-66	-0-	60	1	985	2	Y	108	108	0			7
							119	9									
07	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	62	1	989	2	Y	101	101	0			7
							111	9									
08	1209	N	1099	-0-	-110	-0-	62	1	943	2	Y	85	85	0			7
							94	9									

PILONCILLO WELL #: E 15HV RRCID -> 271557 COMPL. DATE 08/28/2014 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 9577 - 14580

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4984	X	1816	-0-	-3168	-0-	92	1	1563	2	Y	144	143	0			6
							3	4	158	9							
04	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	93	1	1572	2	Y	184	184	0			6
							3	4	202	9							
05	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	92	1	1599	2	Y	175	174	0			7
							5	4	193	9							
06	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	85	1	1559	2	Y	182	182	0			7
							200	9									
07	1922	X	1764	-0-	-158	-0-	82	1	1451	2	Y	207	207	0			7
							3	4	228	9							
08	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	96	1	1811	2	Y	304	287	0			24
							334	9									

PILONCILLO WELL #: D 26HT RRCID -> 271559 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 9000 - 13816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14828	X	5195	-0-	-9633	-0-	275	1	4666	2	Y	224	223	0			7
							8	4	246	9							
04	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	277	1	4686	2	Y	277	273	0			11
							10	4	305	9							
05	5544	X	5544	-0-	-0-	-0-	299	1	4891	2	Y	311	306	0			16
							12	4	342	9							
06	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	247	1	4713	2	Y	233	233	0			16
							30	4	256	9							
07	5456	X	5252	-0-	-204	-0-	248	1	4784	2	Y	200	200	0			16
							220	9									
08	5549	X	5265	-0-	-284	-0-	259	1	4800	2	Y	162	162	0			16
							28	4	178	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
03	3965	X	1304	-0-	-2661	-0-	67	1	1136	2	Y	85	86	0			2
							7	4	94	9							
04	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	71	1	1204	2	Y	76	76	0			2
							6	4	84	9							
05	1426	X	1319	-0-	-107	-0-	76	1	1185	2	Y	50	49	0			3
							3	4	55	9							
06	1380	X	1152	-0-	-228	-0-	57	1	1073	2	Y	5	5	0			3
							16	4	6	9							
07	1426	X	1202	-0-	-224	-0-	62	1	1115	2	Y	23	23	0			3
							25	9									
08	1426	X	1166	-0-	-260	-0-	62	1	1102	2	Y	2	2	0			3
							2	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
03	12944	X	3830	-0-	-9114	-0-	204	1	3443	2	Y	157	158	0			7
							10	4	173	9							
04	4027	X	4027	-0-	-0-	-0-	214	1	3626	2	Y	163	166	0			4
							8	4	179	9							
05	4898	X	4225	-0-	-673	-0-	200	1	3825	2	Y	174	174	0			4
							9	4	191	9							
06	4710	X	4164	-0-	-546	-0-	204	1	3818	2	Y	129	129	0			4
							142	9									
07	4867	X	4257	-0-	-610	-0-	213	1	3893	2	Y	137	137	0			4
							151	9									
08	4216	X	3966	-0-	-250	-0-	192	1	3657	2	Y	106	106	0			4
							117	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
03	800	N	831	-0-	31	1715	44	1	755	2	Y	28	28	0			2
							1	4	31	9							
04	2587	N	872	-0-	-1715	-0-	46	1	785	2	Y	35	34	0			3
							2	4	39	9							
05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	46	1	892	2	Y	37	37	0			3
							2	4	41	9							
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	41	1	842	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
07	899	N	872	-0-	-27	-0-	32	1	796	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
08	992	N	872	-0-	-120	-0-	36	1	803	2	Y	30	30	0			3
							33	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
03	12612	X	4529	-0-	-8083	-0-	243	1	4122	2	Y	143	141	0			5
							7	4	157	9							
04	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	226	1	3832	2	Y	150	149	0			6
							8	4	165	9							
05	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	224	1	4003	2	Y	157	154	0			9
							7	4	173	9							
06	4380	X	4251	-0-	-129	-0-	208	1	3881	2	Y	147	147	0			9
							162	9									
07	4526	X	4338	-0-	-188	-0-	217	1	3934	2	Y	170	170	0			9
							187	9									
08	4526	X	4268	-0-	-258	-0-	211	1	3944	2	Y	98	98	0			9
							5	4	108	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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	15	15	0			-0-
							2	4	17	9							
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	18	18	0			-0-
							2	4	20	9							
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HW RRCID -> 271636 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 8538 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11949	X	3829	-0-	-8120	-0-	204	1	3461	2	Y	144	144	0			4
							6	4	158	9							
04	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	196	1	3311	2	Y	115	115	0			4
							7	4	127	9							
05	4681	X	3651	-0-	-1030	-0-	168	1	3345	2	Y	117	117	0			4
							9	4	129	9							
06	4320	X	3521	-0-	-799	-0-	174	1	3226	2	Y	110	110	0			4
							121	9									
07	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	215	1	3913	2	Y	145	145	0			4
							160	9									
08	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	215	1	3944	2	Y	127	127	0			4
							140	9									

PILONCILLO WELL #: A 23HZ RRCID -> 271659 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8586 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	763	-0-	-37	1592	34	1	579	2	Y	135	134	0			8
							1	4	149	9							
04	2462	N	870	-0-	-1592	-0-	37	1	624	2	Y	189	182	0			15
							1	4	208	9							
05	925	N	925	-0-	-0-	-0-	32	1	664	2	Y	207	204	0			18
							1	4	228	9							
06	843	N	843	-0-	-0-	-0-	32	1	607	2	Y	185	185	0			18
							204	9									
07	899	N	820	-0-	-79	-0-	31	1	580	2	Y	190	190	0			18
							209	9									
08	930	N	807	-0-	-123	-0-	31	1	586	2	Y	167	167	0			18
							6	4	184	9							

PILONCILLO WELL #: D 26HY RRCID -> 271731 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 8899 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14507	X	4852	-0-	-9655	-0-	255	1	4324	2	Y	241	241	0			7
							8	4	265	9							
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	251	1	4249	2	Y	213	212	0			8
							9	4	234	9							
05	5146	X	5120	-0-	-26	-0-	281	1	4610	2	Y	199	197	0			10
							10	4	219	9							
06	4980	X	4979	-0-	-1	-0-	239	1	4476	2	Y	221	221	0			10
							21	4	243	9							
07	5146	X	5025	-0-	-121	-0-	246	1	4548	2	Y	210	210	0			10
							231	9									
08	5115	X	5060	-0-	-55	-0-	247	1	4587	2	Y	193	193	0			10
							14	4	212	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	472	N	-0-	-0-	-472	-0-					Y	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	145	1	2720	2	Y	176	176	0			-0-
							3	4	194	9							
08	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	109	1	2029	2	Y	90	90	0			-0-
							99	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24906	X	8364	-0-	-16542	-0-	430	1	7295	2	Y	569	568	0			20
							13	4	626	9							
04	7685	X	7685	-0-	-0-	-0-	402	1	6810	2	Y	397	411	0			6
							36	4	437	9							
05	8618	X	7881	-0-	-737	-0-	396	1	6951	2	Y	471	467	0			10
							16	4	518	9							
06	8340	X	7524	-0-	-816	-0-	358	1	6677	2	Y	417	417	0			10
							30	4	459	9							
07	8618	X	7662	-0-	-956	-0-	368	1	6759	2	Y	459	459	0			10
							30	4	505	9							
08	8370	X	7675	-0-	-695	-0-	368	1	6773	2	Y	457	430	0			37
							31	4	503	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15856	X	5341	-0-	-10515	-0-	282	1	4807	2	Y	221	220	0			8
							9	4	243	9							
04	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	281	1	4762	2	Y	184	185	0			7
							10	4	202	9							
05	5735	X	5464	-0-	-271	-0-	298	1	4923	2	Y	210	210	0			7
							12	4	231	9							
06	5370	X	5081	-0-	-289	-0-	240	1	4662	2	Y	136	136	0			7
							29	4	150	9							
07	5518	X	5087	-0-	-431	-0-	246	1	4649	2	Y	174	174	0			7
							1	4	191	9							
08	5456	X	5205	-0-	-251	-0-	254	1	4769	2	Y	135	135	0			7
							33	4	149	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8712	X	2839	-0-	-5873	-0-	148	1	2513	2	Y	157	158	0			-0-
							5	4	173	9							
04	2528	X	2528	-0-	-0-	-0-	133	1	2243	2	Y	134	134	0			-0-
							5	4	147	9							
05	3131	X	2669	-0-	-462	-0-	124	1	2467	2	Y	65	65	0			-0-
							6	4	72	9							
06	3000	X	2269	-0-	-731	-0-	106	1	2037	2	Y	106	106	0			-0-
							9	4	117	9							
07	3100	X	2770	-0-	-330	-0-	138	1	2562	2	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
08	2852	X	2499	-0-	-353	-0-	120	1	2278	2	Y	89	89	0			-0-
							3	4	98	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
03	12639	X	4304	-0-	-8335	-0-	224	1	3795	2	Y	253	252	0		7
							7	4	278	9						
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	225	1	3802	2	Y	202	204	0		5
							8	4	222	9						
05	4774	X	4488	-0-	-286	-0-	222	1	3982	2	Y	250	250	0		5
							9	4	275	9						
06	4350	X	4272	-0-	-78	-0-	210	1	3812	2	Y	227	227	0		5
							250	9								
07	4495	X	4404	-0-	-91	-0-	217	1	3917	2	Y	245	245	0		5
							270	9								
08	4495	X	4437	-0-	-58	-0-	215	1	3976	2	Y	224	224	0		5
							246	9								

PILONCILLO WELL #: D 20HC RRCID -> 271843 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT				-0-

PILONCILLO WELL #: D 20HD RRCID -> 271850 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 9082 - 15035

03	20463	X	6841	-0-	-13622	-0-	357	1	6064	2	Y	372	371	0		11
							11	4	409	9						
04	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	353	1	5978	2	Y	299	302	0		8
							13	4	329	9						
05	7657	X	6872	-0-	-785	-0-	355	1	6140	2	Y	330	325	0		13
							14	4	363	9						
06	6930	X	6633	-0-	-297	-0-	313	1	5918	2	Y	332	332	0		13
							37	4	365	9						
07	7161	X	6828	-0-	-333	-0-	332	1	6087	2	Y	344	344	0		13
							31	4	378	9						
08	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	336	1	6158	2	Y	341	318	0		36
							31	4	375	9						

PILONCILLO WELL #: D 20HE RRCID -> 271851 COMPL. DATE 09/27/2014 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 9310 - 14709

03	12040	X	3967	-0-	-8073	-0-	205	1	3481	2	Y	250	249	0		8
							6	4	275	9						
04	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	203	1	3431	2	Y	187	189	0		6
							7	4	206	9						
05	4433	X	3940	-0-	-493	-0-	184	1	3518	2	Y	209	208	0		7
							8	4	230	9						
06	4110	X	3721	-0-	-389	-0-	179	1	3314	2	Y	207	207	0		7
							228	9								
07	4247	X	3850	-0-	-397	-0-	185	1	3425	2	Y	218	218	0		7
							240	9								
08	3968	X	3824	-0-	-144	-0-	184	1	3419	2	Y	201	201	0		7
							221	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
03	5717	X	2317	-0-	-3400	-0-	120	1	2047	2	Y	131	131	0			2
							6	4	144	9							
04	1722	X	1722	-0-	-0-	-0-	90	1	1521	2	Y	98	98	0			2
							3	4	108	9							
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	Y	152	151	0			3
							6	4	167	9							
06	2250	X	1968	-0-	-282	-0-	95	1	1807	2	Y	60	60	0			3
							66	9									
07	2325	X	2202	-0-	-123	-0-	105	1	2022	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
08	2325	X	2131	-0-	-194	-0-	102	1	1994	2	Y	32	32	0			3
							35	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
03	15896	X	5369	-0-	-10527	-0-	280	1	4749	2	Y	302	298	0			10
							8	4	332	9							
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	283	1	4787	2	Y	224	227	0			7
							10	4	246	9							
05	5549	X	5461	-0-	-88	-0-	295	1	4925	2	Y	210	208	0			9
							10	4	231	9							
06	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	263	1	4882	2	Y	299	299	0			9
							30	4	329	9							
07	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	268	1	4941	2	Y	269	269	0			9
							17	4	296	9							
08	5545	X	5545	-0-	-0-	-0-	276	1	4989	2	Y	226	226	0			9
							31	4	249	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
03	14802	X	4888	-0-	-9914	-0-	252	1	4290	2	Y	307	309	0			10
							8	4	338	9							
04	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	252	1	4270	2	Y	278	279	0			9
							9	4	306	9							
05	5270	X	5121	-0-	-149	-0-	249	1	4547	2	Y	286	284	0			11
							10	4	315	9							
06	5100	X	4524	-0-	-576	-0-	211	1	4094	2	Y	192	192	0			11
							8	4	211	9							
07	5270	X	4601	-0-	-669	-0-	219	1	4095	2	Y	256	256	0			11
							5	4	282	9							
08	5115	X	4653	-0-	-462	-0-	223	1	4155	2	Y	250	249	0			12
							275	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
03	11085	X	3725	-0-	-7360	-0-	193	1	3270	2	Y	233	233	0			7
							6	4	256	9							
04	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	188	1	3188	2	Y	259	256	0			10
							7	4	285	9							
05	3906	X	3903	-0-	-3	-0-	173	1	3350	2	Y	339	336	0			13
							7	4	373	9							
06	3750	X	3562	-0-	-188	-0-	177	1	3209	2	Y	160	160	0			13
							176	9									
07	3875	X	3623	-0-	-252	-0-	184	1	3284	2	Y	141	141	0			13
							155	9									
08	3906	X	3788	-0-	-118	-0-	186	1	3430	2	Y	156	156	0			13
							172	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	660	-0-	-140	1081	35	1	595	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
04	1806	N	725	-0-	-1081	-0-	39	1	656	2	Y	26	26	0			1
							1	4	29	9							
05	651	N	532	-0-	-119	-0-	28	1	503	2	Y	-0-					1
							1	4									
06	661	N	661	-0-	-0-	-0-	30	1	599	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
07	744	N	639	-0-	-105	-0-	31	1	608	2	Y	-0-					1
08	612	N	612	-0-	-0-	-0-	31	1	581	2	Y	-0-					1

PILONCILLO WELL #: D 26HB RRCID -> 271867 COMPL. DATE 11/09/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8627 - 14377

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	310	-0-	-490	147	16	1	277	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
04	518	N	371	-0-	-147	-0-	20	1	333	2	Y	15	15	0			-0-
							1	4	17	9							
05	341	N	255	-0-	-86	-0-	17	1	237	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	32	1	413	2	Y	-0-					-0-
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	347	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
08	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	2	Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: D 26HC RRCID -> 271868 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8311 PERF. 9128 - 14729

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	751	N	217	-0-	-534	-0-	10	1	164	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	Y	34	34	0			1
							5	4	37	9							
05	248	N	110	-0-	-138	-0-	20	1	74	2	Y	14	14	0			1
							1	4	15	9							
06	210	N	155	-0-	-55	-0-	2	1	122	2	Y	24	24	0			1
							5	4	26	9							
07	217	N	180	-0-	-37	-0-	3	1	142	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	3	1	164	2	Y	17	17	0			1
							19	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
03	6255	X	1756	-0-	-4499	-0-	96	1	1609	2	Y	35	35	0			1
							12	4	39	9							
04	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	124	1	2092	2	Y	39	39	0			1
							10	4	43	9							
05	2480	X	2315	-0-	-165	-0-	121	1	2132	2	Y	51	50	0			2
							6	4	56	9							
06	2310	X	2255	-0-	-55	-0-	120	1	2094	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
07	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	124	1	2276	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
08	2673	X	2673	-0-	-0-	-0-	130	1	2511	2	Y	29	29	0			2
							32	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
03	11803	X	3908	-0-	-7895	-0-	207	1	3508	2	Y	170	170	0			5
							6	4	187	9							
04	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	211	1	3577	2	Y	152	152	0			5
							8	4	167	9							
05	4154	X	4072	-0-	-82	-0-	194	1	3665	2	Y	186	185	0			6
							8	4	205	9							
06	4020	X	3949	-0-	-71	-0-	181	1	3559	2	Y	190	190	0			6
							209	9									
07	4154	X	4080	-0-	-74	-0-	188	1	3690	2	Y	184	184	0			6
							202	9									
08	4092	X	4081	-0-	-11	-0-	199	1	3704	2	Y	162	162	0			6
							178	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
03	14573	X	5300	-0-	-9273	-0-	281	1	4756	2	Y	231	229	0			8
							9	4	254	9							
04	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	272	1	4609	2	Y	236	236	0			8
							10	4	260	9							
05	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	265	1	4651	2	Y	213	209	0			12
							10	4	234	9							
06	5130	X	4853	-0-	-277	-0-	235	1	4418	2	Y	154	154	0			12
							31	4	169	9							
07	5332	X	4669	-0-	-663	-0-	232	1	4263	2	Y	156	156	0			12
							2	4	172	9							
08	5332	X	4641	-0-	-691	-0-	229	1	4259	2	Y	138	138	0			12
							1	4	152	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
03	13195	X	4545	-0-	-8650	-0-	241	1	4089	2	Y	189	188	0		8
							7	4	208	9						
04	4586	X	4586	-0-	-0-	-0-	242	1	4097	2	Y	216	213	0		11
							9	4	238	9						
05	4743	X	4629	-0-	-114	-0-	213	1	4188	2	Y	199	199	0		11
							9	4	219	9						
06	4590	X	4412	-0-	-178	-0-	213	1	3995	2	Y	179	179	0		11
							7	4	197	9						
07	4743	X	4535	-0-	-208	-0-	220	1	4137	2	Y	153	153	0		11
							10	4	168	9						
08	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	217	1	4123	2	Y	146	146	0		11
							161	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
03	14234	X	4764	-0-	-9470	-0-	241	1	4086	2	Y	391	390	0		11
							7	4	430	9						
04	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	248	1	4194	2	Y	260	260	0		11
							9	4	286	9						
05	5115	X	4876	-0-	-239	-0-	226	1	4358	2	Y	257	256	0		12
							9	4	283	9						
06	4830	X	4605	-0-	-225	-0-	221	1	4178	2	Y	187	187	0		12
							206	9								
07	4960	X	4718	-0-	-242	-0-	218	1	4217	2	Y	257	257	0		12
							283	9								
08	4898	X	4760	-0-	-138	-0-	229	1	4281	2	Y	226	224	0		14
							1	4	249	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

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
03	13828	X	4658	-0-	-9170	-0-	246	1	4176	2	Y	208	206	0		9
							7	4	229	9						
04	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	226	1	3831	2	Y	210	212	0		7
							8	4	231	9						
05	4991	X	4183	-0-	-808	-0-	195	1	3778	2	Y	182	182	0		7
							10	4	200	9						
06	4740	X	4384	-0-	-356	-0-	210	1	3948	2	Y	205	205	0		7
							226	9								
07	4712	X	4214	-0-	-498	-0-	199	1	3784	2	Y	210	210	0		7
							231	9								
08	4650	X	4378	-0-	-272	-0-	218	1	3976	2	Y	167	167	0		7
							184	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
03	24013	X	7896	-0-	-16117	-0-	412	1	6985	2	Y	443	441	0			15
							12	4	487	9							
04	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	405	1	6849	2	Y	414	414	0			15
							15	4	455	9							
05	8649	X	7757	-0-	-892	-0-	394	1	6932	2	Y	377	376	0			16
							16	4	415	9							
06	8220	X	7266	-0-	-954	-0-	353	1	6498	2	Y	350	350	0			16
							30	4	385	9							
07	8494	X	7855	-0-	-639	-0-	371	1	7014	2	Y	376	376	0			16
							56	4	414	9							
08	7967	X	7916	-0-	-51	-0-	381	1	7075	2	Y	390	361	0			45
							31	4	429	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
03	10068	X	3478	-0-	-6590	-0-	190	1	3226	2	Y	51	50	0			2
							6	4	56	9							
04	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	186	1	3141	2	Y	59	59	0			2
							7	4	65	9							
05	3503	X	3426	-0-	-77	-0-	169	1	3187	2	Y	58	58	0			2
							6	4	64	9							
06	3360	X	3258	-0-	-102	-0-	164	1	3061	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
07	3503	X	3473	-0-	-30	-0-	175	1	3244	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
08	3503	X	3387	-0-	-116	-0-	174	1	3172	2	Y	37	37	0			2
							41	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
03	14488	X	4794	-0-	-9694	-0-	255	1	4330	2	Y	183	182	0			6
							8	4	201	9							
04	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	257	1	4346	2	Y	185	184	0			7
							9	4	204	9							
05	5301	X	4874	-0-	-427	-0-	228	1	4433	2	Y	183	183	0			7
							12	4	201	9							
06	4950	X	4721	-0-	-229	-0-	230	1	4266	2	Y	200	200	0			7
							5	4	220	9							
07	5084	X	4760	-0-	-324	-0-	230	1	4298	2	Y	211	211	0			7
							232	9									
08	4991	X	4733	-0-	-258	-0-	233	1	4316	2	Y	167	167	0			7
							184	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
03	11511	X	3606	-0-	-7905	-0-	191	1	3235	2	Y	158	157	0			6
							6	4	174	9							
04	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	197	1	3343	2	Y	125	126	0			5
							7	4	138	9							
05	4371	X	3996	-0-	-375	-0-	194	1	3667	2	Y	115	115	0			5
							8	4	127	9							
06	4230	X	3809	-0-	-421	-0-	180	1	3549	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
07	3906	X	3805	-0-	-101	-0-	186	1	3512	2	Y	97	97	0			5
							107	9									
08	3999	X	3915	-0-	-84	-0-	187	1	3642	2	Y	78	78	0			5
							86	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
03	20620	X	6667	-0-	-13953	-0-	354	1	6007	2	Y	268	268	0			10
							11	4	295	9							
04	6808	X	6808	-0-	-0-	-0-	361	1	6106	2	Y	298	295	0			13
							13	4	328	9							
05	7595	X	7145	-0-	-450	-0-	376	1	6490	2	Y	241	240	0			14
							14	4	265	9							
06	7200	X	6892	-0-	-308	-0-	329	1	6210	2	Y	294	294	0			14
							30	4	323	9							
07	7223	X	7017	-0-	-206	-0-	339	1	6248	2	Y	364	364	0			14
							30	4	400	9							
08	7130	X	7076	-0-	-54	-0-	340	1	6312	2	Y	357	333	0			38
							31	4	393	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
03	16992	X	5379	-0-	-11613	-0-	285	1	4846	2	Y	217	218	0			6
							9	4	239	9							
04	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	282	1	4770	2	Y	185	183	0			8
							10	4	204	9							
05	6169	X	5544	-0-	-625	-0-	298	1	4999	2	Y	214	210	0			12
							12	4	235	9							
06	5970	X	5339	-0-	-631	-0-	258	1	4817	2	Y	213	213	0			12
							30	4	234	9							
07	6014	X	5380	-0-	-634	-0-	261	1	4872	2	Y	217	217	0			12
							8	4	239	9							
08	5549	X	5382	-0-	-167	-0-	266	1	4902	2	Y	167	167	0			12
							30	4	184	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
03	12586	X	5065	-0-	-7521	-0-	267	1	4527	2	Y	239	239	0			7
							8	4	263	9							
04	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	269	1	4552	2	Y	209	209	0			7
							10	4	230	9							
05	5487	X	4851	-0-	-636	-0-	233	1	4410	2	Y	178	175	0			10
							12	4	196	9							
06	4890	X	4719	-0-	-171	-0-	233	1	4287	2	Y	181	181	0			10
							199	9									
07	5239	X	4788	-0-	-451	-0-	238	1	4343	2	Y	188	188	0			10
							207	9									
08	5239	X	4756	-0-	-483	-0-	239	1	4349	2	Y	153	153	0			10
							168	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
03	18474	X	5862	-0-	-12612	-0-	311	1	5271	2	Y	246	246	0			7
							9	4	271	9							
04	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	300	1	5083	2	Y	204	204	0			7
							11	4	224	9							
05	6758	X	5810	-0-	-948	-0-	304	1	5266	2	Y	205	205	0			7
							14	4	226	9							
06	6540	X	5530	-0-	-1010	-0-	269	1	5013	2	Y	198	198	0			7
							30	4	218	9							
07	6758	X	5706	-0-	-1052	-0-	279	1	5158	2	Y	216	216	0			7
							31	4	238	9							
08	5859	X	5546	-0-	-313	-0-	276	1	5022	2	Y	197	197	0			7
							31	4	217	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
03	11574	X	3910	-0-	-7664	-0-	202	1	3427	2	Y	250	249	0			8
							6	4	275	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	204	1	3446	2	Y	220	221	0			7
							7	4	242	9							
05	4030	X	4015	-0-	-15	-0-	188	1	3575	2	Y	223	220	0			10
							7	4	245	9							
06	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	180	1	3499	2	Y	205	205	0			10
							226	9									
07	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	190	1	3629	2	Y	204	204	0			10
							9	4	224	9							
08	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	190	1	3678	2	Y	198	198	0			10
							218	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
03	8488	X	2830	-0-	-5658	-0-	150	1	2539	2	Y	124	123	0			5
							5	4	136	9							
04	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	150	1	2532	2	Y	116	116	0			5
							5	4	128	9							
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	141	1	2602	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
06	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	139	1	2652	2	Y	108	108	0			5
							119	9									
07	2903	N	2903	-0-	-0-	-0-	145	1	2638	2	Y	109	109	0			5
							120	9									
08	3052	N	3052	-0-	-0-	-0-	150	1	2801	2	Y	92	92	0			5
							101	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	13892	X	4816	-0-	-9076	-0-	244	1	4150	2	Y	371	369	0			14
							14	4	408	9							
04	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	254	1	4309	2	Y	332	335	0			11
							15	4	365	9							
05	5518	X	5131	-0-	-387	-0-	252	1	4548	2	Y	290	288	0			13
							12	4	319	9							
06	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	239	1	4500	2	Y	295	295	0			13
							21	4	325	9							
07	5115	X	4983	-0-	-132	-0-	242	1	4411	2	Y	300	300	0			13
							330	9									
08	5146	X	5044	-0-	-102	-0-	242	1	4454	2	Y	316	300	0			29
							348	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
03	16261	X	5525	-0-	-10736	-0-	297	1	5035	2	Y	167	167	0			6
							9	4	184	9							
04	5460	X	5460	-0-	-0-	-0-	295	1	4996	2	Y	144	144	0			6
							11	4	158	9							
05	5828	X	5588	-0-	-240	-0-	299	1	5121	2	Y	141	140	0			7
							13	4	155	9							
06	5580	X	5431	-0-	-149	-0-	269	1	4985	2	Y	134	134	0			7
							30	4	147	9							
07	5642	X	5444	-0-	-198	-0-	275	1	4996	2	Y	137	137	0			7
							22	4	151	9							
08	5642	X	5510	-0-	-132	-0-	277	1	5073	2	Y	117	117	0			7
							31	4	129	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
03	10647	X	3637	-0-	-7010	-0-	181	1	3083	2	Y	334	334	0			10
							6	4	367	9							
04	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	177	1	2999	2	Y	279	280	0			9
							6	4	307	9							
05	3999	X	3604	-0-	-395	-0-	171	1	3116	2	Y	282	282	0			9
							7	4	310	9							
06	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	173	1	3300	2	Y	297	297	0			9
							327	9									
07	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	185	1	3377	2	Y	304	304	0			9
							334	9									
08	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	188	1	3532	2	Y	303	290	0			22
							333	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
03	13719	X	4533	-0-	-9186	-0-	236	1	4013	2	Y	252	251	0			8
							7	4	277	9							
04	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	249	1	4223	2	Y	272	270	0			10
							9	4	299	9							
05	5239	X	5023	-0-	-216	-0-	236	1	4448	2	Y	295	292	0			13
							14	4	325	9							
06	4680	X	4126	-0-	-554	-0-	192	1	3648	2	Y	244	244	0			13
							18	4	268	9							
07	4929	X	4529	-0-	-400	-0-	212	1	3998	2	Y	290	290	0			13
							319	9									
08	5022	X	3961	-0-	-1061	-0-	188	1	3502	2	Y	245	240	0			18
							1	4	270	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
03	800	N	2268	-0-	1468	5989	119	1	2023	2	Y	111	111	0			3
							4	4	122	9							
04	3000	N	2291	-0-	-709	5280	119	1	2015	2	Y	139	137	0			5
							4	4	153	9							
05	3100	N	2291	-0-	-809	4471	115	1	2054	2	Y	106	105	0			6
							5	4	117	9							
06	3000	N	2296	-0-	-704	3767	112	1	2070	2	Y	104	104	0			6
							114	9									
07	3100	N	2243	-0-	-857	2910	103	1	2030	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
08	3100	N	2324	-0-	-776	2134	122	1	2115	2	Y	79	79	0			6
							87	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
03	17561	X	5911	-0-	-11650	-0-	308	1	5223	2	Y	337	338	0			10
							9	4	371	9							
04	5899	X	5899	-0-	-0-	-0-	307	1	5197	2	Y	349	347	0			12
							11	4	384	9							
05	6138	X	6110	-0-	-28	-0-	310	1	5361	2	Y	388	386	0			14
							12	4	427	9							
06	5940	X	5834	-0-	-106	-0-	275	1	5179	2	Y	318	318	0			14
							30	4	350	9							
07	6107	X	6037	-0-	-70	-0-	279	1	5360	2	Y	334	334	0			14
							31	4	367	9							
08	6137	X	6137	-0-	-0-	-0-	293	1	5438	2	Y	341	318	0			37
							31	4	375	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
03	10571	X	3549	-0-	-7022	-0-	191	1	3247	2	Y	95	95	0			3
							6	4	105	9							
04	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	192	1	3246	2	Y	125	123	0			5
							7	4	138	9							
05	3782	X	3716	-0-	-66	-0-	167	1	3392	2	Y	136	135	0			6
							7	4	150	9							
06	3570	X	3449	-0-	-121	-0-	171	1	3158	2	Y	109	109	0			6
							120	9									
07	3689	X	3497	-0-	-192	-0-	176	1	3222	2	Y	90	90	0			6
							99	9									
08	3720	X	3589	-0-	-131	-0-	182	1	3276	2	Y	119	119	0			6
							131	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
03	18421	X	5938	-0-	-12483	-0-	318	1	5397	2	Y	194	197	0			5
							10	4	213	9							
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	308	1	5222	2	Y	197	195	0			7
							11	4	217	9							
05	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	312	1	5309	2	Y	246	243	0			10
							8	4	271	9							
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	270	1	5063	2	Y	164	164	0			10
							30	4	180	9							
07	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	278	1	5075	2	Y	170	170	0			10
							30	4	187	9							
08	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	278	1	5090	2	Y	184	184	0			10
							30	4	202	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
03	14471	X	5011	-0-	-9460	-0-	266	1	4509	2	Y	207	207	0			6
							8	4	228	9							
04	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	257	1	4348	2	Y	169	170	0			5
							9	4	186	9							
05	5084	X	4804	-0-	-280	-0-	231	1	4394	2	Y	152	151	0			6
							12	4	167	9							
06	4920	X	4731	-0-	-189	-0-	235	1	4301	2	Y	174	174	0			6
							4	4	191	9							
07	5084	X	4745	-0-	-339	-0-	237	1	4339	2	Y	154	154	0			6
							169	9									
08	5022	X	4773	-0-	-249	-0-	239	1	4383	2	Y	136	136	0			6
							1	4	150	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
03	24391	X	8131	-0-	-16260	-0-	430	1	7282	2	Y	364	363	0			12
							19	4	400	9							
04	8478	X	8478	-0-	-0-	-0-	451	1	7642	2	Y	335	336	0			11
							16	4	369	9							
05	9052	X	8582	-0-	-470	-0-	443	1	7845	2	Y	252	252	0			11
							17	4	277	9							
06	8400	X	8324	-0-	-76	-0-	399	1	7564	2	Y	301	301	0			11
							30	4	331	9							
07	8773	X	8443	-0-	-330	-0-	408	1	7660	2	Y	313	313	0			11
							31	4	344	9							
08	8773	X	8441	-0-	-332	-0-	413	1	7671	2	Y	296	285	0			22
							31	4	326	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
03	7288	X	2534	-0-	-4754	-0-	137	1	2332	2	Y	54	55	0			1
							6	4	59	9							
04	2581	X	2581	-0-	-0-	-0-	141	1	2391	2	Y	40	39	0			2
							5	4	44	9							
05	2976	X	2907	-0-	-69	-0-	134	1	2662	2	Y	95	95	0			2
							6	4	105	9							
06	2820	X	2661	-0-	-159	-0-	125	1	2431	2	Y	92	92	0			2
							4	4	101	9							
07	2914	X	2625	-0-	-289	-0-	127	1	2391	2	Y	93	93	0			2
							5	4	102	9							
08	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	126	1	2383	2	Y	88	88	0			2
							4	4	97	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
03	22501	X	7611	-0-	-14890	-0-	402	1	6814	2	Y	348	348	0			10
							12	4	383	9							
04	7585	X	7585	-0-	-0-	-0-	405	1	6856	2	Y	281	283	0			8
							15	4	309	9							
05	7998	X	7734	-0-	-264	-0-	402	1	7084	2	Y	211	209	0			10
							16	4	232	9							
06	7650	X	7388	-0-	-262	-0-	360	1	6767	2	Y	210	210	0			10
							30	4	231	9							
07	7905	X	7896	-0-	-9	-0-	385	1	7155	2	Y	295	295	0			10
							31	4	325	9							
08	8058	X	8058	-0-	-0-	-0-	397	1	7325	2	Y	278	271	0			17
							30	4	306	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
03	2790	X	2457	-0-	-333	-0-	132	1	2245	2	Y	69	69	0			2
							4	4	76	9							
04	2670	X	2316	-0-	-354	-0-	125	1	2123	2	Y	57	58	0			1
							5	4	63	9							
05	2511	N	2427	-0-	-84	-0-	129	1	2202	2	Y	83	83	0			1
							5	4	91	9							
06	2370	N	2335	-0-	-35	-0-	120	1	2132	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
07	2387	N	2294	-0-	-93	-0-	111	1	2092	2	Y	81	81	0			1
							2	4	89	9							
08	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	116	1	2112	2	Y	57	57	0			1
							63	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
03	10364	X	3466	-0-	-6898	-0-	183	1	3110	2	Y	152	149	0			5
							6	4	167	9							
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	186	1	3149	2	Y	88	91	0			2
							7	4	97	9							
05	3844	X	3737	-0-	-107	-0-	189	1	3430	2	Y	101	99	0			4
							7	4	111	9							
06	3510	X	3468	-0-	-42	-0-	171	1	3178	2	Y	100	100	0			4
							9	4	110	9							
07	3627	X	3502	-0-	-125	-0-	173	1	3213	2	Y	105	105	0			4
							116	9									
08	3751	X	3560	-0-	-191	-0-	176	1	3296	2	Y	80	80	0			4
							88	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
03	10180	X	3434	-0-	-6746	-0-	183	1	3105	2	Y	127	127	0			4
							6	4	140	9							
04	3354	X	3354	-0-	-0-	-0-	180	1	3052	2	Y	105	105	0			4
							6	4	116	9							
05	3596	X	3490	-0-	-106	-0-	166	1	3177	2	Y	127	126	0			5
							7	4	140	9							
06	3480	X	3257	-0-	-223	-0-	155	1	2995	2	Y	97	97	0			5
							107	9									
07	3596	X	3311	-0-	-285	-0-	162	1	3049	2	Y	91	91	0			5
							100	9									
08	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	169	1	3099	2	Y	79	79	0			5
							87	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
03	11454	X	3826	-0-	-7628	-0-	197	1	3350	2	Y	248	247	0			8
							6	4	273	9							
04	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	198	1	3347	2	Y	241	241	0			8
							7	4	265	9							
05	4154	X	3901	-0-	-253	-0-	174	1	3458	2	Y	237	235	0			10
							8	4	261	9							
06	3990	X	3794	-0-	-196	-0-	181	1	3391	2	Y	202	202	0			10
							222	9									
07	4123	X	3972	-0-	-151	-0-	187	1	3561	2	Y	204	204	0			10
							224	9									
08	4072	X	4072	-0-	-0-	-0-	197	1	3647	2	Y	207	207	0			10
							228	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
03	12235	X	4017	-0-	-8218	-0-	205	1	3480	2	Y	296	295	0			9
							6	4	326	9							
04	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	206	1	3493	2	Y	310	308	0			11
							7	4	341	9							
05	4960	X	3918	-0-	-1042	-0-	179	1	3407	2	Y	294	293	0			12
							9	4	323	9							
06	4470	X	3222	-0-	-1248	-0-	150	1	2747	2	Y	295	295	0			12
							325	9									
07	4185	X	3983	-0-	-202	-0-	180	1	3356	2	Y	406	406	0			12
							447	9									
08	4185	X	3922	-0-	-263	-0-	183	1	3412	2	Y	297	288	0			21
							327	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
03	27344	X	9209	-0-	-18135	-0-	490	1	8318	2	Y	351	350	0			11
							15	4	386	9							
04	9168	X	9168	-0-	-0-	-0-	489	1	8284	2	Y	343	341	0			13
							18	4	377	9							
05	9641	X	9483	-0-	-158	-0-	483	1	8645	2	Y	303	301	0			15
							22	4	333	9							
06	9330	X	9091	-0-	-239	-0-	445	1	8321	2	Y	265	265	0			15
							33	4	292	9							
07	9641	X	8822	-0-	-819	-0-	429	1	8083	2	Y	254	254	0			15
							31	4	279	9							
08	9486	X	8231	-0-	-1255	-0-	404	1	7535	2	Y	237	236	0			16
							31	4	261	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
03	21483	X	6956	-0-	-14527	-0-	374	1	6334	2	Y	215	215	0			9
							11	4	237	9							
04	7024	X	7024	-0-	-0-	-0-	378	1	6406	2	Y	205	205	0			9
							14	4	226	9							
05	7781	X	7109	-0-	-672	-0-	379	1	6497	2	Y	198	195	0			12
							15	4	218	9							
06	7530	X	6652	-0-	-878	-0-	328	1	6101	2	Y	175	175	0			12
							30	4	193	9							
07	7781	X	7049	-0-	-732	-0-	341	1	6454	2	Y	203	203	0			12
							31	4	223	9							
08	7254	X	7182	-0-	-72	-0-	356	1	6587	2	Y	189	189	0			12
							31	4	208	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
03	16435	X	5668	-0-	-10767	-0-	303	1	5149	2	Y	188	186	0			6
							9	4	207	9							
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	302	1	5110	2	Y	178	178	0			6
							11	4	196	9							
05	5983	X	5785	-0-	-198	-0-	302	1	5293	2	Y	162	160	0			8
							12	4	178	9							
06	5490	X	5404	-0-	-86	-0-	270	1	4952	2	Y	138	138	0			8
							30	4	152	9							
07	5797	X	5505	-0-	-292	-0-	276	1	5032	2	Y	154	154	0			8
							28	4	169	9							
08	5797	X	5550	-0-	-247	-0-	278	1	5096	2	Y	132	132	0			8
							31	4	145	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
03	28636	X	9653	-0-	-18983	-0-	513	1	8696	2	Y	389	388	0			13
							16	4	428	9							
04	9555	X	9555	-0-	-0-	-0-	510	1	8636	2	Y	355	355	0			13
							18	4	391	9							
05	10168	X	9739	-0-	-429	-0-	497	1	8854	2	Y	333	330	0			16
							22	4	366	9							
06	9720	X	8922	-0-	-798	-0-	432	1	8123	2	Y	306	306	0			16
							30	4	337	9							
07	10044	X	9302	-0-	-742	-0-	459	1	8483	2	Y	299	299	0			16
							31	4	329	9							
08	9889	X	9602	-0-	-287	-0-	472	1	8748	2	Y	311	297	0			30
							40	4	342	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
03	22677	X	7754	-0-	-14923	-0-	414	1	7031	2	Y	269	269	0			8
							13	4	296	9							
04	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	414	1	7013	2	Y	250	249	0			9
							15	4	275	9							
05	8153	X	7942	-0-	-211	-0-	411	1	7250	2	Y	240	238	0			11
							17	4	264	9							
06	7890	X	7618	-0-	-272	-0-	370	1	6964	2	Y	227	227	0			11
							34	4	250	9							
07	8153	X	7733	-0-	-420	-0-	372	1	7066	2	Y	240	240	0			11
							31	4	264	9							
08	7967	X	7805	-0-	-162	-0-	382	1	7147	2	Y	223	223	0			11
							31	4	245	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
03	24434	X	8777	-0-	-15657	-0-	459	1	8030	2	Y	250	258	0			-0-
							13	4	275	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	10984	X	10984	-0-	-0-	-0-	573	1	10089	2	Y	277	276	0			1
							17	4	305	9							
06	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	433	1	8162	2	Y	217	217	0			1
							30	4	239	9							
07	8870	X	8870	-0-	-0-	-0-	441	1	8152	2	Y	224	224	0			1
							31	4	246	9							
08	10974	X	9338	-0-	-1636	-0-	462	1	8536	2	Y	281	281	0			1
							31	4	309	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
03	800	N	701	-0-	-99	1312	37	1	630	2	Y	28	27	0			1
							3	4	31	9							
04	2028	N	716	-0-	-1312	-0-	38	1	647	2	Y	27	27	0			1
							1	4	30	9							
05	786	N	786	-0-	-0-	-0-	30	1	720	2	Y	31	31	0			1
							2	4	34	9							
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	30	1	660	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	31	1	660	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	41	1	777	2	Y	26	26	0			1
							29	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
03	22028	X	-0-	-0-	-22028	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	13138	X	13138	-0-	-0-	-0-	688	1	12382	2	Y	39	38	0			1
							25	4	43	9							
06	11520	X	11298	-0-	-222	-0-	562	1	10498	2	Y	189	189	0			1
							30	4	208	9							
07	11808	X	11808	-0-	-0-	-0-	565	1	10531	2	Y	619	602	0			18
							31	4	681	9							
08	13144	X	11420	-0-	-1724	-0-	570	1	10535	2	Y	258	255	0			21
							31	4	284	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
03	11205	X	4302	-0-	-6903	-0-	228	1	3870	2	Y	179	177	0			6
							7	4	197	9							
04	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	217	1	3667	2	Y	111	113	0			4
							8	4	122	9							
05	4309	X	3990	-0-	-319	-0-	199	1	3675	2	Y	98	97	0			5
							8	4	108	9							
06	4170	X	3810	-0-	-360	-0-	180	1	3527	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
07	4309	X	3866	-0-	-443	-0-	186	1	3553	2	Y	115	115	0			5
							127	9									
08	4309	X	3882	-0-	-427	-0-	186	1	3572	2	Y	113	113	0			5
							124	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
03	11488	X	3693	-0-	-7795	-0-	197	1	3339	2	Y	137	136	0			4
							6	4	151	9							
04	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	183	1	3092	2	Y	84	85	0			3
							7	4	92	9							
05	4216	X	3569	-0-	-647	-0-	163	1	3297	2	Y	91	89	0			5
							9	4	100	9							
06	4080	X	3477	-0-	-603	-0-	177	1	3216	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
07	3937	X	3521	-0-	-416	-0-	185	1	3261	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
08	3735	X	3735	-0-	-0-	-0-	191	1	3465	2	Y	72	72	0			5
							79	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
03	9462	X	3200	-0-	-6262	-0-	168	1	2838	2	Y	172	178	0			3
							5	4	189	9							
04	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	89	89	0			3
							6	4	98	9							
05	3317	X	3197	-0-	-120	-0-	158	1	2955	2	Y	70	69	0			4
							7	4	77	9							
06	3210	X	3095	-0-	-115	-0-	150	1	2866	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
07	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	155	1	2790	2	Y	70	70	0			4
							77	9									
08	3224	X	3126	-0-	-98	-0-	155	1	2887	2	Y	76	76	0			4
							84	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
03	14172	X	4779	-0-	-9393	-0-	252	1	4282	2	Y	215	210	0			8
							8	4	237	9							
04	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	250	1	4231	2	Y	188	190	0			6
							9	4	207	9							
05	5084	X	4835	-0-	-249	-0-	229	1	4400	2	Y	178	178	0			6
							10	4	196	9							
06	4800	X	4573	-0-	-227	-0-	218	1	4170	2	Y	168	168	0			6
							185	9									
07	4898	X	4328	-0-	-570	-0-	205	1	3882	2	Y	208	208	0			6
							12	4	229	9							
08	4867	X	4685	-0-	-182	-0-	238	1	4259	2	Y	171	171	0			6
							188	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
03	13021	X	4329	-0-	-8692	-0-	230	1	3898	2	Y	176	173	0			7
							7	4	194	9							
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	238	1	4018	2	Y	196	195	0			8
							18	4	216	9							
05	4619	X	4551	-0-	-68	-0-	214	1	4159	2	Y	154	151	0			11
							9	4	169	9							
06	4440	X	4363	-0-	-77	-0-	210	1	4008	2	Y	132	132	0			11
							145	9									
07	4650	X	4467	-0-	-183	-0-	217	1	4112	2	Y	125	125	0			11
							138	9									
08	4650	X	4560	-0-	-90	-0-	217	1	4175	2	Y	153	153	0			11
							168	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
03	8911	X	3047	-0-	-5864	-0-	162	1	2745	2	Y	123	122	0			4
							5	4	135	9							
04	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	162	1	2740	2	Y	124	123	0			5
							6	4	136	9							
05	3162	X	3067	-0-	-95	-0-	157	1	2759	2	Y	131	130	0			6
							7	4	144	9							
06	3060	X	2983	-0-	-77	-0-	149	1	2689	2	Y	132	132	0			6
							145	9									
07	3162	X	3055	-0-	-107	-0-	154	1	2732	2	Y	154	154	0			6
							169	9									
08	3131	X	3087	-0-	-44	-0-	152	1	2722	2	Y	194	194	0			6
							213	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
03	9319	X	3198	-0-	-6121	-0-	152	1	2576	2	Y	417	414	0			13
							11	4	459	9							
04	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	150	1	2537	2	Y	346	351	0			8
							19	4	381	9							
05	3472	X	3203	-0-	-269	-0-	176	1	2765	2	Y	233	231	0			10
							6	4	256	9							
06	3150	X	3120	-0-	-30	-0-	143	1	2717	2	Y	227	227	0			10
							10	4	250	9							
07	3255	X	3160	-0-	-95	-0-	148	1	2768	2	Y	218	218	0			10
							4	4	240	9							
08	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	155	1	2784	2	Y	288	279	0			19
							4	4	317	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
03	800	N	1255	-0-	455	2859	65	1	1096	2	Y	84	84	0			3
							2	4	92	9							
04	3000	N	1238	-0-	-1762	1097	64	1	1088	2	Y	76	76	0			3
							2	4	84	9							
05	2343	N	1246	-0-	-1097	-0-	67	1	1108	2	Y	63	62	0			4
							2	4	69	9							
06	1200	N	1188	-0-	-12	-0-	59	1	1063	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
07	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	61	1	1061	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
08	1240	N	1149	-0-	-91	-0-	60	1	1039	2	Y	44	44	0			4
							2	4	48	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
03	21805	X	7811	-0-	-13994	-0-	428	1	7231	2	Y	126	122	0			12
							13	4	139	9							
04	11256	X	11256	-0-	-0-	-0-	608	1	10292	2	Y	296	281	0			27
							30	4	326	9							
05	11852	X	11852	-0-	-0-	-0-	635	1	10931	2	Y	246	242	0			31
							15	4	271	9							
06	7560	X	7365	-0-	-195	-0-	361	1	6778	2	Y	178	178	0			31
							30	4	196	9							
07	9331	X	8574	-0-	-757	-0-	395	1	7256	2	Y	811	791	0			51
							31	4	892	9							
08	9331	X	8712	-0-	-619	-0-	391	1	7231	2	Y	963	891	0			123
							31	4	1059	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
03	3100	N	2063	-0-	-1037	4752	105	1	1787	2	Y	150	150	0			7
							6	4	165	9							
04	3000	N	2047	-0-	-953	3799	105	1	1784	2	Y	138	137	0			8
							6	4	152	9							
05	3100	N	2228	-0-	-872	2927	104	1	1953	2	Y	151	149	0			10
							5	4	166	9							
06	3000	N	2113	-0-	-887	2040	94	1	1858	2	Y	146	146	0			10
							161	9									
07	3100	N	2167	-0-	-933	1107	93	1	1856	2	Y	198	198	0			10
							218	9									
08	3100	N	2217	-0-	-883	224	96	1	1865	2	Y	233	232	0			11
							256	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
03	16026	X	4832	-0-	-11194	-0-	263	1	4507	2	Y	49	50	0			-0-
							8	4	54	9							
04	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	202	1	3445	2	Y	86	86	0			-0-
							23	4	95	9							
05	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	338	1	5936	2	Y	107	107	0			-0-
							12	4	118	9							
06	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	294	1	5485	2	Y	106	106	0			-0-
							30	4	117	9							
07	5921	X	5793	-0-	-128	-0-	280	1	5310	2	Y	156	156	0			-0-
							31	4	172	9							
08	6417	X	5929	-0-	-488	-0-	292	1	5462	2	Y	131	131	0			-0-
							31	4	144	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
03	16109	X	5376	-0-	-10733	-0-	293	1	4976	2	Y	89	89	0			3
							9	4	98	9							
04	5387	X	5387	-0-	-0-	-0-	294	1	4981	2	Y	92	92	0			3
							11	4	101	9							
05	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	294	1	5076	2	Y	95	94	0			4
							12	4	105	9							
06	5550	X	5300	-0-	-250	-0-	263	1	4912	2	Y	86	86	0			4
							30	4	95	9							
07	5735	X	5593	-0-	-142	-0-	279	1	5186	2	Y	88	88	0			4
							31	4	97	9							
08	5580	X	5525	-0-	-55	-0-	278	1	5180	2	Y	33	33	0			4
							31	4	36	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4177	-0-		4177	12538	226	1	3836	2	Y	98	98	0			3
								7	4	108	9							
04	DLQ G-10		4280	-0-		4280	16818	233	1	3942	2	Y	88	88	0			3
								8	4	97	9							
05	21364	X	4546	-0-		-16818	-0-	233	1	4227	2	Y	72	71	0			4
								7	4	79	9							
06	4392	X	4392	-0-		-0-	-0-	216	1	4139	2	Y	34	34	0			4
								37	9									
07	4441	X	4441	-0-		-0-	-0-	217	1	4130	2	Y	85	85	0			4
								94	9									
08	4557	X	4341	-0-		-216	-0-	217	1	4048	2	Y	69	69	0			4
								76	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12261	X	4123	-0-		-8138	-0-	221	1	3757	2	Y	125	125	0			4
								7	4	138	9							
04	4129	X	4129	-0-		-0-	-0-	224	1	3800	2	Y	88	90	0			2
								8	4	97	9							
05	4340	X	4231	-0-		-109	-0-	221	1	3926	2	Y	68	67	0			3
								9	4	75	9							
06	4170	X	4124	-0-		-46	-0-	207	1	3826	2	Y	83	83	0			3
								91	9									
07	4309	X	4126	-0-		-183	-0-	212	1	3829	2	Y	77	77	0			3
								85	9									
08	4278	X	4125	-0-		-153	-0-	214	1	3857	2	Y	49	49	0			3
								54	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13418	X	4717	-0-		-8701	-0-	254	1	4310	2	Y	132	132	0			-0-
								8	4	145	9							
04	4686	X	4686	-0-		-0-	-0-	255	1	4313	2	Y	99	99	0			-0-
								9	4	109	9							
05	4805	X	4775	-0-		-30	-0-	240	1	4430	2	Y	87	85	0			2
								9	4	96	9							
06	4650	X	4585	-0-		-65	-0-	228	1	4249	2	Y	83	83	0			2
								17	4	91	9							
07	4836	X	4720	-0-		-116	-0-	239	1	4392	2	Y	81	81	0			2
								89	9									
08	4836	X	4830	-0-		-6	-0-	245	1	4517	2	Y	60	60	0			2
								2	4	66	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10924	X	3155	-0-		-7769	-0-	166	1	2821	2	Y	112	108	0			7
								45	4	123	9							
04	4176	X	4176	-0-		-0-	-0-	221	1	3777	2	Y	137	140	0			4
								27	4	151	9							
05	4193	X	4193	-0-		-0-	-0-	211	1	3824	2	Y	136	134	0			6
								8	4	150	9							
06	3990	X	3827	-0-		-163	-0-	188	1	3613	2	Y	24	24	0			6
								26	9									
07	4309	X	3836	-0-		-473	-0-	187	1	3649	2	Y	-0-					6
08	4309	X	3923	-0-		-386	-0-	204	1	3719	2	Y	-0-					6

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
03	11376	X	3885	-0-	-7491	-0-	205	1	3470	2	Y	177	177	0			4
							15	4	195	9							
04	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	203	1	3441	2	Y	164	163	0			5
							7	4	180	9							
05	3937	X	3866	-0-	-71	-0-	194	1	3567	2	Y	88	88	0			5
							8	4	97	9							
06	3810	X	3595	-0-	-215	-0-	179	1	3401	2	Y	14	14	0			5
							15	9									
07	3968	X	3579	-0-	-389	-0-	182	1	3397	2	Y	-0-					5
08	3968	X	3708	-0-	-260	-0-	186	1	3522	2	Y	-0-					5

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
03	10937	X	3664	-0-	-7273	-0-	193	1	3272	2	Y	175	175	0			7
							6	4	193	9							
04	3642	X	3642	-0-	-0-	-0-	193	1	3262	2	Y	164	163	0			8
							7	4	180	9							
05	3999	X	3750	-0-	-249	-0-	174	1	3413	2	Y	141	137	0			12
							8	4	155	9							
06	3720	X	3601	-0-	-119	-0-	180	1	3278	2	Y	130	130	0			12
							143	9									
07	3813	X	1296	-0-	-2517	-0-	61	1	1154	2	Y	47	47	0			12
							29	4	52	9							
08	3751	X	176	-0-	-3575	-0-	7	1	128	2	Y	3	3	0			12
							38	4	3	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
03	10807	X	3763	-0-	-7044	-0-	198	1	3347	2	Y	193	192	0			6
							6	4	212	9							
04	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	210	1	3562	2	Y	176	177	0			5
							13	4	194	9							
05	4278	X	4068	-0-	-210	-0-	202	1	3670	2	Y	170	166	0			9
							9	4	187	9							
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	180	1	3496	2	Y	160	160	0			9
							176	9									
07	4123	X	19	-0-	-4104	-0-	1	1	17	2	Y	1	1	0			9
							1	9									
08	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-					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
03	3100	N	2031	-0-	-1069	2321	104	1	1772	2	Y	138	139	0			4
							3	4	152	9							
04	3000	N	1990	-0-	-1010	1311	104	1	1762	2	Y	109	110	0			3
							4	4	120	9							
05	3100	N	2105	-0-	-995	316	95	1	1848	2	Y	143	140	0			6
							5	4	157	9							
06	2330	N	2014	-0-	-316	-0-	90	1	1778	2	Y	133	133	0			6
							146	9									
07	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	93	1	1808	2	Y	112	112	0			6
							123	9									
08	2108	N	1977	-0-	-131	-0-	93	1	1800	2	Y	76	76	0			6
							84	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6527	X	2242	-0-	-4285	-0-	104	1	1763	2	Y	338	332	0			13
							3	4	372	9							
04	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	101	1	1709	2	Y	362	363	0			12
							4	4	398	9							
05	2356	X	2136	-0-	-220	-0-	82	1	1680	2	Y	335	333	0			14
							5	4	369	9							
06	2190	X	1994	-0-	-196	-0-	90	1	1684	2	Y	200	200	0			14
							220	9									
07	2294	X	1611	-0-	-683	-0-	71	1	1387	2	Y	139	139	0			14
							153	9									
08	2294	X	2223	-0-	-71	-0-	96	1	1829	2	Y	271	258	0			27
							298	9									

PILONCILLO WELL #: F 1HZ RRCID -> 280157 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9903 - 16253

03	800	N	1790	-0-	990	4596	94	1	1601	2	Y	84	83	0			6
							3	4	92	9							
04	3000	N	2044	-0-	-956	3640	108	1	1834	2	Y	89	88	0			7
							4	4	98	9							
05	3100	N	2152	-0-	-948	2692	102	1	1956	2	Y	83	82	0			8
							3	4	91	9							
06	3000	N	1729	-0-	-1271	1421	91	1	1571	2	Y	61	61	0			8
							67	9									
07	3100	N	1890	-0-	-1210	211	92	1	1719	2	Y	72	72	0			8
							79	9									
08	2213	N	2002	-0-	-211	-0-	93	1	1850	2	Y	54	54	0			8
							59	9									

PILONCILLO WELL #: F 1HD RRCID -> 280159 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 9752 - 16152

03	800	N	1282	-0-	482	2969	64	1	1093	2	Y	112	112	0			3
							2	4	123	9							
04	3000	N	1373	-0-	-1627	1342	71	1	1198	2	Y	92	93	0			2
							3	4	101	9							
05	3100	N	2084	-0-	-1016	326	117	1	1879	2	Y	78	77	0			3
							2	4	86	9							
06	1894	N	1568	-0-	-326	-0-	70	1	1421	2	Y	61	61	0			3
							10	4	67	9							
07	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	103	1	1951	2	Y	85	85	0			3
							9	4	94	9							
08	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	94	1	1818	2	Y	59	59	0			3
							65	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
03	12756	X	4249	-0-	-8507	-0-	204	1	3457	2	Y	517	520	0			16
							19	4	569	9							
04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	194	1	3277	2	Y	450	448	0			18
							7	4	495	9							
05	4154	X	4091	-0-	-63	-0-	173	1	3435	2	Y	434	431	0			21
							6	4	477	9							
06	4020	X	3966	-0-	-54	-0-	180	1	3318	2	Y	415	415	0			21
							11	4	457	9							
07	4154	X	3968	-0-	-186	-0-	183	1	3309	2	Y	433	433	0			21
							476	9									
08	4154	X	4132	-0-	-22	-0-	186	1	3422	2	Y	476	450	0			47
							524	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
03	800	N	1521	-0-	721	3635	78	1	1322	2	Y	100	99	0			5
							11	4	110	9							
04	3000	N	1166	-0-	-1834	1801	58	1	989	2	Y	66	71	0			-0-
							46	4	73	9							
05	2217	N	416	-0-	-1801	-0-	15	1	370	2	Y	25	25	0			-0-
							3	4	28	9							
06	1470	N	711	-0-	-759	-0-	32	1	617	2	Y	37	37	0			-0-
							21	4	41	9							
07	1209	N	4	-0-	-1205	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8985	X	3077	-0-	-5908	-0-	155	1	2632	2	Y	259	258	0			8
							5	4	285	9							
04	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	154	1	2609	2	Y	221	223	0			6
							6	4	243	9							
05	3131	X	3050	-0-	-81	-0-	139	1	2686	2	Y	199	198	0			7
							6	4	219	9							
06	3030	X	2966	-0-	-64	-0-	140	1	2562	2	Y	240	240	0			7
							264	9									
07	3131	X	3077	-0-	-54	-0-	144	1	2637	2	Y	269	269	0			7
							296	9									
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	154	1	2763	2	Y	337	314	0			30
							371	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
03	12891	X	4309	-0-	-8582	-0-	204	1	3457	2	Y	581	579	0			15
							9	4	639	9							
04	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	210	1	3553	2	Y	510	513	0			12
							7	4	561	9							
05	5146	X	4723	-0-	-423	-0-	217	1	3918	2	Y	529	524	0			17
							6	4	582	9							
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	206	1	3788	2	Y	480	480	0			17
							528	9									
07	4464	X	4399	-0-	-65	-0-	194	1	3733	2	Y	426	426	0			17
							3	4	469	9							
08	4820	X	4820	-0-	-0-	-0-	215	1	4034	2	Y	519	499	0			37
							571	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
03	22297	X	7357	-0-	-14940	-0-	375	1	6360	2	Y	555	555	0			16
							11	4	611	9							
04	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	377	1	6389	2	Y	512	511	0			17
							14	4	563	9							
05	8711	X	7573	-0-	-1138	-0-	383	1	6615	2	Y	508	501	0			24
							16	4	559	9							
06	7740	X	7359	-0-	-381	-0-	344	1	6431	2	Y	504	504	0			24
							30	4	554	9							
07	7688	X	7657	-0-	-31	-0-	343	1	6527	2	Y	687	674	0			37
							31	4	756	9							
08	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	364	1	6645	2	Y	723	710	0			50
							31	4	795	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
03	10774	X	3351	-0-	-7423	-0-	162	1	2765	2	Y	381	383	0			10
							5	4	419	9							
04	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	127	1	2142	2	Y	306	305	0			11
							5	4	337	9							
05	3968	X	3370	-0-	-598	-0-	149	1	2784	2	Y	393	391	0			13
							5	4	432	9							
06	3840	X	3768	-0-	-72	-0-	165	1	3159	2	Y	404	404	0			13
							444	9									
07	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	188	1	3623	2	Y	384	384	0			13
							422	9									
08	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	186	1	3568	2	Y	466	440	0			39
							513	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
03	3680	X	960	-0-	-2720	-0-	29	1	504	2	Y	387	395	0			1
							1	4	426	9							
04	546	X	546	-0-	-0-	-0-	17	1	294	2	Y	213	199	0			15
							1	4	234	9							
05	1798	X	475	-0-	-1323	-0-	20	1	259	2	Y	178	176	0			17
							196	9									
06	1620	X	498	-0-	-1122	-0-	13	1	302	2	Y	166	167	0			16
							183	9									
07	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	54	1	1061	2	Y	215	215	0			16
							7	4	237	9							
08	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	57	1	1127	2	Y	160	159	0			17
							176	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
03	18715	X	6280	-0-	-12435	-0-	343	1	5829	2	Y	89	89	0			3
							10	4	98	9							
04	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	336	1	5684	2	Y	81	81	0			3
							12	4	89	9							
05	6820	X	6586	-0-	-234	-0-	349	1	6122	2	Y	92	92	0			3
							14	4	101	9							
06	6420	X	6299	-0-	-121	-0-	312	1	5862	2	Y	86	86	0			3
							30	4	95	9							
07	6634	X	6244	-0-	-390	-0-	307	1	5801	2	Y	91	91	0			3
							36	4	100	9							
08	6572	X	6272	-0-	-300	-0-	311	1	5854	2	Y	70	70	0			3
							30	4	77	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
03	11895	X	3686	-0-	-8209	-0-	197	1	3398	2	Y	77	80	0			-0-
							6	4	85	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
06	4860	X	3678	-0-	-1182	-0-	179	1	3429	2	Y	58	58	0			-0-
							6	4	64	9							
07	5022	X	4173	-0-	-849	-0-	209	1	3853	2	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
08	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	200	1	3711	2	Y	97	97	0			-0-
							107	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
03	26908	X	9105	-0-	-17803	-0-	486	1	8244	2	Y	327	326	0			10
							15	4	360	9							
04	9107	X	9107	-0-	-0-	-0-	491	1	8314	2	Y	258	259	0			9
							18	4	284	9							
05	9703	X	9424	-0-	-279	-0-	480	1	8640	2	Y	257	257	0			9
							21	4	283	9							
06	9060	X	8909	-0-	-151	-0-	432	1	8180	2	Y	243	243	0			9
							30	4	267	9							
07	9424	X	9068	-0-	-356	-0-	451	1	8403	2	Y	166	166	0			9
							31	4	183	9							
08	9424	X	9171	-0-	-253	-0-	464	1	8599	2	Y	70	70	0			9
							31	4	77	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
03	28206	X	9831	-0-	-18375	-0-	531	1	9005	2	Y	254	253	0			8
							16	4	279	9							
04	9822	X	9822	-0-	-0-	-0-	535	1	9052	2	Y	196	200	0			4
							19	4	216	9							
05	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	535	1	9581	2	Y	130	129	0			5
							22	4	143	9							
06	10043	X	10043	-0-	-0-	-0-	498	1	9374	2	Y	128	128	0			5
							30	4	141	9							
07	10371	X	10371	-0-	-0-	-0-	523	1	9679	2	Y	125	125	0			5
							31	4	138	9							
08	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	524	1	9651	2	Y	98	98	0			5
							31	4	108	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
03	26791	X	9251	-0-	-17540	-0-	502	1	8506	2	Y	207	206	0			6
							15	4	228	9							
04	9281	X	9281	-0-	-0-	-0-	506	1	8569	2	Y	171	172	0			5
							18	4	188	9							
05	9610	X	7657	-0-	-1953	-0-	397	1	7127	2	Y	106	105	0			6
							16	4	117	9							
06	11324	X	11324	-0-	-0-	-0-	561	1	10562	2	Y	144	144	0			6
							43	4	158	9							
07	10767	X	10767	-0-	-0-	-0-	537	1	10027	2	Y	156	156	0			6
							31	4	172	9							
08	10540	X	10540	-0-	-0-	-0-	525	1	9838	2	Y	133	133	0			6
							31	4	146	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24364	X	8243	-0-		-16121	-0-		449	1	7619	2	Y	146	146	0			4
									14	4	161	9							
04	7868	X	7868	-0-		-0-	-0-		430	1	7284	2	Y	126	126	0			4
									15	4	139	9							
05	8587	X	8240	-0-		-347	-0-		428	1	7605	2	Y	173	172	0			5
									17	4	190	9							
06	8310	X	7890	-0-		-420	-0-		389	1	7315	2	Y	142	142	0			5
									30	4	156	9							
07	8587	X	8052	-0-		-535	-0-		402	1	7483	2	Y	124	124	0			5
									31	4	136	9							
08	8246	X	8193	-0-		-53	-0-		411	1	7632	2	Y	108	108	0			5
									31	4	119	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3659	X	1309	-0-		-2350	-0-		53	1	901	2	Y	317	320	0			-0-
									6	4	349	9							
04	1343	X	1343	-0-		-0-	-0-		56	1	943	2	Y	311	305	0			6
									2	4	342	9							
05	1581	X	1088	-0-		-493	-0-		40	1	884	2	Y	147	145	0			8
									2	4	162	9							
06	1320	X	941	-0-		-379	-0-		36	1	785	2	Y	109	109	0			8
									120	9									
07	1395	X	1107	-0-		-288	-0-		60	1	948	2	Y	90	90	0			8
									99	9									
08	1426	X	1426	-0-		-0-	-0-		68	1	1201	2	Y	143	143	0			8
									157	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9319	X	2970	-0-		-6349	-0-		138	1	2337	2	Y	446	449	0			13
									4	4	491	9							
04	2917	X	2917	-0-		-0-	-0-		137	1	2318	2	Y	415	410	0			18
									5	4	457	9							
05	3348	X	2964	-0-		-384	-0-		129	1	2266	2	Y	512	511	0			19
									6	4	563	9							
06	3240	X	2481	-0-		-759	-0-		93	1	1904	2	Y	440	440	0			19
									484	9									
07	3348	X	2666	-0-		-682	-0-		108	1	2037	2	Y	474	474	0			19
									521	9									
08	3007	X	2968	-0-		-39	-0-		124	1	2268	2	Y	524	506	0			37
									576	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13080	X	4565	-0-		-8515	-0-		218	1	3700	2	Y	582	579	0			19
									7	4	640	9							
04	4424	X	4424	-0-		-0-	-0-		219	1	3716	2	Y	437	441	0			15
									8	4	481	9							
05	4792	X	4792	-0-		-0-	-0-		216	1	4048	2	Y	473	471	0			17
									8	4	520	9							
06	4589	X	4589	-0-		-0-	-0-		205	1	3848	2	Y	487	487	0			17
									536	9									
07	4557	X	4365	-0-		-192	-0-		195	1	3685	2	Y	441	441	0			17
									485	9									
08	4805	X	4458	-0-		-347	-0-		210	1	3773	2	Y	432	401	0			48
									475	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2152	-0-		1352	6547		98	1	1689	2	Y	327	324	0			14
									5	4	360	9							
04	3000	N	2746	-0-		-254	6293		133	1	2252	2	Y	320	324	0			10
									9	4	352	9							
05	3100	N	2755	-0-		-345	5948		121	1	2101	2	Y	480	473	0			17
									5	4	528	9							
06	3000	N	2193	-0-		-807	5141		101	1	1849	2	Y	218	218	0			17
									3	4	240	9							
07	3100	N	2550	-0-		-550	4591		119	1	2169	2	Y	234	234	0			17
									5	4	257	9							
08	3100	N	2628	-0-		-472	4119		121	1	2197	2	Y	282	273	0			26
									310	9									

PILONCILLO WELL #: A 2HZ RRCID -> 280425 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8222 - 14173

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	800	N	1742	-0-		942	4308		81	1	1375	2	Y	258	256	0			9
									2	4	284	9							
04	3000	N	1776	-0-		-1224	3084		83	1	1397	2	Y	266	266	0			9
									3	4	293	9							
05	3100	N	1729	-0-		-1371	1713		79	1	1375	2	Y	250	250	0			9
									275	9									
06	3000	N	1731	-0-		-1269	444		72	1	1310	2	Y	317	317	0			9
									349	9									
07	2261	N	1817	-0-		-444	-0-		74	1	1389	2	Y	322	322	0			9
									354	9									
08	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-		69	1	1257	2	Y	287	277	0			19
									316	9									

PILONCILLO WELL #: A 16HX RRCID -> 280586 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 8238 - 15161

03	5024	X	1379	-0-		-3645	-0-		62	1	1055	2	Y	236	232	0			10
									2	4	260	9							
04	1443	X	1443	-0-		-0-	-0-		63	1	1060	2	Y	289	288	0			11
									2	4	318	9							
05	2480	X	1452	-0-		-1028	-0-		60	1	1072	2	Y	286	282	0			15
									5	4	315	9							
06	1860	X	1412	-0-		-448	-0-		58	1	996	2	Y	325	325	0			15
									358	9									
07	1891	X	1405	-0-		-486	-0-		58	1	972	2	Y	335	335	0			15
									6	4	369	9							
08	1488	X	420	-0-		-1068	-0-		13	1	301	2	Y	84	78	0			21
									14	4	92	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
03	8274	X	2600	-0-	-5674	-0-	139	1	2329	2	Y	116	113	0			5
							4	4	128	9							
04	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	186	1	3143	2	Y	102	104	0			3
							7	4	112	9							
05	3627	X	3545	-0-	-82	-0-	165	1	3251	2	Y	110	110	0			3
							8	4	121	9							
06	3450	X	3296	-0-	-154	-0-	156	1	3039	2	Y	92	92	0			3
							101	9									
07	3565	X	3446	-0-	-119	-0-	170	1	3171	2	Y	95	95	0			3
							105	9									
08	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	184	1	3322	2	Y	113	113	0			3
							5	4	124	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
03	13611	X	4484	-0-	-9127	-0-	230	1	3898	2	Y	314	313	0			10
							11	4	345	9							
04	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	233	1	3935	2	Y	306	305	0			11
							22	4	337	9							
05	4867	X	4597	-0-	-270	-0-	219	1	4039	2	Y	301	300	0			12
							8	4	331	9							
06	4650	X	4240	-0-	-410	-0-	194	1	3704	2	Y	311	311	0			12
							342	9									
07	4805	X	4442	-0-	-363	-0-	204	1	3819	2	Y	362	362	0			12
							21	4	398	9							
08	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	221	1	4174	2	Y	397	366	0			43
							2	4	437	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
03	32005	X	10822	-0-	-21183	-0-	581	1	9862	2	Y	328	327	0			12
							18	4	361	9							
04	11492	X	11492	-0-	-0-	-0-	617	1	10449	2	Y	358	354	0			16
							32	4	394	9							
05	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	830	1	13493	2	Y	432	429	0			19
							26	4	475	9							
06	15480	X	15480	-0-	-0-	-0-	756	1	14236	2	Y	416	416	0			19
							30	4	458	9							
07	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	817	1	15205	2	Y	453	453	0			19
							31	4	498	9							
08	17404	X	17404	-0-	-0-	-0-	862	1	16032	2	Y	435	404	0			50
							31	4	479	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
03	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	85	1	1397	2	Y	76	72	0			4
							13	4	84	9							
04	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	153	1	2591	2	Y	125	126	0			3
							5	4	138	9							
05	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	122	1	2138	2	Y	91	91	0			3
							7	4	100	9							
06	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	112	1	1984	2	Y	83	83	0			3
							91	9									
07	558	N	5	-0-	-553	-0-	5	2			Y	-0-					3
08	558	N	40	-0-	-518	-0-	5	2	35	4	Y	-0-					3

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
03	18078	X	5958	-0-	-12120	-0-	320	1	5423	2	Y	186	186	0			6
							10	4	205	9							
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	334	1	5664	2	Y	163	165	0			4
							12	4	179	9							
05	6479	X	5701	-0-	-778	-0-	301	1	5265	2	Y	111	107	0			8
							13	4	122	9							
06	6270	X	5481	-0-	-789	-0-	270	1	5081	2	Y	91	91	0			8
							30	4	100	9							
07	6479	X	2897	-0-	-3582	-0-	143	1	2683	2	Y	43	43	0			8
							24	4	47	9							
08	6386	X	888	-0-	-5498	-0-	45	1	843	2	Y	-0-					8

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
03	18911	X	6351	-0-	-12560	-0-	333	1	5650	2	Y	325	331	0			8
							10	4	358	9							
04	6526	X	6526	-0-	-0-	-0-	338	1	5721	2	Y	414	404	0			18
							12	4	455	9							
05	6851	X	6839	-0-	-12	-0-	341	1	5956	2	Y	481	478	0			21
							13	4	529	9							
06	6451	X	6451	-0-	-0-	-0-	301	1	5702	2	Y	380	380	0			21
							30	4	418	9							
07	6758	X	6707	-0-	-51	-0-	310	1	5824	2	Y	493	493	0			21
							31	4	542	9							
08	7008	X	7008	-0-	-0-	-0-	320	1	6013	2	Y	585	577	0			29
							31	4	644	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
03	18731	X	6698	-0-	-12033	-0-	362	1	6149	2	Y	160	162	0			-0-
							11	4	176	9							
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	269	1	4549	2	Y	105	99	0			6
							27	4	116	9							
05	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	401	1	6897	2	Y	149	147	0			8
							15	4	164	9							
06	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	328	1	6144	2	Y	109	109	0			8
							30	4	120	9							
07	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	351	1	6525	2	Y	117	117	0			8
							31	4	129	9							
08	8151	X	8151	-0-	-0-	-0-	405	1	7596	2	Y	108	108	0			8
							31	4	119	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
03	10594	X	3784	-0-	-6810	-0-	200	1	3400	2	Y	162	161	0			5
							6	4	178	9							
04	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	187	1	3162	2	Y	105	107	0			3
							7	4	116	9							
05	3751	X	3533	-0-	-218	-0-	172	1	3212	2	Y	127	125	0			5
							9	4	140	9							
06	3660	X	3348	-0-	-312	-0-	161	1	3042	2	Y	132	132	0			5
							145	9									
07	3782	X	105	-0-	-3677	-0-	6	1	95	2	Y	4	4	0			5
							4	9									
08	3782	X	2747	-0-	-1035	-0-	135	1	2524	2	Y	75	73	0			7
							5	4	83	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
03	16333	X	5879	-0-	-10454	-0-	312	1	5290	2	Y	244	244	0			8
							9	4	268	9							
04	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	350	1	5918	2	Y	217	217	0			8
							13	4	239	9							
05	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	347	1	6089	2	Y	216	213	0			11
							15	4	238	9							
06	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	280	1	5368	2	Y	270	270	0			11
							30	4	297	9							
07	6727	X	6613	-0-	-114	-0-	322	1	5990	2	Y	239	239	0			11
							38	4	263	9							
08	6727	X	3706	-0-	-3021	-0-	176	1	3313	2	Y	183	170	0			24
							16	4	201	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
03	24936	X	9301	-0-	-15635	-0-	485	1	8234	2	Y	515	513	0			16
							15	4	567	9							
04	8955	X	8955	-0-	-0-	-0-	473	1	8007	2	Y	416	418	0			14
							17	4	458	9							
05	8928	X	8734	-0-	-194	-0-	453	1	7829	2	Y	395	391	0			18
							17	4	435	9							
06	9000	X	8032	-0-	-968	-0-	396	1	7374	2	Y	212	212	0			18
							29	4	233	9							
07	9300	X	5726	-0-	-3574	-0-	278	1	5203	2	Y	196	195	0			19
							29	4	216	9							
08	9300	X	5398	-0-	-3902	-0-	252	1	4667	2	Y	422	399	0			42
							15	4	464	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
03	11098	X	3785	-0-	-7313	-0-	195	1	3303	2	Y	255	256	0			7
							6	4	281	9							
04	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	234	233	0			8
							7	4	257	9							
05	3968	X	3748	-0-	-220	-0-	169	1	3314	2	Y	234	232	0			10
							8	4	257	9							
06	3750	X	3547	-0-	-203	-0-	167	1	3142	2	Y	216	216	0			10
							238	9									
07	3813	X	3723	-0-	-90	-0-	180	1	3312	2	Y	210	210	0			10
							231	9									
08	3813	X	1870	-0-	-1943	-0-	91	1	1665	2	Y	104	104	0			10
							114	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
03	19140	X	6997	-0-	-12143	-0-	368	1	6235	2	Y	348	346	0			11
							11	4	383	9							
04	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	377	1	6390	2	Y	269	273	0			7
							13	4	296	9							
05	7371	X	7371	-0-	-0-	-0-	392	1	6615	2	Y	331	330	0			8
							364	9									
06	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	354	1	6566	2	Y	295	295	0			8
							30	4	325	9							
07	7316	X	5509	-0-	-1807	-0-	270	1	5017	2	Y	181	181	0			8
							23	4	199	9							
08	7347	X	3909	-0-	-3438	-0-	193	1	3587	2	Y	100	100	0			8
							19	4	110	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
03	5315	X	2041	-0-	-3274	-0-	106	1	1794	2	Y	123	123	0			4
							6	4	135	9							
04	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	138	1	2342	2	Y	126	124	0			6
							5	4	139	9							
05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	122	1	2498	2	Y	167	166	0			7
							9	4	184	9							
06	2686	X	2686	-0-	-0-	-0-	120	1	2397	2	Y	154	154	0			7
							169	9									
07	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	134	1	2488	2	Y	169	169	0			7
							186	9									
08	2821	X	1721	-0-	-1100	-0-	87	1	1594	2	Y	36	36	0			7
							40	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
03	800	N	3926	-0-	3126	10569	206	1	3492	2	Y	202	202	0			6
							6	4	222	9							
04	14509	X	3940	-0-	-10569	-0-	210	1	3558	2	Y	149	151	0			4
							8	4	164	9							
05	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	220	1	3942	2	Y	147	147	0			4
							2	4	162	9							
06	4373	X	4373	-0-	-0-	-0-	215	1	4008	2	Y	135	135	0			4
							1	4	149	9							
07	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	192	1	3681	2	Y	144	144	0			4
							158	9									
08	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	158	1	2870	2	Y	88	88	0			4
							97	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
03	30235	X	9957	-0-	-20278	-0-	531	1	9018	2	Y	356	357	0			11
							16	4	392	9							
04	8570	X	8570	-0-	-0-	-0-	461	1	7801	2	Y	198	206	0			3
							90	4	218	9							
05	11098	X	2117	-0-	-8981	-0-	111	1	1937	2	Y	42	42	0			3
							23	4	46	9							
06	10410	X	1229	-0-	-9181	-0-	60	1	1115	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
07	10757	X	905	-0-	-9852	-0-	37	1	803	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	9951	X	722	-0-	-9229	-0-	31	1	672	2	Y	17	17	0			3
							19	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
03	13616	X	4910	-0-	-8706	-0-	261	1	4392	2	Y	222	220	0			7
							13	4	244	9							
04	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	243	1	4109	2	Y	210	210	0			7
							9	4	231	9							
05	4723	X	4723	-0-	-0-	-0-	222	1	4239	2	Y	230	224	0			13
							9	4	253	9							
06	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	214	1	4114	2	Y	178	178	0			13
							196	9									
07	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	230	1	4355	2	Y	178	178	0			13
							10	4	196	9							
08	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	221	1	4135	2	Y	75	75	0			13
							2	4	83	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
03	18793	X	6375	-0-	-12418	-0-	338	1	5738	2	Y	263	263	0			8
							10	4	289	9							
04	6333	X	6333	-0-	-0-	-0-	338	1	5720	2	Y	239	239	0			8
							12	4	263	9							
05	6541	X	6452	-0-	-89	-0-	339	1	5869	2	Y	210	210	0			8
							13	4	231	9							
06	6330	X	6202	-0-	-128	-0-	300	1	5649	2	Y	203	203	0			8
							30	4	223	9							
07	6541	X	6331	-0-	-210	-0-	310	1	5767	2	Y	203	203	0			8
							31	4	223	9							
08	6541	X	5887	-0-	-654	-0-	284	1	5350	2	Y	203	203	0			8
							30	4	223	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
03	22584	X	7659	-0-	-14925	-0-	402	1	6814	2	Y	392	391	0			12
							12	4	431	9							
04	7671	X	7671	-0-	-0-	-0-	405	1	6851	2	Y	364	364	0			12
							15	4	400	9							
05	7967	X	7847	-0-	-120	-0-	402	1	7088	2	Y	310	309	0			13
							16	4	341	9							
06	7620	X	7548	-0-	-72	-0-	360	1	6816	2	Y	311	311	0			13
							30	4	342	9							
07	7936	X	7543	-0-	-393	-0-	367	1	6762	2	Y	348	348	0			13
							31	4	383	9							
08	7936	X	7636	-0-	-300	-0-	370	1	6797	2	Y	398	369	0			42
							31	4	438	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
03	15677	X	5461	-0-	-10216	-0-	289	1	4880	2	Y	258	258	0			8
							8	4	284	9							
04	5295	X	5295	-0-	-0-	-0-	281	1	4748	2	Y	233	233	0			8
							10	4	256	9							
05	5828	X	5455	-0-	-373	-0-	298	1	4885	2	Y	238	235	0			11
							10	4	262	9							
06	5520	X	5071	-0-	-449	-0-	242	1	4554	2	Y	227	227	0			11
							25	4	250	9							
07	5487	X	5267	-0-	-220	-0-	251	1	4752	2	Y	238	238	0			11
							2	4	262	9							
08	5487	X	5308	-0-	-179	-0-	254	1	4746	2	Y	258	253	0			16
							24	4	284	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
03	21479	X	7468	-0-	-14011	-0-	397	1	6747	2	Y	284	283	0			9
							12	4	312	9							
04	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	372	1	6296	2	Y	246	246	0			9
							13	4	271	9							
05	7533	X	6577	-0-	-956	-0-	342	1	6008	2	Y	193	188	0			14
							15	4	212	9							
06	7230	X	6243	-0-	-987	-0-	301	1	5677	2	Y	214	214	0			14
							30	4	235	9							
07	7471	X	4793	-0-	-2678	-0-	232	1	4328	2	Y	204	204	0			14
							9	4	224	9							
08	7471	X	4934	-0-	-2537	-0-	236	1	4398	2	Y	265	255	0			24
							8	4	292	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
03	12584	X	3182	-0-	-9402	-0-	169	1	2855	2	Y	127	126	0			6
							18	4	140	9							
04	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	225	1	3806	2	Y	156	157	0			5
							41	4	172	9							
05	5425	X	2667	-0-	-2758	-0-	132	1	2423	2	Y	90	90	0			5
							13	4	99	9							
06	4920	X	3193	-0-	-1727	-0-	155	1	2894	2	Y	102	102	0			5
							32	4	112	9							
07	4774	X	4653	-0-	-121	-0-	218	1	4128	2	Y	258	258	0			5
							23	4	284	9							
08	4371	X	4272	-0-	-99	-0-	209	1	3908	2	Y	122	122	0			5
							21	4	134	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
03	23037	X	7664	-0-	-15373	-0-	411	1	6978	2	Y	239	238	0			7
							12	4	263	9							
04	7442	X	7442	-0-	-0-	-0-	402	1	6797	2	Y	208	208	0			7
							14	4	229	9							
05	8897	X	7700	-0-	-1197	-0-	400	1	7064	2	Y	199	197	0			9
							17	4	219	9							
06	7890	X	7421	-0-	-469	-0-	361	1	6823	2	Y	188	188	0			9
							30	4	207	9							
07	7998	X	7512	-0-	-486	-0-	374	1	6873	2	Y	213	213	0			9
							31	4	234	9							
08	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	375	1	6931	2	Y	197	197	0			9
							31	4	217	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
03	22468	X	7553	-0-	-14915	-0-	390	1	6610	2	Y	492	490	0			17
							12	4	541	9							
04	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	393	1	6658	2	Y	481	479	0			19
							14	4	529	9							
05	8153	X	7743	-0-	-410	-0-	389	1	6800	2	Y	489	486	0			22
							16	4	538	9							
06	7710	X	7519	-0-	-191	-0-	357	1	6645	2	Y	443	443	0			22
							30	4	487	9							
07	7967	X	7764	-0-	-203	-0-	372	1	6890	2	Y	428	428	0			22
							31	4	471	9							
08	7889	X	7889	-0-	-0-	-0-	373	1	7014	2	Y	428	397	0			53
							31	4	471	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
03	17048	X	5707	-0-	-11341	-0-	298	1	5059	2	Y	310	311	0			9
							9	4	341	9							
04	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	296	1	5004	2	Y	285	284	0			10
							11	4	314	9							
05	6076	X	5782	-0-	-294	-0-	314	1	5137	2	Y	289	287	0			12
							13	4	318	9							
06	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	287	1	5305	2	Y	258	258	0			12
							47	4	284	9							
07	6076	X	5507	-0-	-569	-0-	268	1	4972	2	Y	219	219	0			12
							26	4	241	9							
08	5828	X	5540	-0-	-288	-0-	273	1	5006	2	Y	222	219	0			15
							17	4	244	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
03	9224	X	3150	-0-	-6074	-0-	165	1	2795	2	Y	166	164	0			6
							7	4	183	9							
04	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	166	1	2816	2	Y	179	179	0			6
							12	4	197	9							
05	3286	X	3280	-0-	-6	-0-	175	1	2920	2	Y	162	159	0			9
							7	4	178	9							
06	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2786	2	Y	177	177	0			9
							5	4	195	9							
07	3286	X	3124	-0-	-162	-0-	147	1	2737	2	Y	190	190	0			9
							31	4	209	9							
08	3286	X	3222	-0-	-64	-0-	154	1	2884	2	Y	167	167	0			9
							184	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
03	4475	X	1508	-0-	-2967	-0-	81	1	1370	2	Y	50	51	0			1
							2	4	55	9							
04	1426	X	1426	-0-	-0-	-0-	77	1	1299	2	Y	43	43	0			1
							3	4	47	9							
05	1736	X	1572	-0-	-164	-0-	73	1	1433	2	Y	53	52	0			2
							8	4	58	9							
06	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	87	1	1488	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
07	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	84	1	1563	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
08	1581	X	1037	-0-	-544	-0-	45	1	971	2	Y	19	19	0			2
							21	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
03	15713	X	5347	-0-	-10366	-0-	286	1	4851	2	Y	183	183	0			5
							9	4	201	9							
04	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	285	1	4821	2	Y	205	201	0			9
							10	4	226	9							
05	5797	X	5675	-0-	-122	-0-	295	1	4986	2	Y	349	348	0			10
							10	4	384	9							
06	5610	X	5567	-0-	-43	-0-	256	1	4840	2	Y	401	401	0			10
							30	4	441	9							
07	5837	X	5837	-0-	-0-	-0-	277	1	5025	2	Y	462	462	0			10
							27	4	508	9							
08	5816	X	5816	-0-	-0-	-0-	276	1	5067	2	Y	402	371	0			41
							31	4	442	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
03	19071	X	6484	-0-	-12587	-0-	337	1	5720	2	Y	379	374	0			21
							10	4	417	9							
04	6753	X	6753	-0-	-0-	-0-	349	1	5900	2	Y	447	445	0			23
							12	4	492	9							
05	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	358	1	6190	2	Y	440	436	0			27
							13	4	484	9							
06	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	325	1	6103	2	Y	397	397	0			27
							48	4	437	9							
07	7091	X	7091	-0-	-0-	-0-	339	1	6252	2	Y	426	425	0			28
							31	4	469	9							
08	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	342	1	6373	2	Y	403	372	0			59
							31	4	443	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	2330	-0-		-5265	-0-	122	1	2067	2	Y	121	121	0			4
								8	4	133	9							
04	2606	X	2606	-0-		-0-	-0-	138	1	2327	2	Y	124	124	0			4
								5	4	136	9							
05	2883	X	2712	-0-		-171	-0-	120	1	2452	2	Y	121	121	0			4
								7	4	133	9							
06	2790	X	2593	-0-		-197	-0-	120	1	2362	2	Y	101	101	0			4
								111	9									
07	2697	X	2678	-0-		-19	-0-	123	1	2422	2	Y	121	121	0			4
								133	9									
08	2697	X	2512	-0-		-185	-0-	123	1	2321	2	Y	62	62	0			4
								68	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14038	X	4727	-0-		-9311	-0-	249	1	4231	2	Y	217	215	0			6
								8	4	239	9							
04	4645	X	4645	-0-		-0-	-0-	243	1	4117	2	Y	251	250	0			7
								9	4	276	9							
05	5022	X	4721	-0-		-301	-0-	218	1	4238	2	Y	233	232	0			8
								9	4	256	9							
06	4770	X	4634	-0-		-136	-0-	219	1	4159	2	Y	233	233	0			8
								256	9									
07	4929	X	4840	-0-		-89	-0-	234	1	4305	2	Y	274	274	0			8
								301	9									
08	4805	X	4552	-0-		-253	-0-	221	1	4070	2	Y	237	237	0			8
								261	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13311	X	4536	-0-		-8775	-0-	243	1	4138	2	Y	133	133	0			4
								9	4	146	9							
04	4266	X	4266	-0-		-0-	-0-	230	1	3893	2	Y	123	123	0			4
								8	4	135	9							
05	4619	X	4250	-0-		-369	-0-	215	1	3919	2	Y	97	97	0			4
								9	4	107	9							
06	4470	X	4287	-0-		-183	-0-	212	1	3953	2	Y	111	111	0			4
								122	9									
07	4619	X	4229	-0-		-390	-0-	217	1	3910	2	Y	93	93	0			4
								102	9									
08	4526	X	4272	-0-		-254	-0-	217	1	3982	2	Y	66	66	0			4
								73	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9384	X	3144	-0-		-6240	-0-	149	1	2521	2	Y	426	425	0			13
								5	4	469	9							
04	3007	X	3007	-0-		-0-	-0-	144	1	2439	2	Y	381	382	0			12
								5	4	419	9							
05	3348	X	3132	-0-		-216	-0-	132	1	2565	2	Y	390	386	0			16
								6	4	429	9							
06	3210	X	2979	-0-		-231	-0-	122	1	2449	2	Y	371	371	0			16
								408	9									
07	3317	X	2912	-0-		-405	-0-	120	1	2368	2	Y	371	371	0			16
								16	4	408	9							
08	3131	X	2932	-0-		-199	-0-	124	1	2382	2	Y	387	358	0			45
								426	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9889	X	2931	-0-		-6958	-0-	151	1	2537	2	Y	211	208	0			7
								11	4	232	9							
04	2750	X	2750	-0-		-0-	-0-	142	1	2398	2	Y	186	185	0			8
								5	4	205	9							
05	4278	X	4128	-0-		-150	-0-	200	1	3701	2	Y	201	199	0			10
								6	4	221	9							
06	3930	X	3540	-0-		-390	-0-	168	1	3171	2	Y	182	182	0			10
								1	4	200	9							
07	4006	X	4006	-0-		-0-	-0-	186	1	3548	2	Y	237	237	0			10
								11	4	261	9							
08	4123	X	3477	-0-		-646	-0-	163	1	3100	2	Y	194	193	0			11
								1	4	213	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7828	X	2622	-0-		-5206	-0-	135	1	2286	2	Y	179	178	0			6
								4	4	197	9							
04	2590	X	2590	-0-		-0-	-0-	134	1	2271	2	Y	164	164	0			6
								5	4	180	9							
05	2821	X	2617	-0-		-204	-0-	122	1	2311	2	Y	162	160	0			8
								6	4	178	9							
06	2640	X	2514	-0-		-126	-0-	120	1	2222	2	Y	156	156	0			8
								172	9									
07	2728	X	2537	-0-		-191	-0-	123	1	2238	2	Y	160	160	0			8
								176	9									
08	2666	X	2495	-0-		-171	-0-	121	1	2224	2	Y	133	133	0			8
								4	4	146	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	3483	-0-		-6747	-0-	179	1	3043	2	Y	229	227	0			7
								9	4	252	9							
04	3674	X	3674	-0-		-0-	-0-	188	1	3176	2	Y	220	218	0			9
								68	4	242	9							
05	3875	X	3628	-0-		-247	-0-	178	1	3205	2	Y	216	213	0			12
								7	4	238	9							
06	3510	X	3492	-0-		-18	-0-	165	1	3097	2	Y	209	209	0			12
								230	9									
07	3782	X	3518	-0-		-264	-0-	163	1	3098	2	Y	226	226	0			12
								8	4	249	9							
08	3782	X	3526	-0-		-256	-0-	169	1	3108	2	Y	225	224	0			13
								1	4	248	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11753	X	3811	-0-		-7942	-0-	204	1	3468	2	Y	102	102	0			3
								27	4	112	9							
04	3727	X	3727	-0-		-0-	-0-	202	1	3416	2	Y	93	93	0			3
								7	4	102	9							
05	4371	X	3938	-0-		-433	-0-	193	1	3634	2	Y	94	93	0			4
								8	4	103	9							
06	4140	X	3843	-0-		-297	-0-	189	1	3552	2	Y	93	93	0			4
								102	9									
07	4128	X	4128	-0-		-0-	-0-	202	1	3780	2	Y	124	124	0			4
								10	4	136	9							
08	4049	X	4049	-0-		-0-	-0-	189	1	3598	2	Y	238	236	0			6
								262	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
03	7632	X	3408	-0-	-4224	-0-	180	1	3073	2	Y	132	129	0			4
							10	4	145	9							
04	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	166	1	2817	2	Y	130	130	0			4
							6	4	143	9							
05	3472	X	2963	-0-	-509	-0-	140	1	2684	2	Y	120	118	0			6
							7	4	132	9							
06	3300	X	2406	-0-	-894	-0-	114	1	2152	2	Y	96	96	0			6
							34	4	106	9							
07	3410	X	2575	-0-	-835	-0-	124	1	2317	2	Y	122	122	0			6
							134	9									
08	3410	X	2482	-0-	-928	-0-	120	1	2187	2	Y	159	159	0			6
							175	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
03	22064	X	7386	-0-	-14678	-0-	394	1	6681	2	Y	272	270	0			10
							12	4	299	9							
04	7339	X	7339	-0-	-0-	-0-	392	1	6628	2	Y	277	276	0			11
							14	4	305	9							
05	7967	X	7720	-0-	-247	-0-	415	1	6972	2	Y	288	286	0			13
							16	4	317	9							
06	7530	X	7215	-0-	-315	-0-	351	1	6540	2	Y	271	271	0			13
							26	4	298	9							
07	7657	X	7353	-0-	-304	-0-	344	1	6525	2	Y	413	413	0			13
							30	4	454	9							
08	7719	X	7457	-0-	-262	-0-	355	1	6600	2	Y	428	397	0			44
							31	4	471	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
03	13508	X	4897	-0-	-8611	-0-	240	1	4077	2	Y	521	527	0			10
							7	4	573	9							
04	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	202	1	3415	2	Y	263	262	0			11
							7	4	289	9							
05	4557	X	4365	-0-	-192	-0-	201	1	3869	2	Y	262	259	0			14
							7	4	288	9							
06	4410	X	4236	-0-	-174	-0-	202	1	3768	2	Y	238	238	0			14
							4	4	262	9							
07	4557	X	4504	-0-	-53	-0-	216	1	4006	2	Y	255	255	0			14
							1	4	281	9							
08	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	220	1	4106	2	Y	262	257	0			19
							288	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
03	12463	X	4265	-0-	-8198	-0-	224	1	3793	2	Y	219	216	0			13
							7	4	241	9							
04	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	219	1	3705	2	Y	197	197	0			13
							7	4	217	9							
05	4371	X	4275	-0-	-96	-0-	205	1	3840	2	Y	200	198	0			15
							10	4	220	9							
06	4230	X	3573	-0-	-657	-0-	170	1	3217	2	Y	166	166	0			15
							3	4	183	9							
07	4278	X	4182	-0-	-96	-0-	200	1	3762	2	Y	199	199	0			15
							1	4	219	9							
08	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	209	1	3884	2	Y	377	350	0			42
							1	4	415	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16158	X	5535	-0-		-10623	-0-	282	1	4792	2	Y	411	406	0			14
								9	4	452	9							
04	5452	X	5452	-0-		-0-	-0-	286	1	4839	2	Y	288	289	0			13
								10	4	317	9							
05	5704	X	5680	-0-		-24	-0-	296	1	5070	2	Y	274	270	0			17
								13	4	301	9							
06	5636	X	5636	-0-		-0-	-0-	264	1	4887	2	Y	414	414	0			17
								30	4	455	9							
07	5642	X	5567	-0-		-75	-0-	258	1	4842	2	Y	417	417	0			17
								8	4	459	9							
08	5764	X	5764	-0-		-0-	-0-	275	1	5005	2	Y	412	381	0			48
								31	4	453	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20832	X	6977	-0-		-13855	-0-	369	1	6265	2	Y	302	300	0			10
								11	4	332	9							
04	7241	X	7241	-0-		-0-	-0-	384	1	6495	2	Y	316	315	0			11
								14	4	348	9							
05	7502	X	7274	-0-		-228	-0-	382	1	6533	2	Y	313	311	0			13
								15	4	344	9							
06	7050	X	6918	-0-		-132	-0-	330	1	6230	2	Y	298	298	0			13
								30	4	328	9							
07	7471	X	6974	-0-		-497	-0-	341	1	6264	2	Y	307	307	0			13
								31	4	338	9							
08	7471	X	7240	-0-		-231	-0-	342	1	6469	2	Y	362	336	0			39
								31	4	398	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16504	X	5681	-0-		-10823	-0-	298	1	5055	2	Y	290	293	0			6
								9	4	319	9							
04	5360	X	5360	-0-		-0-	-0-	286	1	4849	2	Y	195	194	0			7
								10	4	215	9							
05	5828	X	5372	-0-		-456	-0-	293	1	4837	2	Y	209	208	0			8
								12	4	230	9							
06	5640	X	5115	-0-		-525	-0-	243	1	4650	2	Y	175	175	0			8
								29	4	193	9							
07	5828	X	5404	-0-		-424	-0-	265	1	4917	2	Y	188	188	0			8
								15	4	207	9							
08	5673	X	5491	-0-		-182	-0-	266	1	4903	2	Y	265	258	0			15
								30	4	292	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13310	X	4502	-0-		-8808	-0-	229	1	3879	2	Y	352	351	0			12
								7	4	387	9							
04	4796	X	4796	-0-		-0-	-0-	232	1	3921	2	Y	577	576	0			13
								8	4	635	9							
05	5006	X	5006	-0-		-0-	-0-	221	1	4125	2	Y	592	584	0			21
								9	4	651	9							
06	4751	X	4751	-0-		-0-	-0-	210	1	3919	2	Y	565	565	0			21
								622	9									
07	4960	X	4807	-0-		-153	-0-	217	1	3910	2	Y	613	610	0			24
								6	4	674	9							
08	4991	X	4922	-0-		-69	-0-	218	1	4007	2	Y	634	629	0			29
								697	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
03	10581	X	3050	-0-	-7531	-0-	165	1	2772	2	Y	96	96	0			3
							7	4	106	9							
04	3237	X	3237	-0-	-0-	-0-	174	1	2954	2	Y	94	94	0			3
							6	4	103	9							
05	4681	X	2798	-0-	-1883	-0-	149	1	2559	2	Y	76	76	0			3
							6	4	84	9							
06	4530	X	3458	-0-	-1072	-0-	167	1	3186	2	Y	88	88	0			3
							8	4	97	9							
07	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	183	1	3309	2	Y	93	93	0			3
							5	4	102	9							
08	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	191	1	3546	2	Y	64	64	0			3
							5	4	70	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
03	DLQ G-10		5289	-0-	5289	15205	271	1	4602	2	Y	371	370	0			11
							8	4	408	9							
04	DLQ G-10		5300	-0-	5300	20505	275	1	4660	2	Y	323	323	0			11
							10	4	355	9							
05	25868	X	5363	-0-	-20505	-0-	273	1	4672	2	Y	371	367	0			15
							10	4	408	9							
06	5160	X	5062	-0-	-98	-0-	240	1	4441	2	Y	332	332	0			15
							16	4	365	9							
07	5487	X	5240	-0-	-247	-0-	248	1	4513	2	Y	435	435	0			15
							479	9									
08	5487	X	5309	-0-	-178	-0-	245	1	4551	2	Y	464	436	0			43
							3	4	510	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
03	DLQ G-10		4890	-0-	4890	15790	249	1	4219	2	Y	377	378	0			11
							7	4	415	9							
04	DLQ G-10		5322	-0-	5322	21112	266	1	4511	2	Y	478	472	0			17
							19	4	526	9							
05	26660	X	5548	-0-	-21112	-0-	287	1	4813	2	Y	395	393	0			19
							13	4	435	9							
06	5550	X	5267	-0-	-283	-0-	241	1	4637	2	Y	327	327	0			19
							29	4	360	9							
07	5704	X	5291	-0-	-413	-0-	248	1	4674	2	Y	335	335	0			19
							369	9									
08	5549	X	5258	-0-	-291	-0-	248	1	4736	2	Y	225	223	0			21
							26	4	248	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
03	DLQ G-10		1149	-0-	1149	3616	47	1	789	2	Y	284	283	0			8
							1	4	312	9							
04	DLQ G-10		1168	-0-	1168	4784	50	1	848	2	Y	244	245	0			7
							2	4	268	9							
05	3100	N	1185	-0-	-1915	2869	43	1	852	2	Y	262	262	0			7
							2	4	288	9							
06	3000	N	1206	-0-	-1794	1075	45	1	822	2	Y	308	308	0			7
							339	9									
07	2214	N	1139	-0-	-1075	-0-	42	1	815	2	Y	256	256	0			7
							282	9									
08	1178	N	926	-0-	-252	-0-	31	1	676	2	Y	199	199	0			7
							219	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
03	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HW RRCID -> 281985 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9871 - 14209

03	18184	X	6052	-0-	-12132	-0-	327	1	5547	2	Y	153	152	0			5
							10	4	168	9							
04	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	317	1	5369	2	Y	129	130	0			4
							11	4	142	9							
05	6634	X	6185	-0-	-449	-0-	326	1	5702	2	Y	130	129	0			5
							14	4	143	9							
06	6180	X	5798	-0-	-382	-0-	283	1	5352	2	Y	121	121	0			5
							30	4	133	9							
07	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	278	1	5228	2	Y	125	125	0			5
							30	4	138	9							
08	6200	X	5779	-0-	-421	-0-	285	1	5355	2	Y	98	98	0			5
							31	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HA RRCID -> 282019 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8495 - 14098

03	DLQ G-10		6535	-0-	6535	19184	336	1	5698	2	Y	446	445	0			17
							10	4	491	9							
04	DLQ G-10		6377	-0-	6377	25561	332	1	5623	2	Y	373	374	0			16
							12	4	410	9							
05	32059	X	6498	-0-	-25561	-0-	338	1	5748	2	Y	362	359	0			19
							14	4	398	9							
06	6570	X	6241	-0-	-329	-0-	298	1	5524	2	Y	354	354	0			19
							30	4	389	9							
07	6789	X	5774	-0-	-1015	-0-	279	1	5091	2	Y	347	347	0			19
							22	4	382	9							
08	6864	X	6864	-0-	-0-	-0-	330	1	6118	2	Y	350	324	0			45
							31	4	385	9							

PILONCILLO WELL #: A 31HB RRCID -> 282020 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 8403 - 14166

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282089 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8580 - 14200

03	DLQ G-10		3099	-0-	3099	9698	156	1	2656	2	Y	256	255	0			11
							5	4	282	9							
04	DLQ G-10		3064	-0-	3064	12762	153	1	2594	2	Y	283	282	0			12
							6	4	311	9							
05	15755	X	2993	-0-	-12762	-0-	134	1	2619	2	Y	212	211	0			13
							7	4	233	9							
06	3360	X	2951	-0-	-409	-0-	139	1	2589	2	Y	203	203	0			13
							223	9									
07	3472	X	3138	-0-	-334	-0-	153	1	2747	2	Y	216	216	0			13
							238	9									
08	3162	X	3155	-0-	-7	-0-	152	1	2774	2	Y	208	208	0			13
							229	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282102 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8915 - 14243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4592	-0-		4592	12370	230	1	3895	2	Y	418	420	0			14
								7	4	460	9							
04	DLQ G-10		4548	-0-		4548	16918	230	1	3890	2	Y	382	381	0			15
								8	4	420	9							
05	21949	X	5031	-0-		-16918	-0-	230	1	4335	2	Y	417	417	0			15
								7	4	459	9							
06	4788	X	4788	-0-		-0-	-0-	218	1	4121	2	Y	408	408	0			15
								449	9									
07	4766	X	4766	-0-		-0-	-0-	218	1	4076	2	Y	429	428	0			16
								472	9									
08	5059	X	5059	-0-		-0-	-0-	236	1	4341	2	Y	436	408	0			44
								2	4	480	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15128	X	5029	-0-		-10099	-0-	248	1	4206	2	Y	515	517	0			10
								8	4	567	9							
04	5137	X	5137	-0-		-0-	-0-	259	1	4383	2	Y	440	439	0			11
								11	4	484	9							
05	5301	X	5246	-0-		-55	-0-	245	1	4508	2	Y	439	434	0			16
								10	4	483	9							
06	5130	X	5041	-0-		-89	-0-	221	1	4211	2	Y	550	550	0			16
								4	4	605	9							
07	5301	X	5197	-0-		-104	-0-	223	1	4292	2	Y	615	613	0			18
								5	4	677	9							
08	5301	X	5299	-0-		-2	-0-	234	1	4371	2	Y	625	617	0			26
								6	4	688	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13097	X	4406	-0-		-8691	-0-	227	1	3857	2	Y	286	285	0			14
								7	4	315	9							
04	4282	X	4282	-0-		-0-	-0-	224	1	3784	2	Y	242	243	0			13
								8	4	266	9							
05	4588	X	4398	-0-		-190	-0-	215	1	3896	2	Y	254	253	0			14
								8	4	279	9							
06	4440	X	4111	-0-		-329	-0-	192	1	3655	2	Y	240	240	0			14
								264	9									
07	4557	X	4175	-0-		-382	-0-	197	1	3722	2	Y	233	233	0			14
								256	9									
08	4433	X	4340	-0-		-93	-0-	206	1	3855	2	Y	254	252	0			16
								279	9									

PILONCILLO WELL #: A 18HV RRCID -> 282211 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8690 - 14622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10901	X	3775	-0-		-7126	-0-	192	1	3259	2	Y	289	283	0			9
								6	4	318	9							
04	3713	X	3713	-0-		-0-	-0-	191	1	3233	2	Y	256	256	0			9
								7	4	282	9							
05	3937	X	3656	-0-		-281	-0-	169	1	3304	2	Y	158	157	0			10
								9	4	174	9							
06	3660	X	3444	-0-		-216	-0-	174	1	3158	2	Y	102	102	0			10
								112	9									
07	3844	X	3524	-0-		-320	-0-	177	1	3188	2	Y	143	143	0			10
								2	4	157	9							
08	3844	X	3631	-0-		-213	-0-	185	1	3333	2	Y	103	103	0			10
								113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	10505	X	3701	-0-	-6804	-0-	185	1	3137	2	Y	339	336	0			11
							6	4	373	9							
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	180	1	3042	2	Y	314	315	0			10
							6	4	345	9							
05	3937	X	3673	-0-	-264	-0-	176	1	3108	2	Y	347	344	0			13
							7	4	382	9							
06	3570	X	3479	-0-	-91	-0-	158	1	3056	2	Y	241	241	0			13
							265	9									
07	3689	X	3574	-0-	-115	-0-	164	1	3122	2	Y	262	262	0			13
							288	9									
08	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	205	1	3753	2	Y	389	362	0			40
							428	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
03	9349	X	3342	-0-	-6007	-0-	161	1	2737	2	Y	399	397	0			13
							5	4	439	9							
04	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	161	1	2723	2	Y	397	397	0			13
							18	4	437	9							
05	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	175	1	3214	2	Y	613	606	0			20
							6	4	674	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	150	1	2699	2	Y	557	557	0			20
							613	9									
07	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	150	1	2776	2	Y	584	583	0			21
							3	4	642	9							
08	4061	X	3638	-0-	-423	-0-	155	1	2842	2	Y	580	572	0			29
							3	4	638	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
03	8917	X	3306	-0-	-5611	-0-	152	1	2574	2	Y	523	530	0			10
							5	4	575	9							
04	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	190	1	3214	2	Y	293	293	0			10
							7	4	322	9							
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	166	1	3139	2	Y	383	377	0			16
							8	4	421	9							
06	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	154	1	2897	2	Y	370	370	0			16
							407	9									
07	3844	X	3361	-0-	-483	-0-	155	1	2789	2	Y	379	379	0			16
							417	9									
08	3844	X	3523	-0-	-321	-0-	158	1	2968	2	Y	361	341	0			36
							397	9									

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
03	7822	X	2889	-0-	-4933	-0-	131	1	2231	2	Y	475	471	0			17
							4	4	523	9							
04	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	130	1	2198	2	Y	481	480	0			18
							5	4	529	9							
05	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	120	1	2272	2	Y	450	442	0			26
							5	4	495	9							
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	121	1	2216	2	Y	458	458	0			26
							504	9									
07	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	124	1	2299	2	Y	520	519	0			27
							572	9									
08	2945	X	2934	-0-	-11	-0-	124	1	2329	2	Y	437	410	0			54
							481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 25HY RRCID -> 282231 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8674 - 14442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3123	-0-		3123	9284	157	1	2655	2	Y	278	275	0			10
								5	4	306	9							
04	DLQ G-10		3122	-0-		3122	12406	156	1	2636	2	Y	284	283	0			11
								18	4	312	9							
05	15603	X	3197	-0-		-12406	-0-	144	1	2761	2	Y	259	256	0			14
								7	4	285	9							
06	3180	X	3112	-0-		-68	-0-	149	1	2667	2	Y	269	269	0			14
								296	9									
07	3224	X	3100	-0-		-124	-0-	149	1	2632	2	Y	279	279	0			14
								12	4	307	9							
08	3224	X	2800	-0-		-424	-0-	129	1	2407	2	Y	219	216	0			17
								23	4	241	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19298	X	6471	-0-		-12827	-0-	343	1	5822	2	Y	269	266	0			9
								10	4	296	9							
04	6114	X	6114	-0-		-0-	-0-	321	1	5428	2	Y	322	320	0			11
								11	4	354	9							
05	6944	X	6234	-0-		-710	-0-	332	1	5667	2	Y	202	201	0			12
								13	4	222	9							
06	6720	X	6187	-0-		-533	-0-	300	1	5672	2	Y	168	168	0			12
								30	4	185	9							
07	6944	X	6486	-0-		-458	-0-	316	1	5919	2	Y	200	200	0			12
								31	4	220	9							
08	6665	X	6665	-0-		-0-	-0-	334	1	6128	2	Y	156	156	0			12
								31	4	172	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	111	N	106	-0-		-5	-0-	4	1	69	2	Y	30	30	0			-0-
								33	9									
04	2090	N	2090	-0-		-0-	-0-	83	1	1401	2	Y	544	525	0			19
								8	4	598	9							
05	2211	N	2211	-0-		-0-	-0-	80	1	1641	2	Y	443	441	0			21
								3	4	487	9							
06	2328	N	2328	-0-		-0-	-0-	95	1	1787	2	Y	405	405	0			21
								446	9									
07	2623	N	2623	-0-		-0-	-0-	109	1	2037	2	Y	434	433	0			22
								477	9									
08	1891	N	595	-0-		-1296	-0-	22	1	477	2	Y	86	81	0			27
								1	4	95	9							

PILONCILLO WELL #: A 18HZ RRCID -> 282297 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8622 - 14910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29694	X	10073	-0-		-19621	-0-	513	1	8708	2	Y	760	756	0			26
								16	4	836	9							
04	9449	X	9449	-0-		-0-	-0-	483	1	8172	2	Y	706	708	0			24
								17	4	777	9							
05	9858	X	9144	-0-		-714	-0-	457	1	8096	2	Y	520	516	0			28
								19	4	572	9							
06	9540	X	8316	-0-		-1224	-0-	393	1	7388	2	Y	456	456	0			28
								33	4	502	9							
07	9858	X	8151	-0-		-1707	-0-	390	1	7209	2	Y	468	468	0			28
								37	4	515	9							
08	9858	X	8766	-0-		-1092	-0-	419	1	7715	2	Y	541	526	0			43
								37	4	595	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	11948	X	3964	-0-	-7984	-0-	212	1	3595	2	Y	137	137	0			5
							6	4	151	9							
04	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	212	1	3581	2	Y	127	127	0			5
							8	4	140	9							
05	4216	X	4030	-0-	-186	-0-	185	1	3680	2	Y	130	129	0			6
							22	4	143	9							
06	4050	X	3951	-0-	-99	-0-	192	1	3656	2	Y	94	94	0			6
							103	9									
07	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	199	1	3755	2	Y	100	100	0			6
							110	9									
08	4087	X	4087	-0-	-0-	-0-	209	1	3791	2	Y	79	79	0			6
							87	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
03	800	N	965	-0-	165	1687	48	1	808	2	Y	98	97	0			3
							1	4	108	9							
04	2798	N	1111	-0-	-1687	-0-	55	1	937	2	Y	106	105	0			4
							2	4	117	9							
05	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	66	1	1300	2	Y	113	112	0			5
							2	4	124	9							
06	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	89	1	1544	2	Y	98	98	0			5
							108	9									
07	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	91	1	1662	2	Y	109	109	0			5
							120	9									
08	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	78	1	1435	2	Y	70	70	0			5
							10	4	77	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
03	21943	X	6758	-0-	-15185	-0-	364	1	6183	2	Y	182	182	0			6
							11	4	200	9							
04	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	Y	254	251	0			9
							13	4	279	9							
05	8091	X	6524	-0-	-1567	-0-	340	1	5886	2	Y	256	254	0			11
							16	4	282	9							
06	7800	X	6064	-0-	-1736	-0-	294	1	5477	2	Y	240	240	0			11
							29	4	264	9							
07	7905	X	6369	-0-	-1536	-0-	308	1	5695	2	Y	257	257	0			11
							83	4	283	9							
08	6975	X	6768	-0-	-207	-0-	330	1	6102	2	Y	277	270	0			18
							31	4	305	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 35HZ RRCID -> 282623 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9828 - 15016

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1274	-0-		474	3125		67	1	1137	2	Y	62	62	0			2
									2	4	68	9							
04	3000	N	1224	-0-		-1776	1349		65	1	1095	2	Y	56	56	0			2
									2	4	62	9							
05	2664	N	1315	-0-		-1349	-0-		70	1	1176	2	Y	61	61	0			2
									2	4	67	9							
06	1283	N	1283	-0-		-0-	-0-		60	1	1156	2	Y	61	61	0			2
									67	9									
07	1346	N	1346	-0-		-0-	-0-		62	1	1216	2	Y	62	62	0			2
									68	9									
08	1353	N	1353	-0-		-0-	-0-		62	1	1217	2	Y	67	67	0			2
									74	9									

PILONCILLO WELL #: E 34HV RRCID -> 282645 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9850 - 15248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28343	X	9826	-0-		-18517	-0-		527	1	8919	2	Y	331	330	0			6
									16	4	364	9							
04	9318	X	9318	-0-		-0-	-0-		502	1	8501	2	Y	270	272	0			4
									18	4	297	9							
05	10881	X	9210	-0-		-1671	-0-		478	1	8441	2	Y	247	247	0			4
									19	4	272	9							
06	9510	X	9299	-0-		-211	-0-		444	1	8375	2	Y	409	409	0			4
									30	4	450	9							
07	9827	X	9478	-0-		-349	-0-		459	1	8497	2	Y	446	446	0			4
									31	4	491	9							
08	9827	X	9603	-0-		-224	-0-		466	1	8622	2	Y	440	409	0			35
									31	4	484	9							

PILONCILLO WELL #: E 36HZ RRCID -> 282853 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9785 - 14530

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16414	X	5864	-0-		-10550	-0-		317	1	5371	2	Y	148	145	0			7
									13	4	163	9							
04	5363	X	5363	-0-		-0-	-0-		289	1	4892	2	Y	150	152	0			5
									17	4	165	9							
05	6417	X	5714	-0-		-703	-0-		305	1	5222	2	Y	158	155	0			8
									13	4	174	9							
06	6210	X	5234	-0-		-976	-0-		256	1	4800	2	Y	138	138	0			8
									26	4	152	9							
07	6417	X	5496	-0-		-921	-0-		273	1	5043	2	Y	150	150	0			8
									15	4	165	9							
08	5859	X	4254	-0-		-1605	-0-		210	1	3925	2	Y	98	97	0			9
									11	4	108	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HW RRCID -> 282859 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9783 - 15451

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11190	X	2645	-0-		-8545	-0-		137	1	2313	2	Y	174	173	0			8
									4	4	191	9							
04	3341	X	3341	-0-		-0-	-0-		173	1	2925	2	Y	211	212	0			7
									11	4	232	9							
05	4955	X	4955	-0-		-0-	-0-		253	1	4423	2	Y	248	245	0			10
									6	4	273	9							
06	5499	X	5499	-0-		-0-	-0-		260	1	4907	2	Y	275	275	0			10
									29	4	303	9							
07	6331	X	6331	-0-		-0-	-0-		303	1	5615	2	Y	328	328	0			10
									52	4	361	9							
08	4960	X	3511	-0-		-1449	-0-		171	1	3175	2	Y	150	150	0			10
									165	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	28027	X	9870	-0-	-18157	-0-	526	1	8940	2	Y	353	352	0			10
							16	4	388	9							
04	9224	X	9224	-0-	-0-	-0-	504	1	8528	2	Y	158	164	0			4
							18	4	174	9							
05	9858	X	9454	-0-	-404	-0-	489	1	8755	2	Y	174	171	0			7
							19	4	191	9							
06	9540	X	9205	-0-	-335	-0-	452	1	8463	2	Y	236	236	0			7
							30	4	260	9							
07	9858	X	9155	-0-	-703	-0-	455	1	8404	2	Y	241	241	0			7
							31	4	265	9							
08	9858	X	9287	-0-	-571	-0-	461	1	8532	2	Y	239	238	0			8
							31	4	263	9							

PILONCILLO WELL #: E 34HY RRCID -> 282861 COMPL. DATE 03/12/2017 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 9706 - 15972

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	800	N	1569	-0-	769	3625	85	1	1440	2	Y	37	37	0			1
							3	4	41	9							
04	3000	N	1473	-0-	-1527	2098	79	1	1344	2	Y	43	42	0			2
							3	4	47	9							
05	3100	N	1580	-0-	-1520	578	67	1	1392	2	Y	107	106	0			3
							3	4	118	9							
06	2136	N	1558	-0-	-578	-0-	75	1	1360	2	Y	109	109	0			3
							3	4	120	9							
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	78	1	1418	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
08	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	75	1	1444	2	Y	91	91	0			3
							3	4	100	9							

PILONCILLO WELL #: A 23HD RRCID -> 283002 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8468 - 15006

03	11247	X	4492	-0-	-6755	-0-	234	1	3962	2	Y	263	263	0			8
							7	4	289	9							
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	223	1	3781	2	Y	204	206	0			6
							8	4	224	9							
05	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	192	1	3526	2	Y	180	178	0			8
							9	4	198	9							
06	4350	X	3665	-0-	-685	-0-	178	1	3298	2	Y	172	172	0			8
							189	9									
07	4495	X	3600	-0-	-895	-0-	176	1	3229	2	Y	174	174	0			8
							4	4	191	9							
08	4495	X	3698	-0-	-797	-0-	182	1	3336	2	Y	164	164	0			8
							180	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	1716	N	1702	-0-	-14	-0-	88	1	1488	2	Y	112	112	0			3
							3	4	123	9							
04	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1512	2	Y	108	107	0			4
							3	4	119	9							
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	72	1	1541	2	Y	108	105	0			7
							2	4	119	9							
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	90	1	1567	2	Y	107	107	0			7
							118	9									
07	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1629	2	Y	128	128	0			7
							141	9									
08	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	91	1	1635	2	Y	102	102	0			7
							112	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
03	13152	X	4445	-0-	-8707	-0-	228	1	3876	2	Y	304	304	0			9
							7	4	334	9							
04	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	224	1	3785	2	Y	273	272	0			10
							8	4	300	9							
05	4743	X	4294	-0-	-449	-0-	214	1	3843	2	Y	207	207	0			10
							9	4	228	9							
06	4440	X	4047	-0-	-393	-0-	3635	2	196	3	Y	191	191	0			10
							6	4	210	9							
07	4588	X	4266	-0-	-322	-0-	208	1	3814	2	Y	218	218	0			10
							4	4	240	9							
08	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	217	1	4066	2	Y	289	278	0			21
							318	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
03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	2	Y	-0-					-0-
04	120	N	83	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	72	-0-	-52	-0-	8	1	64	2	Y	-0-					-0-
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	98	2	35	9	Y	32	32	0			-0-
07	93	N	61	-0-	-32	-0-	45	2	5	4	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 28HB RRCID -> 283006 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8538 - 14677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12200	X	4009	-0-	-8191	-0-	203	1	3442	2	Y	325	325	0			9
							6	4	358	9							
04	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	106	1	1786	2	Y	159	159	0			9
							25	4	175	9							
05	4340	X	3990	-0-	-350	-0-	178	1	3442	2	Y	331	327	0			13
							6	4	364	9							
06	4200	X	3967	-0-	-233	-0-	180	1	3366	2	Y	383	383	0			13
							421	9									
07	4340	X	3717	-0-	-623	-0-	158	1	3093	2	Y	424	424	0			13
							466	9									
08	3999	X	3720	-0-	-279	-0-	159	1	3108	2	Y	412	382	0			43
							453	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 23HC RRCID -> 283025 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8598 - 14960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	T. A.		21	-0-	21	21	1	1	18	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	T. A.		20	-0-	20	41	3	1	16	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	T. A.		17	-0-	17	58	17	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		20	-0-	20	78	20	2			Y	-0-					-0-
08	97	X	19	-0-	-78	-0-	19	2			Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 23HH RRCID -> 283051 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8556 - 14605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10105	X	3150	-0-	-6955	-0-	159	1	2691	2	Y	268	268	0			8
							5	4	295	9							
04	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	158	1	2669	2	Y	246	245	0			9
							13	4	271	9							
05	4123	X	3620	-0-	-503	-0-	166	1	3164	2	Y	257	256	0			10
							7	4	283	9							
06	3870	X	3195	-0-	-675	-0-	147	1	2778	2	Y	245	245	0			10
							270	9									
07	3376	X	3376	-0-	-0-	-0-	162	1	2914	2	Y	273	273	0			10
							300	9									
08	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	188	1	3643	2	Y	278	271	0			17
							306	9									

PILONCILLO WELL #: A 28HA RRCID -> 283052 COMPL. DATE 05/16/2017 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8723 - 14541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11022	X	4582	-0-	-6440	-0-	223	1	3784	2	Y	516	516	0			15
							7	4	568	9							
04	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	243	1	4115	2	Y	516	514	0			17
							9	4	568	9							
05	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	216	1	3917	2	Y	440	437	0			20
							8	4	484	9							
06	4440	X	4129	-0-	-311	-0-	188	1	3458	2	Y	437	437	0			20
							2	4	481	9							
07	5115	X	4554	-0-	-561	-0-	205	1	3800	2	Y	499	499	0			20
							549	9									
08	5115	X	4524	-0-	-591	-0-	199	1	3758	2	Y	515	494	0			41
							567	9									

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
03	8604	X	3166	-0-	-5438	-0-	157	1	2664	2	Y	309	308	0			9
							5	4	340	9							
04	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	189	1	3197	2	Y	380	378	0			11
							7	4	418	9							
05	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	124	1	2538	2	Y	245	245	0			11
							6	4	270	9							
06	3330	X	3076	-0-	-254	-0-	138	1	2584	2	Y	322	322	0			11
							354	9									
07	3906	X	2835	-0-	-1071	-0-	126	1	2356	2	Y	321	321	0			11
							353	9									
08	3906	X	2843	-0-	-1063	-0-	125	1	2321	2	Y	361	337	0			35
							397	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	106	1	1769	2	Y	99	105	0		1
							14	4	109	9						
04	1800	X	947	-0-	-853	-0-	49	1	836	2	Y	42	40	0		3
							16	4	46	9						
05	2263	N	423	-0-	-1840	-0-	22	1	379	2	Y	17	17	0		3
							3	4	19	9						
06	1920	N	1022	-0-	-898	-0-	49	1	933	2	Y	36	36	0		3
							40	9								
07	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	62	1	1305	2	Y	103	103	0		3
							113	9								
08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	66	1	1322	2	Y	101	101	0		3
							111	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
03	4205	X	126	-0-	-4079	-0-	7	1	106	2	Y	8	8	0		-0-
							4	4	9	9						
04	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	157	1	2667	2	Y	175	169	0		6
							6	4	193	9						
05	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	158	1	3001	2	Y	261	257	0		10
							7	4	287	9						
06	3400	X	3400	-0-	-0-	-0-	153	1	2935	2	Y	284	284	0		10
							312	9								
07	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	155	1	2722	2	Y	349	349	0		10
							384	9								
08	3441	X	3412	-0-	-29	-0-	154	1	2788	2	Y	427	397	0		40
							470	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
03	T. A.		3466	-0-	3466	8730	181	1	3061	2	Y	198	185	0		13
							6	4	218	9						
04	T. A.		3129	-0-	3129	11859	158	1	2686	2	Y	254	261	0		6
							6	4	279	9						
05	T. A.		3163	-0-	3163	15022	161	1	2862	2	Y	126	126	0		6
							1	4	139	9						
06	17762	X	2740	-0-	-15022	-0-	129	1	2355	2	Y	233	233	0		6
							256	9								
07	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	1	1	0		6
							35	4	1	9						
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	290	1	5390	2	Y	157	156	0		7
							28	4	173	9						

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
03	10751	X	3839	-0-	-6912	-0-	189	1	3218	2	Y	387	394	0		10
							6	4	426	9						
04	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	169	1	2860	2	Y	313	314	0		9
							6	4	344	9						
05	3937	X	3517	-0-	-420	-0-	156	1	3008	2	Y	310	306	0		13
							12	4	341	9						
06	3720	X	3406	-0-	-314	-0-	156	1	2981	2	Y	240	240	0		13
							5	4	264	9						
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				13
08	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-				13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	8565	X	3300	-0-	-5265	-0-	167	1	2838	2	Y	264	254	0			10
							5	4	290	9							
04	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	163	1	2754	2	Y	265	267	0			8
							6	4	292	9							
05	3534	X	3341	-0-	-193	-0-	160	1	2903	2	Y	246	245	0			9
							7	4	271	9							
06	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	154	1	2926	2	Y	201	201	0			9
							11	4	221	9							
07	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					9
08	3348	X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-					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
03	13199	X	4460	-0-	-8739	-0-	234	1	3967	2	Y	229	228	0			7
							7	4	252	9							
04	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	229	1	3877	2	Y	210	210	0			7
							29	4	231	9							
05	4650	X	4461	-0-	-189	-0-	201	1	3896	2	Y	319	315	0			11
							13	4	351	9							
06	4500	X	3843	-0-	-657	-0-	186	1	3431	2	Y	185	185	0			11
							22	4	204	9							
07	4650	X	243	-0-	-4407	-0-	10	1	204	2	Y	9	9	0			11
							19	4	10	9							
08	4526	X	2107	-0-	-2419	-0-	102	1	1873	2	Y	79	78	0			12
							45	4	87	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
03	11135	X	4973	-0-	-6162	-0-	266	1	4497	2	Y	184	182	0			6
							8	4	202	9							
04	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	275	1	4651	2	Y	182	182	0			6
							10	4	200	9							
05	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	285	1	4656	2	Y	204	202	0			8
							224	9									
06	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	240	1	4510	2	Y	145	145	0			8
							25	4	160	9							
07	5418	X	5418	-0-	-0-	-0-	263	1	4956	2	Y	171	171	0			8
							11	4	188	9							
08	5368	X	5368	-0-	-0-	-0-	273	1	4923	2	Y	128	128	0			8
							31	4	141	9							

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
03	T. A.		3241	-0-	3241	9787	167	1	2824	2	Y	223	222	0			7
							5	4	245	9							
04	T. A.		3510	-0-	3510	13297	181	1	3064	2	Y	235	231	0			11
							6	4	259	9							
05	T. A.		4158	-0-	4158	17455	202	1	3646	2	Y	281	278	0			14
							1	4	309	9							
06	21643	X	4188	-0-	-17455	-0-	195	1	3702	2	Y	246	246	0			14
							20	4	271	9							
07	93	X	93	-0-	-0-	-0-	5	1	80	2	Y	7	7	0			14
							8	9									
08	4154	X	681	-0-	-3473	-0-	32	1	585	2	Y	58	58	0			14
							64	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	1459	-0-	659	3926	73	1	1212	2	Y	156	152	0			36
							2	4	172	9							
04	3000	N	1864	-0-	-1136	2790	93	1	1579	2	Y	169	169	0			36
							6	4	186	9							
05	3100	N	1763	-0-	-1337	1453	78	1	1602	2	Y	75	74	0			37
							83	9									
06	3000	N	1602	-0-	-1398	55	83	1	1479	2	Y	36	36	0			37
							40	9									
07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					37

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12942	X	4330	-0-	-8612	-0-	216	1	3692	2	Y	377	382	0			10
							7	4	415	9							
04	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	198	1	3344	2	Y	295	295	0			10
							7	4	325	9							
05	4681	X	3881	-0-	-800	-0-	171	1	3415	2	Y	254	251	0			13
							16	4	279	9							
06	4530	X	1409	-0-	-3121	-0-	66	1	1225	2	Y	89	89	0			13
							20	4	98	9							
07	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					13
08	4340	X	6	-0-	-4334	-0-	6	2			Y	-0-					13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11524	X	3893	-0-	-7631	-0-	199	1	3381	2	Y	279	275	0			10
							6	4	307	9							
04	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	245	250	0			5
							7	4	270	9							
05	3968	X	3844	-0-	-124	-0-	178	1	3442	2	Y	197	197	0			5
							7	4	217	9							
06	3840	X	3357	-0-	-483	-0-	162	1	3039	2	Y	134	134	0			5
							9	4	147	9							
07	3968	X	5	-0-	-3963	-0-	5	2			Y	-0-					5
08	11118	X	11118	-0-	-0-	-0-	539	1	10016	2	Y	492	471	0			26
							22	4	541	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32119	X	10022	-0-	-22097	-0-	533	1	9057	2	Y	378	379	0			11
							16	4	416	9							
04	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	508	1	8603	2	Y	353	352	0			12
							18	4	388	9							
05	11811	X	9620	-0-	-2191	-0-	485	1	8736	2	Y	340	338	0			14
							25	4	374	9							
06	11430	X	9536	-0-	-1894	-0-	454	1	8583	2	Y	417	417	0			14
							40	4	459	9							
07	11377	X	9882	-0-	-1495	-0-	480	1	8952	2	Y	381	381	0			14
							31	4	419	9							
08	10335	X	10335	-0-	-0-	-0-	503	1	9398	2	Y	366	338	0			42
							31	4	403	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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 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
03	14228	X	4765	-0-	-9463	-0-	219	1	3714	2	Y	750	751	0			19
							7	4	825	9							
04	4772	X	4772	-0-	-0-	-0-	222	1	3757	2	Y	709	706	0			22
							13	4	780	9							
05	5053	X	4802	-0-	-251	-0-	212	1	3868	2	Y	649	647	0			24
							8	4	714	9							
06	4890	X	4394	-0-	-496	-0-	187	1	3583	2	Y	567	567	0			24
							624	9									
07	5053	X	4540	-0-	-513	-0-	188	1	3675	2	Y	615	613	0			26
							677	9									
08	4929	X	4656	-0-	-273	-0-	202	1	3708	2	Y	660	646	0			40
							20	4	726	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
03	10086	X	3288	-0-	-6798	-0-	168	1	2854	2	Y	237	237	0			6
							5	4	261	9							
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	166	1	2818	2	Y	217	217	0			6
							6	4	239	9							
05	3658	X	3392	-0-	-266	-0-	171	1	2970	2	Y	222	218	0			10
							7	4	244	9							
06	3510	X	3204	-0-	-306	-0-	150	1	2816	2	Y	216	216	0			10
							238	9									
07	3503	X	3231	-0-	-272	-0-	155	1	2824	2	Y	229	229	0			10
							252	9									
08	3379	X	3193	-0-	-186	-0-	154	1	2800	2	Y	217	217	0			10
							239	9									

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
03	19616	X	6536	-0-	-13080	-0-	324	1	5476	2	Y	660	653	0			20
							10	4	726	9							
04	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	318	1	5390	2	Y	572	573	0			19
							11	4	629	9							
05	7130	X	6562	-0-	-568	-0-	328	1	5563	2	Y	598	591	0			26
							13	4	658	9							
06	6720	X	6368	-0-	-352	-0-	285	1	5417	2	Y	579	579	0			26
							29	4	637	9							
07	6944	X	6336	-0-	-608	-0-	276	1	5372	2	Y	600	598	0			28
							28	4	660	9							
08	6572	X	6389	-0-	-183	-0-	290	1	5419	2	Y	590	583	0			35
							31	4	649	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
03	7734	X	2436	-0-	-5298	-0-	121	1	2055	2	Y	233	233	0			7
							4	4	256	9							
04	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	121	1	2058	2	Y	200	201	0			6
							13	4	220	9							
05	2945	X	2486	-0-	-459	-0-	134	1	2147	2	Y	181	179	0			8
							6	4	199	9							
06	2850	X	2536	-0-	-314	-0-	116	1	2187	2	Y	186	186	0			8
							28	4	205	9							
07	2604	X	2392	-0-	-212	-0-	105	1	2063	2	Y	189	189	0			8
							16	4	208	9							
08	2480	X	2214	-0-	-266	-0-	102	1	1928	2	Y	140	140	0			8
							30	4	154	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	12502	X	4082	-0-	-8420	-0-	195	1	3320	2	Y	507	511	0			15
							9	4	558	9							
04	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	191	1	3239	2	Y	443	443	0			15
							14	4	487	9							
05	4495	X	4458	-0-	-37	-0-	239	1	3679	2	Y	484	481	0			18
							8	4	532	9							
06	4290	X	3998	-0-	-292	-0-	180	1	3323	2	Y	437	437	0			18
							14	4	481	9							
07	4402	X	3911	-0-	-491	-0-	182	1	3237	2	Y	447	446	0			19
							492	9									
08	4464	X	3912	-0-	-552	-0-	179	1	3234	2	Y	454	424	0			49
							499	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
03	11912	X	4104	-0-	-7808	-0-	190	1	3218	2	Y	625	624	0			19
							8	4	688	9							
04	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	186	1	3153	2	Y	504	510	0			13
							7	4	554	9							
05	4309	X	3883	-0-	-426	-0-	164	1	3245	2	Y	424	421	0			16
							8	4	466	9							
06	4170	X	3854	-0-	-316	-0-	172	1	3206	2	Y	427	427	0			16
							6	4	470	9							
07	4309	X	4095	-0-	-214	-0-	185	1	3394	2	Y	465	465	0			16
							4	4	512	9							
08	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	187	1	3453	2	Y	481	454	0			43
							8	4	529	9							

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
03	16885	X	5684	-0-	-11201	-0-	262	1	4448	2	Y	878	874	0			27
							8	4	966	9							
04	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	257	1	4357	2	Y	786	784	0			29
							9	4	865	9							
05	6231	X	5502	-0-	-729	-0-	245	1	4477	2	Y	700	709	0			20
							10	4	770	9							
06	5730	X	5080	-0-	-650	-0-	223	1	4179	2	Y	616	616	0			20
							678	9									
07	5859	X	5388	-0-	-471	-0-	234	1	4314	2	Y	764	742	0			42
							840	9									
08	5673	X	5566	-0-	-107	-0-	243	1	4506	2	Y	734	718	0			58
							10	4	807	9							

PILONCILLO WELL #: A 41HZ RRCID -> 284371 COMPL. DATE 10/18/2017 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 8155 - 16437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12268	X	4278	-0-	-7990	-0-	189	1	3206	2	Y	797	798	0			22
							6	4	877	9							
04	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	200	1	3383	2	Y	776	769	0			29
							15	4	854	9							
05	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	184	1	3524	2	Y	738	735	0			32
							8	4	812	9							
06	4140	X	4097	-0-	-43	-0-	175	1	3226	2	Y	633	633	0			32
							696	9									
07	4557	X	4160	-0-	-397	-0-	179	1	3267	2	Y	649	644	0			37
							714	9									
08	4557	X	4000	-0-	-557	-0-	173	1	3175	2	Y	593	585	0			45
							652	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 44HY RRCID -> 284401 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HZ RRCID -> 284410 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 4312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 14HG RRCID -> 284420 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 9538 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22729	X	7857	-0-	-14872	-0-	414	1	7026	2	Y	367	366	0			10
							13	4	404	9							
04	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	405	1	6848	2	Y	330	330	0			10
							15	4	363	9							
05	7967	X	7772	-0-	-195	-0-	387	1	7017	2	Y	315	314	0			11
							21	4	347	9							
06	7680	X	6703	-0-	-977	-0-	320	1	6029	2	Y	297	297	0			11
							27	4	327	9							
07	10635	X	10635	-0-	-0-	-0-	513	1	9537	2	Y	513	499	0			25
							21	4	564	9							
08	11436	X	11436	-0-	-0-	-0-	561	1	10441	2	Y	366	343	0			48
							31	4	403	9							

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: E 44HW RRCID -> 284485 COMPL. DATE 05/21/2017 TOTAL DEPTH 4315 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 32HA RRCID -> 284727 COMPL. DATE 12/02/2017 TOTAL DEPTH 8984 PERF.10017 - 18605

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15550	X	5373	-0-	-10177	-0-	265	1	4513	2	Y	534	529	0			16
							8	4	587	9							
04	5326	X	5326	-0-	-0-	-0-	262	1	4433	2	Y	565	561	0			20
							9	4	622	9							
05	5983	X	5746	-0-	-237	-0-	300	1	4668	2	Y	696	690	0			26
							12	4	766	9							
06	5565	X	5565	-0-	-0-	-0-	239	1	4401	2	Y	830	837	0			19
							12	4	913	9							
07	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	241	1	4367	2	Y	990	959	0			50
							1089	9									
08	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	241	1	4345	2	Y	1098	1010	0			138
							1208	9									

PILONCILLO WELL #: E 32HC RRCID -> 284728 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9765 - 18328

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25084	X	8344	-0-	-16740	-0-	417	1	7056	2	Y	776	780	0			21
							17	4	854	9							
04	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	442	1	7484	2	Y	700	693	0			28
							16	4	770	9							
05	9244	X	9244	-0-	-0-	-0-	444	1	7858	2	Y	837	830	0			35
							21	4	921	9							
06	8550	X	8435	-0-	-115	-0-	387	1	7228	2	Y	718	718	0			35
							30	4	790	9							
07	8990	X	8641	-0-	-349	-0-	400	1	7431	2	Y	698	686	0			47
							42	4	768	9							
08	9238	X	8726	-0-	-512	-0-	405	1	7522	2	Y	677	661	0			63
							54	4	745	9							

PILONCILLO WELL #: E 32HE RRCID -> 284729 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 9851 - 18205

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29979	X	9965	-0-	-20014	-0-	496	1	8414	2	Y	945	944	0			24
							15	4	1040	9							
04	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	525	1	8892	2	Y	961	954	0			31
							19	4	1057	9							
05	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	497	1	8922	2	Y	1013	1008	0			36
							22	4	1114	9							
06	10170	X	10164	-0-	-6	-0-	458	1	8616	2	Y	964	986	0			14
							30	4	1060	9							
07	10850	X	9968	-0-	-882	-0-	450	1	8412	2	Y	977	946	0			45
							31	4	1075	9							
08	10850	X	10550	-0-	-300	-0-	478	1	8850	2	Y	1072	988	0			129
							43	4	1179	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HY RRCID -> 284730 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8701 - 19393

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13003	X	3975	-0-	-9028	-0-	197	1	3353	2	Y	381	381	0			12
							6	4	419	9							
04	4093	X	4093	-0-	-0-	-0-	205	1	3469	2	Y	364	363	0			13
							19	4	400	9							
05	4898	X	4613	-0-	-285	-0-	213	1	3930	2	Y	418	414	0			17
							10	4	460	9							
06	4650	X	4628	-0-	-22	-0-	206	1	3910	2	Y	464	464	0			17
							2	4	510	9							
07	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	214	1	4055	2	Y	513	513	0			17
							1	4	564	9							
08	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	216	1	4077	2	Y	495	472	0			40
							6	4	545	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	22307	X	7482	-0-	-14825	-0-	370	1	6274	2	Y	752	753	0			13
							11	4	827	9							
04	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	380	1	6435	2	Y	672	670	0			15
							14	4	739	9							
05	8060	X	7696	-0-	-364	-0-	381	1	6528	2	Y	701	696	0			20
							16	4	771	9							
06	7560	X	7368	-0-	-192	-0-	334	1	6260	2	Y	676	676	0			20
							30	4	744	9							
07	7812	X	7548	-0-	-264	-0-	341	1	6438	2	Y	671	664	0			27
							31	4	738	9							
08	7812	X	7634	-0-	-178	-0-	347	1	6524	2	Y	665	658	0			34
							31	4	732	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
03	18925	X	6505	-0-	-12420	-0-	313	1	5309	2	Y	794	790	0			35
							10	4	873	9							
04	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	320	1	5423	2	Y	681	683	0			33
							12	4	749	9							
05	6882	X	6425	-0-	-457	-0-	322	1	5429	2	Y	601	593	0			41
							13	4	661	9							
06	6660	X	6533	-0-	-127	-0-	272	1	5172	2	Y	963	986	0			18
							30	4	1059	9							
07	6727	X	6370	-0-	-357	-0-	283	1	5375	2	Y	619	615	0			22
							31	4	681	9							
08	6727	X	6214	-0-	-513	-0-	278	1	5166	2	Y	674	666	0			30
							29	4	741	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
03	11609	X	3507	-0-	-8102	-0-	168	1	2852	2	Y	438	434	0			14
							5	4	482	9							
04	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	180	1	3056	2	Y	364	365	0			13
							7	4	400	9							
05	4340	X	3923	-0-	-417	-0-	169	1	3361	2	Y	350	347	0			16
							8	4	385	9							
06	4200	X	3969	-0-	-231	-0-	183	1	3443	2	Y	311	311	0			16
							1	4	342	9							
07	4340	X	3968	-0-	-372	-0-	183	1	3419	2	Y	327	327	0			16
							6	4	360	9							
08	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	189	1	3504	2	Y	343	321	0			38
							377	9									

PILONCILLO WELL #: E 32HB RRCID -> 284816 COMPL. DATE 10/15/2017 TOTAL DEPTH 4355 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 07HZ RRCID -> 284997 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8781 - 19085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21540	X	7208	-0-	-14332	-0-	355	1	6037	2	Y	732	732	0			20
							11	4	805	9							
04	6793	X	6793	-0-	-0-	-0-	328	1	5569	2	Y	793	778	0			35
							24	4	872	9							
05	7719	X	7546	-0-	-173	-0-	359	1	6258	2	Y	832	819	0			48
							14	4	915	9							
06	7350	X	6766	-0-	-584	-0-	303	1	5792	2	Y	583	583	0			48
							30	4	641	9							
07	7595	X	6689	-0-	-906	-0-	307	1	5709	2	Y	584	582	0			50
							31	4	642	9							
08	7533	X	5882	-0-	-1651	-0-	264	1	4809	2	Y	728	710	0			68
							8	4	801	9							

PILONCILLO WELL #: B 06HZ RRCID -> 285043 COMPL. DATE 03/18/2018 TOTAL DEPTH 8707 PERF. 8711 - 19013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10639	X	4008	-0-	-6631	-0-	198	1	3364	2	Y	400	399	0			12
							6	4	440	9							
04	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	175	1	2969	2	Y	273	276	0			9
							6	4	300	9							
05	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	168	1	3183	2	Y	340	338	0			11
							9	4	374	9							
06	3870	X	3776	-0-	-94	-0-	163	1	3124	2	Y	435	435	0			11
							10	4	479	9							
07	3999	X	3891	-0-	-108	-0-	180	1	3328	2	Y	348	348	0			11
							383	9									
08	3999	X	3753	-0-	-246	-0-	174	1	3269	2	Y	282	272	0			21
							310	9									

PILONCILLO WELL #: B 07HY RRCID -> 285044 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8696 - 19240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11750	X	3839	-0-	-7911	-0-	184	1	3130	2	Y	472	470	0			18
							6	4	519	9							
04	3635	X	3635	-0-	-0-	-0-	184	1	3117	2	Y	297	302	0			13
							7	4	327	9							
05	4247	X	3672	-0-	-575	-0-	169	1	3204	2	Y	265	263	0			15
							7	4	292	9							
06	4110	X	2726	-0-	-1384	-0-	120	1	2313	2	Y	266	266	0			15
							293	9									
07	4247	X	2347	-0-	-1900	-0-	104	1	1936	2	Y	279	279	0			15
							307	9									
08	3844	X	2670	-0-	-1174	-0-	125	1	2341	2	Y	185	182	0			18
							204	9									

PILONCILLO WELL #: A 25HA RRCID -> 285340 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8108 PERF. 8566 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3811	-0-	3811	10809	188	1	3197	2	Y	382	385	0			11
							6	4	420	9							
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	14936	208	1	3526	2	Y	350	348	0			13
							8	4	385	9							
05	19603	X	4667	-0-	-14936	-0-	217	1	4038	2	Y	368	366	0			15
							7	4	405	9							
06	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	207	1	3909	2	Y	346	346	0			15
							25	4	381	9							
07	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	217	1	3980	2	Y	372	372	0			15
							409	9									
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	215	1	4022	2	Y	392	364	0			43
							431	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	13807	X	4967	-0-	-8840	-0-	264	1	4469	2	Y	205	205	0			6
							8	4	226	9							
04	4850	X	4850	-0-	-0-	-0-	259	1	4392	2	Y	173	174	0			5
							9	4	190	9							
05	4774	X	4616	-0-	-158	-0-	222	1	4207	2	Y	162	159	0			8
							9	4	178	9							
06	4800	X	3290	-0-	-1510	-0-	161	1	2951	2	Y	111	111	0			8
							56	4	122	9							
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	260	1	4840	2	Y	207	207	0			8
							13	4	228	9							
08	5022	X	4367	-0-	-655	-0-	215	1	3952	2	Y	182	182	0			8
							200	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
03	13627	X	4536	-0-	-9091	-0-	241	1	4093	2	Y	177	177	0			4
							7	4	195	9							
04	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	241	1	4071	2	Y	176	174	0			6
							14	4	194	9							
05	4929	X	4613	-0-	-316	-0-	220	1	4168	2	Y	196	191	0			11
							9	4	216	9							
06	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	224	1	4250	2	Y	198	198	0			11
							15	4	218	9							
07	4774	X	4540	-0-	-234	-0-	218	1	4094	2	Y	207	207	0			11
							228	9									
08	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	217	1	4117	2	Y	180	180	0			11
							198	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
03	19635	X	6444	-0-	-13191	-0-	342	1	5804	2	Y	262	260	0			8
							10	4	288	9							
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	339	1	5746	2	Y	277	276	0			9
							12	4	305	9							
05	7099	X	6679	-0-	-420	-0-	341	1	5991	2	Y	302	298	0			13
							15	4	332	9							
06	6780	X	6418	-0-	-362	-0-	301	1	5748	2	Y	308	308	0			13
							30	4	339	9							
07	6851	X	6574	-0-	-277	-0-	310	1	5869	2	Y	331	331	0			13
							31	4	364	9							
08	6665	X	6634	-0-	-31	-0-	311	1	5879	2	Y	375	347	0			41
							31	4	413	9							

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
03	15105	X	5055	-0-	-10050	-0-	259	1	4412	2	Y	333	334	0			6
							18	4	366	9							
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	261	1	4419	2	Y	293	292	0			7
							54	4	322	9							
05	5363	X	4981	-0-	-382	-0-	273	1	4387	2	Y	283	281	0			9
							10	4	311	9							
06	5190	X	5155	-0-	-35	-0-	237	1	4506	2	Y	315	315	0			9
							65	4	347	9							
07	5363	X	4701	-0-	-662	-0-	224	1	4205	2	Y	242	242	0			9
							6	4	266	9							
08	5239	X	4613	-0-	-626	-0-	214	1	3928	2	Y	428	406	0			31
							471	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	13797	X	4768	-0-	-9029	-0-	255	1	4311	2	Y	176	174	0			5
							8	4	194	9							
04	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	257	1	4359	2	Y	144	145	0			4
							9	4	158	9							
05	5208	X	4771	-0-	-437	-0-	231	1	4414	2	Y	105	105	0			4
							10	4	116	9							
06	4620	X	2461	-0-	-2159	-0-	119	1	2300	2	Y	36	36	0			4
							2	4	40	9							
07	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	286	1	5361	2	Y	320	320	0			4
							14	4	352	9							
08	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	247	1	4610	2	Y	272	265	0			11
							6	4	299	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
03	13595	X	4592	-0-	-9003	-0-	246	1	4134	2	Y	185	181	0			8
							8	4	204	9							
04	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	299	1	5071	2	Y	189	191	0			6
							11	4	208	9							
05	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	289	1	5101	2	Y	142	139	0			9
							12	4	156	9							
06	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	254	1	4845	2	Y	134	134	0			9
							22	4	147	9							
07	5766	X	5467	-0-	-299	-0-	267	1	5009	2	Y	150	150	0			9
							26	4	165	9							
08	5766	X	4740	-0-	-1026	-0-	230	1	4342	2	Y	148	148	0			9
							5	4	163	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
03	22190	X	7371	-0-	-14819	-0-	390	1	6616	2	Y	321	320	0			10
							12	4	353	9							
04	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	384	1	6497	2	Y	289	289	0			10
							14	4	318	9							
05	7998	X	7441	-0-	-557	-0-	398	1	6711	2	Y	287	284	0			13
							16	4	316	9							
06	7620	X	7170	-0-	-450	-0-	346	1	6416	2	Y	344	344	0			13
							30	4	378	9							
07	7719	X	7569	-0-	-150	-0-	356	1	6668	2	Y	467	467	0			13
							31	4	514	9							
08	7485	X	7485	-0-	-0-	-0-	351	1	6562	2	Y	492	467	0			38
							31	4	541	9							

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
03	21894	X	7305	-0-	-14589	-0-	385	1	6536	2	Y	338	336	0			11
							12	4	372	9							
04	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	391	1	6621	2	Y	427	423	0			15
							27	4	470	9							
05	7812	X	7650	-0-	-162	-0-	392	1	6765	2	Y	434	433	0			16
							16	4	477	9							
06	7440	X	7349	-0-	-91	-0-	348	1	6507	2	Y	422	422	0			16
							30	4	464	9							
07	7750	X	6921	-0-	-829	-0-	339	1	6192	2	Y	326	326	0			16
							31	4	359	9							
08	7750	X	7035	-0-	-715	-0-	338	1	6267	2	Y	356	331	0			41
							38	4	392	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	DLQ G-10		2751	-0-	2751	10306	138	1	2295	2	Y	279	277	0			2
							11	4	307	9							
04	DLQ G-10		701	-0-	701	11007	34	1	582	2	Y	68	69	0			1
							10	4	75	9							
05	11178	X	171	-0-	-11007	-0-	9	1	135	2	Y	15	15	0			1
							10	4	17	9							
06	5520	X	146	-0-	-5374	-0-	126	2	20	9	Y	18	18	0			1
07	2759	X	147	-0-	-2612	-0-	130	2	17	9	Y	15	15	0			1
08	2759	X	133	-0-	-2626	-0-	133	2			Y	-0-					1

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
03	13390	X	4929	-0-	-8461	-0-	247	1	4214	2	Y	419	415	0			15
							7	4	461	9							
04	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	270	1	4579	2	Y	520	516	0			19
							10	4	572	9							
05	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	303	1	5082	2	Y	378	372	0			25
							7	4	416	9							
06	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	266	1	4915	2	Y	295	295	0			25
							29	4	325	9							
07	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	277	1	5060	2	Y	356	356	0			25
							29	4	392	9							
08	5881	X	5881	-0-	-0-	-0-	278	1	5142	2	Y	392	363	0			54
							30	4	431	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
03	2433	X	2433	-0-	-0-	-0-	125	1	2129	2	Y	159	161	0			5
							4	4	175	9							
04	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	135	1	2292	2	Y	141	140	0			6
							5	4	155	9							
05	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	125	1	2429	2	Y	161	159	0			8
							3	4	177	9							
06	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	120	1	2360	2	Y	157	157	0			8
							173	9									
07	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	124	1	2420	2	Y	169	169	0			8
							186	9									
08	2736	N	2736	-0-	-0-	-0-	125	1	2437	2	Y	158	158	0			8
							174	9									

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
03	3100	N	1437	-0-	-1663	103	73	1	1237	2	Y	110	110	0			4
							6	4	121	9							
04	2010	N	1475	-0-	-535	-0-	76	1	1280	2	Y	105	106	0			3
							3	4	116	9							
05	1922	N	1589	-0-	-333	-0-	72	1	1362	2	Y	138	138	0			3
							3	4	152	9							
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	61	1	1224	2	Y	127	127	0			3
							14	4	140	9							
07	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	77	1	1412	2	Y	167	167	0			3
							184	9									
08	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	68	1	1374	2	Y	162	162	0			3
							178	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 09HX RRCID -> 285781 COMPL. DATE 06/14/2018 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 8733 - 19906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16663	X	5623	-0-		-11040	-0-	274	1	4641	2	Y	636	636	0			19
								8	4	700	9							
04	5382	X	5382	-0-		-0-	-0-	265	1	4483	2	Y	568	567	0			20
								9	4	625	9							
05	6086	X	6086	-0-		-0-	-0-	294	1	4982	2	Y	725	719	0			26
								12	4	798	9							
06	5710	X	5710	-0-		-0-	-0-	245	1	4675	2	Y	692	692	0			26
								29	4	761	9							
07	5859	X	5606	-0-		-253	-0-	247	1	4544	2	Y	741	721	0			46
								815	9									
08	6076	X	5549	-0-		-527	-0-	245	1	4514	2	Y	716	705	0			57
								2	4	788	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11033	X	3956	-0-		-7077	-0-	190	1	3232	2	Y	480	477	0			14
								6	4	528	9							
04	3998	X	3998	-0-		-0-	-0-	185	1	3136	2	Y	609	592	0			31
								7	4	670	9							
05	4278	X	4222	-0-		-56	-0-	165	1	3050	2	Y	908	902	0			37
								8	4	999	9							
06	4011	X	4011	-0-		-0-	-0-	161	1	3074	2	Y	705	709	0			33
								776	9									
07	4148	X	4148	-0-		-0-	-0-	183	1	3298	2	Y	606	604	0			35
								667	9									
08	4216	X	4038	-0-		-178	-0-	177	1	3230	2	Y	574	564	0			45
								631	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20218	X	7309	-0-		-12909	-0-	339	1	5760	2	Y	1091	1072	0			34
								10	4	1200	9							
04	7309	X	7309	-0-		-0-	-0-	343	1	5798	2	Y	1051	1045	0			40
								12	4	1156	9							
05	7624	X	7624	-0-		-0-	-0-	345	1	6034	2	Y	1119	1109	0			50
								14	4	1231	9							
06	7080	X	7076	-0-		-4	-0-	299	1	5644	2	Y	1003	1029	0			24
								30	4	1103	9							
07	7564	X	7024	-0-		-540	-0-	296	1	5525	2	Y	1065	1034	0			55
								31	4	1172	9							
08	7626	X	7406	-0-		-220	-0-	314	1	5849	2	Y	1102	1015	0			142
								31	4	1212	9							

PILONCILLO WELL #: B 03HC RRCID -> 285962 COMPL. DATE 06/25/2018 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8751 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8476	X	2755	-0-		-5721	-0-	134	1	2278	2	Y	308	308	0			8
								4	4	339	9							
04	2571	X	2571	-0-		-0-	-0-	128	1	2174	2	Y	241	243	0			6
								4	4	265	9							
05	3162	X	2834	-0-		-328	-0-	118	1	2365	2	Y	310	309	0			7
								10	4	341	9							
06	2940	X	2737	-0-		-203	-0-	119	1	2327	2	Y	262	262	0			7
								3	4	288	9							
07	3038	X	2850	-0-		-188	-0-	130	1	2468	2	Y	229	229	0			7
								252	9									
08	2885	X	2885	-0-		-0-	-0-	121	1	2218	2	Y	496	490	0			13
								546	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: B 04HA RRCID -> 286088 COMPL. DATE 06/27/2018 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8499 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	2688	-0-		1888	6494		126	1	2130	2	Y	386	381	0			12
									7	4	425	9							
04	3000	N	2749	-0-		-251	6243		117	1	1979	2	Y	586	575	0			23
									8	4	645	9							
05	3100	N	2398	-0-		-702	5541		98	1	1860	2	Y	395	393	0			25
									5	4	435	9							
06	3000	N	2068	-0-		-932	4609		90	1	1754	2	Y	204	204	0			25
									224	9									
07	3100	N	2042	-0-		-1058	3551		93	1	1731	2	Y	198	198	0			25
									218	9									
08	3100	N	2283	-0-		-817	2734		93	1	1770	2	Y	382	360	0			47
									420	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7053	X	2673	-0-		-4380	-0-		127	1	2131	2	Y	374	372	0			11
									4	4	411	9							
04	2616	X	2616	-0-		-0-	-0-		127	1	2145	2	Y	308	309	0			10
									5	4	339	9							
05	2666	X	2666	-0-		-0-	-0-		124	1	2153	2	Y	349	346	0			13
									5	4	384	9							
06	2580	X	2480	-0-		-100	-0-		112	1	1988	2	Y	345	345	0			13
									380	9									
07	2697	X	2440	-0-		-257	-0-		107	1	1948	2	Y	350	350	0			13
									385	9									
08	2697	X	2619	-0-		-78	-0-		116	1	2079	2	Y	385	357	0			41
									424	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14252	X	5076	-0-		-9176	-0-		240	1	4078	2	Y	683	678	0			21
									7	4	751	9							
04	4900	X	4900	-0-		-0-	-0-		240	1	4068	2	Y	530	535	0			16
									9	4	583	9							
05	4869	X	4869	-0-		-0-	-0-		217	1	4151	2	Y	448	442	0			22
									8	4	493	9							
06	4483	X	4483	-0-		-0-	-0-		190	1	3542	2	Y	683	686	0			19
									751	9									
07	4433	X	3493	-0-		-940	-0-		155	1	2773	2	Y	514	513	0			20
									565	9									
08	4433	X	3491	-0-		-942	-0-		154	1	2791	2	Y	496	472	0			44
									546	9									

PILONCILLO WELL #: B 03HA RRCID -> 286110 COMPL. DATE 06/24/2018 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8603 - 15629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8607	X	2793	-0-		-5814	-0-		136	1	2310	2	Y	310	309	0			11
									6	4	341	9							
04	2747	X	2747	-0-		-0-	-0-		134	1	2266	2	Y	311	307	0			15
									5	4	342	9							
05	3131	X	2733	-0-		-398	-0-		116	1	2289	2	Y	293	286	0			22
									6	4	322	9							
06	3030	X	2644	-0-		-386	-0-		120	1	2257	2	Y	243	243	0			22
									267	9									
07	2976	X	2581	-0-		-395	-0-		123	1	2199	2	Y	232	232	0			22
									4	4	255	9							
08	2852	X	2622	-0-		-230	-0-		121	1	2198	2	Y	275	265	0			32
									303	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	8980	X	3201	-0-	-5779	-0-	150	1	2541	2	Y	459	457	0			14
							5	4	505	9							
04	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	142	1	2400	2	Y	319	325	0			8
							5	4	351	9							
05	3317	X	2656	-0-	-661	-0-	117	1	2273	2	Y	237	233	0			12
							5	4	261	9							
06	3090	X	2826	-0-	-264	-0-	126	1	2371	2	Y	299	299	0			12
							329	9									
07	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	136	1	2609	2	Y	418	418	0			12
							460	9									
08	3193	X	3050	-0-	-143	-0-	132	1	2468	2	Y	409	381	0			40
							450	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
03	23763	X	7985	-0-	-15778	-0-	421	1	7153	2	Y	362	363	0			10
							13	4	398	9							
04	7348	X	7348	-0-	-0-	-0-	389	1	6593	2	Y	320	319	0			11
							14	4	352	9							
05	8463	X	7623	-0-	-840	-0-	388	1	6877	2	Y	310	309	0			12
							17	4	341	9							
06	8160	X	7289	-0-	-871	-0-	358	1	6574	2	Y	297	297	0			12
							30	4	327	9							
07	8122	X	7655	-0-	-467	-0-	370	1	6913	2	Y	310	310	0			12
							31	4	341	9							
08	7998	X	7535	-0-	-463	-0-	372	1	6778	2	Y	322	303	0			31
							31	4	354	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
03	14084	X	3955	-0-	-10129	-0-	208	1	3493	2	Y	199	203	0			2
							35	4	219	9							
04	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	263	1	4461	2	Y	224	219	0			7
							25	4	246	9							
05	5549	X	5114	-0-	-435	-0-	269	1	4605	2	Y	207	207	0			7
							12	4	228	9							
06	5220	X	4813	-0-	-407	-0-	239	1	4350	2	Y	197	197	0			7
							7	4	217	9							
07	5239	X	4998	-0-	-241	-0-	248	1	4522	2	Y	207	207	0			7
							228	9									
08	5177	X	4582	-0-	-595	-0-	228	1	4158	2	Y	177	177	0			7
							1	4	195	9							

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
03	27778	X	8590	-0-	-19188	-0-	428	1	7255	2	Y	813	808	0			27
							13	4	894	9							
04	8692	X	8692	-0-	-0-	-0-	438	1	7413	2	Y	750	752	0			25
							16	4	825	9							
05	10199	X	8606	-0-	-1593	-0-	417	1	7381	2	Y	717	713	0			29
							19	4	789	9							
06	9870	X	8432	-0-	-1438	-0-	387	1	7238	2	Y	706	707	0			28
							30	4	777	9							
07	9951	X	8899	-0-	-1052	-0-	410	1	7585	2	Y	794	768	0			54
							31	4	873	9							
08	8990	X	8757	-0-	-233	-0-	402	1	7488	2	Y	760	737	0			77
							31	4	836	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	9343	X	3269	-0-	-6074	-0-	154	1	2616	2	Y	449	447	0			14
							5	4	494	9							
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	149	1	2535	2	Y	424	423	0			15
							10	4	466	9							
05	3410	X	2827	-0-	-583	-0-	121	1	2386	2	Y	285	282	0			18
							6	4	314	9							
06	3210	X	2672	-0-	-538	-0-	121	1	2263	2	Y	262	262	0			18
							288	9									
07	3255	X	2718	-0-	-537	-0-	117	1	2253	2	Y	302	302	0			18
							16	4	332	9							
08	3255	X	2783	-0-	-472	-0-	127	1	2298	2	Y	308	289	0			37
							19	4	339	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
03	36372	X	12427	-0-	-23945	-0-	614	1	10428	2	Y	1242	1241	0			34
							19	4	1366	9							
04	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	597	1	10113	2	Y	1090	1088	0			36
							21	4	1199	9							
05	13051	X	12401	-0-	-650	-0-	586	1	10587	2	Y	1091	1085	0			42
							28	4	1200	9							
06	12270	X	12005	-0-	-265	-0-	551	1	10307	2	Y	1015	1042	0			15
							30	4	1117	9							
07	12679	X	11871	-0-	-808	-0-	548	1	10214	2	Y	980	952	0			43
							31	4	1078	9							
08	12431	X	11568	-0-	-863	-0-	538	1	10055	2	Y	858	814	0			87
							31	4	944	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
03	4245	X	2413	-0-	-1832	-0-	124	1	2112	2	Y	157	158	0			5
							4	4	173	9							
04	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	103	1	1740	2	Y	120	119	0			6
							4	4	132	9							
05	2542	X	2204	-0-	-338	-0-	100	1	1955	2	Y	130	129	0			7
							6	4	143	9							
06	2340	X	957	-0-	-1383	-0-	47	1	846	2	Y	57	57	0			7
							1	4	63	9							
07	2418	X	1684	-0-	-734	-0-	81	1	1490	2	Y	103	103	0			7
							113	9									
08	2418	X	1467	-0-	-951	-0-	71	1	1327	2	Y	63	63	0			7
							69	9									

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
03	17549	X	6298	-0-	-11251	-0-	333	1	5639	2	Y	287	286	0			8
							10	4	316	9							
04	5887	X	5887	-0-	-0-	-0-	313	1	5301	2	Y	238	239	0			7
							11	4	262	9							
05	6107	X	6020	-0-	-87	-0-	325	1	5428	2	Y	231	228	0			10
							13	4	254	9							
06	6090	X	5859	-0-	-231	-0-	276	1	5230	2	Y	294	294	0			10
							30	4	323	9							
07	6293	X	6075	-0-	-218	-0-	275	1	5402	2	Y	334	334	0			10
							31	4	367	9							
08	6293	X	5907	-0-	-386	-0-	280	1	5255	2	Y	310	295	0			25
							31	4	341	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	23248	X	7518	-0-	-15730	-0-	368	1	6248	2	Y	807	810	0			23
							14	4	888	9							
04	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	330	1	5589	2	Y	649	650	0			22
							12	4	714	9							
05	8277	X	7596	-0-	-681	-0-	378	1	6383	2	Y	742	741	0			23
							19	4	816	9							
06	8010	X	7738	-0-	-272	-0-	354	1	6562	2	Y	704	705	0			22
							48	4	774	9							
07	8277	X	7385	-0-	-892	-0-	339	1	6305	2	Y	642	635	0			29
							35	4	706	9							
08	7595	X	7586	-0-	-9	-0-	348	1	6464	2	Y	675	662	0			42
							31	4	743	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
03	18254	X	5978	-0-	-12276	-0-	304	1	5145	2	Y	473	469	0			16
							9	4	520	9							
04	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	334	1	5653	2	Y	395	400	0			11
							12	4	435	9							
05	6510	X	5222	-0-	-1288	-0-	263	1	4614	2	Y	303	300	0			14
							12	4	333	9							
06	6300	X	5672	-0-	-628	-0-	266	1	5014	2	Y	332	332	0			14
							27	4	365	9							
07	6634	X	5895	-0-	-739	-0-	278	1	5210	2	Y	354	354	0			14
							18	4	389	9							
08	7495	X	7495	-0-	-0-	-0-	352	1	6618	2	Y	453	431	0			36
							27	4	498	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
03	15049	X	5303	-0-	-9746	-0-	284	1	4812	2	Y	180	179	0			6
							9	4	198	9							
04	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	268	1	4534	2	Y	175	175	0			6
							10	4	193	9							
05	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	252	1	4548	2	Y	178	178	0			6
							13	4	196	9							
06	5130	X	4707	-0-	-423	-0-	227	1	4246	2	Y	212	212	0			6
							1	4	233	9							
07	5301	X	4889	-0-	-412	-0-	246	1	4472	2	Y	155	155	0			6
							171	9									
08	5301	X	5048	-0-	-253	-0-	241	1	4404	2	Y	365	338	0			33
							1	4	402	9							

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
03	19452	X	6702	-0-	-12750	-0-	355	1	6026	2	Y	282	281	0			9
							11	4	310	9							
04	6280	X	6280	-0-	-0-	-0-	335	1	5678	2	Y	232	233	0			8
							12	4	255	9							
05	6913	X	6295	-0-	-618	-0-	335	1	5689	2	Y	234	232	0			10
							14	4	257	9							
06	6480	X	6070	-0-	-410	-0-	293	1	5513	2	Y	213	213	0			10
							30	4	234	9							
07	6696	X	6510	-0-	-186	-0-	312	1	5944	2	Y	203	203	0			10
							31	4	223	9							
08	6696	X	6066	-0-	-630	-0-	303	1	5526	2	Y	187	187	0			10
							31	4	206	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	15658	X	5472	-0-	-10186	-0-	281	1	4769	2	Y	375	374	0			12
							9	4	413	9							
04	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	252	1	4273	2	Y	300	302	0			10
							9	4	330	9							
05	5456	X	4870	-0-	-586	-0-	218	1	4319	2	Y	292	290	0			12
							12	4	321	9							
06	5310	X	4890	-0-	-420	-0-	234	1	4304	2	Y	315	315	0			12
							5	4	347	9							
07	5487	X	5447	-0-	-40	-0-	247	1	4717	2	Y	439	439	0			12
							483	9									
08	5487	X	4735	-0-	-752	-0-	218	1	4016	2	Y	455	425	0			42
							501	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
03	22379	X	5523	-0-	-16856	-0-	277	1	4745	2	Y	446	463	0			-0-
							10	4	491	9							
04	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	267	1	4495	2	Y	476	450	0			26
							11	4	524	9							
05	8959	X	7001	-0-	-1958	-0-	337	1	5890	2	Y	690	697	0			19
							15	4	759	9							
06	8670	X	5076	-0-	-3594	-0-	228	1	4271	2	Y	509	511	0			17
							17	4	560	9							
07	8959	X	5979	-0-	-2980	-0-	280	1	5205	2	Y	428	426	0			19
							23	4	471	9							
08	7006	X	1823	-0-	-5183	-0-	82	1	1533	2	Y	185	172	0			32
							4	4	204	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
03	15760	X	4825	-0-	-10935	-0-	248	1	4228	2	Y	308	309	0			8
							10	4	339	9							
04	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	258	1	4372	2	Y	224	227	0			5
							18	4	246	9							
05	6138	X	4542	-0-	-1596	-0-	222	1	4045	2	Y	241	240	0			6
							10	4	265	9							
06	5940	X	5058	-0-	-882	-0-	242	1	4558	2	Y	208	208	0			6
							29	4	229	9							
07	5301	X	4943	-0-	-358	-0-	244	1	4459	2	Y	209	209	0			6
							10	4	230	9							
08	5053	X	5028	-0-	-25	-0-	248	1	4550	2	Y	202	202	0			6
							8	4	222	9							

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
03	16276	X	5421	-0-	-10855	-0-	285	1	4841	2	Y	260	259	0			10
							9	4	286	9							
04	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	272	1	4608	2	Y	187	189	0			8
							10	4	206	9							
05	5797	X	5202	-0-	-595	-0-	281	1	4717	2	Y	174	173	0			9
							13	4	191	9							
06	5550	X	4816	-0-	-734	-0-	235	1	4324	2	Y	224	224	0			9
							11	4	246	9							
07	5735	X	5223	-0-	-512	-0-	246	1	4621	2	Y	324	324	0			9
							356	9									
08	5425	X	5258	-0-	-167	-0-	247	1	4561	2	Y	404	374	0			39
							6	4	444	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	13945	X	4796	-0-	-9149	-0-	248	1	4208	2	Y	302	302	0			9
							8	4	332	9							
04	4706	X	4706	-0-	-0-	-0-	249	1	4216	2	Y	211	216	0			4
							9	4	232	9							
05	5022	X	4596	-0-	-426	-0-	235	1	4219	2	Y	121	121	0			4
							9	4	133	9							
06	4710	X	4469	-0-	-241	-0-	215	1	4038	2	Y	187	187	0			4
							10	4	206	9							
07	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	214	1	3983	2	Y	265	265	0			4
							27	4	292	9							
08	4867	X	4471	-0-	-396	-0-	211	1	3960	2	Y	260	253	0			11
							14	4	286	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
03	13622	X	4558	-0-	-9064	-0-	237	1	4021	2	Y	266	266	0			8
							7	4	293	9							
04	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	252	1	4271	2	Y	256	255	0			9
							9	4	282	9							
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	231	1	4413	2	Y	257	256	0			10
							12	4	283	9							
06	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	222	1	4215	2	Y	246	246	0			10
							271	9									
07	4960	X	4912	-0-	-48	-0-	240	1	4380	2	Y	265	265	0			10
							292	9									
08	4960	X	4870	-0-	-90	-0-	238	1	4337	2	Y	264	259	0			15
							5	4	290	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

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
03	14971	X	5220	-0-	-9751	-0-	272	1	4606	2	Y	304	303	0			9
							8	4	334	9							
04	4918	X	4918	-0-	-0-	-0-	261	1	4420	2	Y	207	209	0			7
							9	4	228	9							
05	5239	X	5021	-0-	-218	-0-	252	1	4540	2	Y	196	193	0			10
							13	4	216	9							
06	5040	X	4573	-0-	-467	-0-	221	1	4122	2	Y	180	180	0			10
							32	4	198	9							
07	5208	X	5146	-0-	-62	-0-	249	1	4675	2	Y	195	195	0			10
							7	4	215	9							
08	5208	X	4574	-0-	-634	-0-	220	1	4130	2	Y	175	173	0			12
							31	4	193	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	6885	X	1935	-0-	-4950	-0-	78	1	1330	2	Y	477	484	0			10
							2	4	525	9							
04	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	83	1	1412	2	Y	522	509	0			23
							3	4	574	9							
05	2696	X	2696	-0-	-0-	-0-	102	1	1833	2	Y	690	682	0			31
							2	4	759	9							
06	2659	X	2659	-0-	-0-	-0-	91	1	1829	2	Y	672	672	0			31
							739	9									
07	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	93	1	1836	2	Y	718	701	0			48
							790	9									
08	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	93	1	1809	2	Y	687	679	0			56
							756	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HW RRCID -> 287279 COMPL. DATE 11/16/2018 TOTAL DEPTH 8404 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HB RRCID -> 287284 COMPL. DATE 10/13/2018 TOTAL DEPTH 7832 PERF. 8209 - 14782

03	10984	X	4133	-0-	-6851	-0-	184	1	3125	2	Y	744	746	0			22
							6	4	818	9							
04	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	187	1	3174	2	Y	751	747	0			26
							7	4	826	9							
05	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	178	1	3519	2	Y	828	821	0			33
							9	4	911	9							
06	4260	X	4257	-0-	-3	-0-	180	1	3230	2	Y	770	770	0			33
							847	9									
07	4402	X	3880	-0-	-522	-0-	159	1	2997	2	Y	658	651	0			40
							724	9									
08	4619	X	3782	-0-	-837	-0-	155	1	2941	2	Y	624	620	0			44
							686	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HZ RRCID -> 287288 COMPL. DATE 10/17/2018 TOTAL DEPTH 8224 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HC RRCID -> 287302 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8104 - 14352

03	T. A.		3893	-0-	3893	11847	164	1	2794	2	Y	845	847	0			24
							5	4	930	9							
04	T. A.		3800	-0-	3800	15647	161	1	2732	2	Y	815	810	0			29
							10	4	897	9							
05	T. A.		3806	-0-	3806	19453	156	1	2910	2	Y	673	666	0			36
							740	9									
06	23275	X	3822	-0-	-19453	-0-	151	1	3023	2	Y	589	589	0			36
							648	9									
07	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	156	1	3080	2	Y	625	621	0			40
							688	9									
08	3937	X	3863	-0-	-74	-0-	157	1	3038	2	Y	607	601	0			46
							668	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: A 44HV RRCID -> 287305 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8218 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 45HA RRCID -> 287307 COMPL. DATE 01/30/2019 TOTAL DEPTH 3273 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 42HA RRCID -> 287312 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 8317 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14707	X	5084	-0-	-9623	-0-	230	1	3902	2	Y	859	853	0			23
							7	4	945	9							
04	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	231	1	3903	2	Y	973	965	0			31
							8	4	1070	9							
05	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	240	1	4450	2	Y	895	904	0			22
							9	4	985	9							
06	5250	X	5215	-0-	-35	-0-	211	1	4093	2	Y	828	830	0			20
							911	9									
07	5394	X	4922	-0-	-472	-0-	215	1	3973	2	Y	662	657	0			25
							6	4	728	9							
08	5673	X	5200	-0-	-473	-0-	218	1	4142	2	Y	764	737	0			52
							840	9									

PILONCILLO WELL #: A 45HC RRCID -> 287313 COMPL. DATE 01/31/2019 TOTAL DEPTH 3284 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	18527	X	6187	-0-	-12340	-0-	315	1	5353	2	Y	463	457	0			17
							10	4	509	9							
04	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	313	1	5285	2	Y	475	474	0			18
							35	4	523	9							
05	6696	X	6305	-0-	-391	-0-	327	1	5443	2	Y	473	470	0			21
							15	4	520	9							
06	6300	X	6073	-0-	-227	-0-	284	1	5385	2	Y	341	341	0			21
							29	4	375	9							
07	6510	X	6406	-0-	-104	-0-	311	1	5767	2	Y	270	270	0			21
							31	4	297	9							
08	6355	X	6174	-0-	-181	-0-	304	1	5521	2	Y	289	280	0			30
							31	4	318	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 36HC RRCID -> 287421 COMPL. DATE 04/04/2020 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9903 - 15938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18320	X	6110	-0-	-12210	-0-	307	1	5216	2	Y	525	524	0			16
							9	4	578	9							
04	6012	X	6012	-0-	-0-	-0-	305	1	5171	2	Y	477	477	0			16
							11	4	525	9							
05	6634	X	6146	-0-	-488	-0-	313	1	5299	2	Y	472	469	0			19
							15	4	519	9							
06	6210	X	5972	-0-	-238	-0-	273	1	5163	2	Y	460	460	0			19
							30	4	506	9							
07	6417	X	6358	-0-	-59	-0-	292	1	5488	2	Y	497	497	0			19
							31	4	547	9							
08	6200	X	6081	-0-	-119	-0-	278	1	5218	2	Y	504	480	0			43
							31	4	554	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HU RRCID -> 287422 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8217 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 36HB RRCID -> 287424 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 9874 - 16471

03	14362	X	4942	-0-	-9420	-0-	256	1	4333	2	Y	305	304	0			9
							17	4	336	9							
04	4925	X	4925	-0-	-0-	-0-	256	1	4329	2	Y	282	281	0			10
							30	4	310	9							
05	5146	X	4783	-0-	-363	-0-	217	1	4262	2	Y	265	263	0			12
							12	4	292	9							
06	4800	X	4626	-0-	-174	-0-	217	1	4065	2	Y	257	257	0			12
							61	4	283	9							
07	5084	X	4428	-0-	-656	-0-	218	1	3972	2	Y	196	196	0			12
							22	4	216	9							
08	5084	X	4232	-0-	-852	-0-	213	1	3809	2	Y	191	190	0			13
							210	9									

PILONCILLO WELL #: A 44HD RRCID -> 287456 COMPL. DATE 05/09/2019 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HA RRCID -> 287457 COMPL. DATE 04/02/2020 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9848 - 16561

03	28252	X	9423	-0-	-18829	-0-	492	1	8342	2	Y	522	521	0			18
							15	4	574	9							
04	9482	X	9482	-0-	-0-	-0-	498	1	8428	2	Y	489	488	0			19
							18	4	538	9							
05	10354	X	9593	-0-	-761	-0-	478	1	8532	2	Y	508	504	0			23
							24	4	559	9							
06	9630	X	9202	-0-	-428	-0-	434	1	8199	2	Y	490	490	0			23
							30	4	539	9							
07	9827	X	9696	-0-	-131	-0-	464	1	8640	2	Y	510	510	0			23
							31	4	561	9							
08	9796	X	9303	-0-	-493	-0-	438	1	8266	2	Y	516	493	0			46
							31	4	568	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: A 44HA RRCID -> 287460 COMPL. DATE 12/20/2018 TOTAL DEPTH 7839 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287481 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

03	12487	X	4184	-0-	-8303	-0-	206	1	3504	2	Y	425	424	0			13
							6	4	468	9							
04	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	214	1	3613	2	Y	392	392	0			13
							34	4	431	9							
05	4495	X	4224	-0-	-271	-0-	192	1	3673	2	Y	318	313	0			18
							9	4	350	9							
06	4230	X	4023	-0-	-207	-0-	180	1	3512	2	Y	301	301	0			18
							331	9									
07	4433	X	4117	-0-	-316	-0-	186	1	3561	2	Y	336	336	0			18
							370	9									
08	4433	X	4204	-0-	-229	-0-	190	1	3648	2	Y	333	313	0			38
							366	9									

PILONCILLO WELL #: A 45HY RRCID -> 287503 COMPL. DATE 08/11/2019 TOTAL DEPTH 8080 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 35HB RRCID -> 287511 COMPL. DATE 04/03/2020 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 9900 - 16217

03	21772	X	7378	-0-	-14394	-0-	386	1	6543	2	Y	397	396	0			12
							12	4	437	9							
04	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	370	1	6268	2	Y	401	397	0			16
							13	4	441	9							
05	7719	X	7251	-0-	-468	-0-	370	1	6437	2	Y	388	386	0			18
							17	4	427	9							
06	7350	X	6893	-0-	-457	-0-	335	1	6174	2	Y	322	322	0			18
							30	4	354	9							
07	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	341	1	6400	2	Y	334	334	0			18
							31	4	367	9							
08	7378	X	6969	-0-	-409	-0-	337	1	6224	2	Y	343	320	0			41
							31	4	377	9							

PILONCILLO WELL #: A 44HB RRCID -> 287515 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 7816 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	26080	X	8671	-0-	-17409	-0-	452	1	7662	2	Y	494	495	0			15
							14	4	543	9							
04	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	448	1	7584	2	Y	480	478	0			17
							16	4	528	9							
05	9207	X	8766	-0-	-441	-0-	437	1	7806	2	Y	456	453	0			20
							21	4	502	9							
06	8850	X	8356	-0-	-494	-0-	395	1	7452	2	Y	435	435	0			20
							30	4	479	9							
07	9145	X	8505	-0-	-640	-0-	403	1	7579	2	Y	447	447	0			20
							31	4	492	9							
08	8866	X	8809	-0-	-57	-0-	419	1	7857	2	Y	456	426	0			50
							31	4	502	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30667	X	10310	-0-		-20357		-0-		519	1	8809	2	Y	878	873	0			27
										16	4	966	9							
04	10025	X	10025	-0-		-0-		-0-		517	1	8760	2	Y	663	668	0			22
										19	4	729	9							
05	10850	X	10133	-0-		-717		-0-		501	1	8904	2	Y	641	636	0			27
										23	4	705	9							
06	10380	X	9728	-0-		-652		-0-		454	1	8562	2	Y	620	620	0			27
										30	4	682	9							
07	10664	X	9888	-0-		-776		-0-		464	1	8674	2	Y	654	650	0			31
										31	4	719	9							
08	10354	X	10191	-0-		-163		-0-		481	1	8932	2	Y	679	668	0			42
										31	4	747	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24070	X	7656	-0-		-16414		-0-		336	1	5700	2	Y	1464	1460	0			47
										10	4	1610	9							
04	8283	X	8283	-0-		-0-		-0-		370	1	6269	2	Y	1483	1467	0			63
										13	4	1631	9							
05	9238	X	8398	-0-		-840		-0-		368	1	6420	2	Y	1450	1459	0			54
										15	4	1595	9							
06	8670	X	8646	-0-		-24		-0-		353	1	6608	2	Y	1500	1529	0			25
										35	4	1650	9							
07	8556	X	6097	-0-		-2459		-0-		284	1	5340	2	Y	406	399	0			32
										26	4	447	9							
08	8556	X	6077	-0-		-2479		-0-		308	1	5690	2	Y	44	44	0			32
										31	4	48	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17240	X	5649	-0-		-11591		-0-		286	1	4837	2	Y	470	476	0			12
										9	4	517	9							
04	5697	X	5697	-0-		-0-		-0-		295	1	4995	2	Y	360	361	0			11
										11	4	396	9							
05	6541	X	5943	-0-		-598		-0-		300	1	5225	2	Y	366	361	0			16
										15	4	403	9							
06	6330	X	5992	-0-		-338		-0-		282	1	5270	2	Y	373	373	0			16
										30	4	410	9							
07	6541	X	6411	-0-		-130		-0-		311	1	5831	2	Y	216	216	0			16
										31	4	238	9							
08	5952	X	5047	-0-		-905		-0-		250	1	4651	2	Y	123	123	0			16
										11	4	135	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7680	X	3335	-0-		-4345		-0-		169	1	2880	2	Y	255	258	0			9
										5	4	281	9							
04	2541	X	2541	-0-		-0-		-0-		127	1	2161	2	Y	225	227	0			7
										5	4	248	9							
05	2759	X	2474	-0-		-285		-0-		114	1	2114	2	Y	217	214	0			10
										7	4	239	9							
06	3240	X	2741	-0-		-499		-0-		122	1	2357	2	Y	236	236	0			10
										2	4	260	9							
07	3348	X	2322	-0-		-1026		-0-		108	1	1985	2	Y	208	208	0			10
										229	9									
08	3348	X	2642	-0-		-706		-0-		124	1	2268	2	Y	225	221	0			14
										2	4	248	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
03	15144	X	4503	-0-	-10641	-0-	235	1	3988	2	Y	248	249	0			-0-
							7	4	273	9							
04	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	232	1	3920	2	Y	94	94	0			-0-
							8	4	103	9							
05	6355	X	3927	-0-	-2428	-0-	184	1	3661	2	Y	61	61	0			-0-
							15	4	67	9							
06	6150	X	4189	-0-	-1961	-0-	208	1	3915	2	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
07	4743	X	3974	-0-	-769	-0-	193	1	3676	2	Y	95	95	0			-0-
							105	9									
08	4495	X	4005	-0-	-490	-0-	202	1	3727	2	Y	69	69	0			-0-
							76	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
03	33474	X	11808	-0-	-21666	-0-	602	1	10210	2	Y	889	885	0			29
							18	4	978	9							
04	12170	X	12170	-0-	-0-	-0-	624	1	10573	2	Y	864	864	0			29
							23	4	950	9							
05	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	612	1	10593	2	Y	837	828	0			38
							3	4	921	9							
06	11414	X	11414	-0-	-0-	-0-	534	1	9979	2	Y	792	792	0			38
							30	4	871	9							
07	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1051	1	19614	2	Y	860	831	0			67
							44	4	946	9							
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	576	1	10748	2	Y	779	752	0			94
							32	4	857	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
03	12906	X	4315	-0-	-8591	-0-	224	1	3797	2	Y	259	260	0			8
							9	4	285	9							
04	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	221	1	3739	2	Y	334	330	0			12
							8	4	367	9							
05	4650	X	4361	-0-	-289	-0-	206	1	3782	2	Y	331	326	0			17
							9	4	364	9							
06	4410	X	4041	-0-	-369	-0-	183	1	3573	2	Y	259	259	0			17
							285	9									
07	4495	X	4164	-0-	-331	-0-	189	1	3669	2	Y	278	278	0			17
							306	9									
08	4495	X	4331	-0-	-164	-0-	204	1	3767	2	Y	327	308	0			36
							360	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
03	17352	X	6123	-0-	-11229	-0-	307	1	5206	2	Y	546	546	0			17
							9	4	601	9							
04	6187	X	6187	-0-	-0-	-0-	313	1	5298	2	Y	514	513	0			18
							11	4	565	9							
05	7626	X	6167	-0-	-1459	-0-	308	1	5296	2	Y	499	493	0			24
							14	4	549	9							
06	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	282	1	5232	2	Y	492	492	0			24
							30	4	541	9							
07	6471	X	6471	-0-	-0-	-0-	295	1	5565	2	Y	527	527	0			24
							31	4	580	9							
08	6386	X	6172	-0-	-214	-0-	290	1	5436	2	Y	377	363	0			38
							31	4	415	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 30HW RRCID -> 288205 COMPL. DATE 12/19/2018 TOTAL DEPTH 9356 PERF. 9165 - 18088

03	40647	X	13085	-0-	-27562	-0-	670	1	11373	2	Y	929	928	0			17
							20	4	1022	9							
04	12035	X	12035	-0-	-0-	-0-	631	1	10681	2	Y	636	645	0			8
							23	4	700	9							
05	14880	X	11795	-0-	-3085	-0-	579	1	10547	2	Y	581	576	0			13
							30	4	639	9							
06	14400	X	11221	-0-	-3179	-0-	537	1	10043	2	Y	555	555	0			13
							30	4	611	9							
07	21258	X	21258	-0-	-0-	-0-	1045	1	19471	2	Y	645	637	0			21
							32	4	710	9							
08	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	647	1	12014	2	Y	773	748	0			46
							32	4	850	9							

PILONCILLO WELL #: E 30HX RRCID -> 288229 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9122 - 18709

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PILONCILLO WELL #: A 44HC RRCID -> 288440 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7815 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HC RRCID -> 289881 COMPL. DATE 12/05/2019 TOTAL DEPTH 3702 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HD RRCID -> 289882 COMPL. DATE 03/16/2020 TOTAL DEPTH 8352 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300

PILONCILLO WELL #: E 39HW RRCID -> 289952 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 8691 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HA RRCID -> 289954 COMPL. DATE 12/19/2019 TOTAL DEPTH 8434 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HY RRCID -> 289955 COMPL. DATE 03/11/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HB RRCID -> 289956 COMPL. DATE 01/02/2020 TOTAL DEPTH 8366 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HZ RRCID -> 289957 COMPL. DATE 02/24/2020 TOTAL DEPTH 3709 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 39HX RRCID -> 289958 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 8681 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TBM CATARINA, LLC //CONT.// 101300
PILONCILLO WELL #: E 39HZ RRCID -> 289963 COMPL. DATE 11/06/2019 TOTAL DEPTH 8679 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HE RRCID -> 289974 COMPL. DATE 03/12/2020 TOTAL DEPTH 3708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: E 37HX RRCID -> 290902 COMPL. DATE 12/26/2019 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 20H RRCID -> 296560 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7688 PERF. 8328 - 15494

03	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	346	1	821	3	Y	784	772	0			78		
							862	9											
04	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	1073	1	1945	3	Y	2974	2970	0			82		
							3271	9											
05	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	1031	1	1851	3	Y	1797	1799	0			80		
							1977	9											
06	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	838	1	1402	3	Y	1857	1519	0			418		
							2043	9											
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	878	1	1593	3	Y	1589	1919	0			88		
							1748	9											
08	4216	X	3964	-0-	-252	-0-	810	1	1364	3	Y	1627	1612	0			103		
							1790	9											

RANGER BEALL RANCH WELL #: 21H RRCID -> 296561 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8291 - 14391

03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	694	1	1650	3	Y	2217	2243	0			84		
							2439	9											
04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	908	1	1646	3	Y	361	409	0			36		
							397	9											
05	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	826	1	1482	3	Y	289	297	0			28		
							318	9											
06	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	727	1	1218	3	Y	601	483	0			146		
							661	9											
07	3534	X	2596	-0-	-938	-0-	734	1	1331	3	Y	483	599	0			30		
							531	9											
08	3534	X	2374	-0-	-1160	-0-	677	1	1139	3	Y	507	502	0			35		
							558	9											

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
RANGER BEALL RANCH WELL #: 26H RRCID -> 296562 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 8255 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1462	1	2586	3	Y	150	152	0			15
							165	9									
04	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	1421	1	2445	3	Y	173	173	0			15
							190	9									
05	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	1800	1	2586	3	Y	184	186	0			13
							202	9									
06	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	1234	1	1970	3	Y	123	91	0			45
							135	9									
07	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	1452	1	2533	3	Y	166	191	0			20
							183	9									
08	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	1362	1	2204	3	Y	138	140	0			18
							152	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 27H RRCID -> 296563 COMPL. DATE 07/13/2015 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 8186 - 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
03	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	1709	1	3024	3	Y	115	117	0			13
							127	9									
04	4666	X	4666	-0-	-0-	-0-	1661	1	2859	3	Y	133	133	0			13
							146	9									
05	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	2105	1	3023	3	Y	141	143	0			11
							155	9									
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	1361	1	2173	3	Y	89	66	0			34
							98	9									
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	1698	1	2961	3	Y	128	147	0			15
							141	9									
08	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	1592	1	2576	3	Y	107	108	0			14
							118	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 28H RRCID -> 296586 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8312 - 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
03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	1484	1	2627	3	N	196	199	0			22
							216	9									
04	4175	X	4175	-0-	-0-	-0-	1443	1	2483	3	N	226	226	0			22
							249	9									
05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	1829	1	2626	3	N	241	244	0			19
							265	9									
06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	1253	1	2000	3	N	160	119	0			60
							176	9									
*07	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	1475	1	2572	3	N	216	250	0			26
							238	9									
*08	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	1383	1	2238	3	N	182	184	0			24
							200	9									

ASHERTON SOUTH UNIT WELL #: 9HS RRCID -> 296732 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 6738 PERF. 6938 - 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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					186
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					186
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	110	4	42	9	Y	38	53	1			171
06	337	N	337	-0-	-0-	-0-	180	4	157	9	Y	143	99	1			215
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1049	3	94	4	Y	98	101	1			212
							108	9									
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	1784	3	63	4	Y	145	162	1			195
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
ASHERTON NORTH UNIT WELL #: 10HN RRCID -> 296733 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6903 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					248
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					248
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	111	4	55	9	Y	50	70	1			228
06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	181	4	209	9	Y	190	131	1			287
07	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1056	3	95	4	Y	130	135	1			282
							143	9									
08	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1796	3	63	4	Y	194	216	1			260
							213	9									

ASHERTON WELL #: 1HN RRCID -> 296735 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6813 - 17592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
05	830	X	830	-0-	-0-	-0-	172	4	658	9	N	598	552	1			90
06	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	200	4	844	9	N	767	748	1			109
07	2453	X	2453	-0-	-0-	-0-	1273	3	114	4	N	969	910	1			168
							1066	9									
08	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	2005	3	71	4	N	1026	927	1			267
							1129	9									

ASHERTON W WELL #: 3HN RRCID -> 296736 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 6782 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	20					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					65
06	40	X	40	-0-	-0-	-0-	5	4	35	9	N	32					97
07	154	X	154	-0-	-0-	-0-	28	3	3	4	N	112	31	1			178
							123	9									
08	165	X	165	-0-	-0-	-0-	71	3	2	4	N	84	144	1			118
							92	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 10H RRCID -> 299327 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 8055 - 17197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	5454	-0-	-15657	-0-	526	1	1003	3	Y	3568	3616	0			308
							3925	9									
04	20430	X	4136	-0-	-16294	-0-	645	1	3491	9	Y	3174	3133	0			349
05	21111	X	8273	-0-	-12838	-0-	1404	1	2516	3	Y	3957	3909	0			397
							4353	9									
06	20430	X	7742	-0-	-12688	-0-	1299	1	2172	3	Y	3883	3666	0			614
							4271	9									
07	8049	X	8049	-0-	-0-	-0-	1204	1	2181	3	Y	4240	4619	0			235
							4664	9									
08	8401	X	6723	-0-	-1678	-0-	1055	1	1772	3	Y	3542	3617	0			160
							3896	9									

RANGER BEALL RANCH WELL #: 23H RRCID -> 299328 COMPL. DATE 10/06/2023 TOTAL DEPTH 7874 PERF. 8082 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	6049	-0-	-14101	-0-	760	1	1450	3	Y	3490	3537	0			330
							3839	9									
04	19500	X	4295	-0-	-15205	-0-	775	1	3520	9	Y	3200	3159	0			371
05	20150	X	9068	-0-	-11082	-0-	1638	1	2935	3	Y	4086	4053	0			404
							4495	9									
06	19500	X	8226	-0-	-11274	-0-	1525	1	2547	3	Y	3776	3574	0			606
							4154	9									
07	8562	X	8562	-0-	-0-	-0-	1433	1	2595	3	Y	4122	4495	0			233
							4534	9									
08	9207	X	7059	-0-	-2148	-0-	1278	1	2149	3	Y	3302	3379	0			156
							3632	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
CYTEX SOUTH TEXAS OPERATING LLC 102346
EVERTON A WELL #: 1H RRCID -> 299408 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6396 PERF. 7069 - 22250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	263890	X	95242	-0-	-168648	-0-	67801	2	27441	9	N	24946	24618	1	12	8	531
04	73097	X	73097	-0-	-0-	-0-	52961	2	20136	9	N	18305	18346	1	53	8	437
05	80778	X	80778	-0-	-0-	-0-	60251	2	20527	9	N	18661	18935	1	6	8	157
06	71484	X	71484	-0-	-0-	-0-	54497	2	16987	9	N	15443	15371	1	14	8	215
07	69000	X	69000	-0-	-0-	-0-	53107	2	244	4	N	14226	14342	1	25	8	74
							15649	9									
*08	64598	X	64598	-0-	-0-	-0-	50416	2	14182	9	N	12893	12767	1	18	8	182

EVERTON B WELL #: 2H RRCID -> 299409 COMPL. DATE 12/18/2024 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6919 - 22500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	258865	X	87403	-0-	-171462	-0-	60189	2	27214	9	N	24740	24509	1	11	8	536
04	71925	X	71925	-0-	-0-	-0-	50981	2	20944	9	N	19040	19062	1	46	8	468
05	88925	X	88925	-0-	-0-	-0-	66053	2	22872	9	N	20793	21050	1	4	8	207
06	78399	X	78399	-0-	-0-	-0-	59065	2	19334	9	N	17576	17508	1	14	8	261
07	74878	X	74878	-0-	-0-	-0-	57196	2	243	4	N	15854	15983	1	16	8	116
							17439	9									
*08	68978	X	68978	-0-	-0-	-0-	54037	2	14941	9	N	13583	13340	1	15	8	344

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
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1507	3	95	9	N	86					232
04	1440	N	1425	-0-	-15	-0-	1357	3	68	9	N	62	165	1			129
05	1488	N	1404	-0-	-84	-0-	1326	3	78	9	N	71					200
06	1440	N	1404	-0-	-36	-0-	1353	3	51	9	N	46	161	1			85
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1325	3	57	9	N	52					137
08	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					137

PRITCHETT WELL #: 3702H RRCID -> 266079 COMPL. DATE 11/19/2010 TOTAL DEPTH 5266 PERF. 5800 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	693					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	693					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: RRCID -> 266351 COMPL. DATE 09/29/2009 TOTAL DEPTH 5861 PERF. 6087 - 9359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

CONVERTED TO FRESH WATER.. 12/29/2017

RISINGER WELL #: 3000H RRCID -> 286422 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 4762 PERF. 5429 - 10639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	26	1			18
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	16	1			2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	13	1			30
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	28	1			2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. 253162

CODIGO WELL #: 1H RRCID -> 292837 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9468 PERF. 9855 - 20121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12989	X	5190	-0-	-7799	-0-	4548	3	39	4	Y	548	545	1	3	8	11
							603	9									
04	5670	X	4855	-0-	-815	-0-	2	1	4296	3	Y	478	477	1	3	8	9
							31	4	526	9							
05	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	1	1	6275	3	Y	551	545	1	3	8	12
							45	4	606	9							
06	6600	X	6448	-0-	-152	-0-	5868	3	42	4	Y	489	489	1	2	8	10
							538	9									
07	7213	X	7213	-0-	-0-	-0-	6593	3	53	4	Y	515	511	1	2	8	12
							567	9									
08	6913	X	6849	-0-	-64	-0-	6282	3	31	4	Y	487	485	1	2	8	12
							536	9									

CODIGO WELL #: 2H RRCID -> 292897 COMPL. DATE 06/01/2022 TOTAL DEPTH 9396 PERF. 9508 - 19924

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CODIGO WELL #: 4H RRCID -> 294239 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9991 - 21922

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CODIGO WELL #: 3H RRCID -> 294261 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9572 - 21749

03	92721	X	85807	-0-	-6914	-0-	82538	3	78	4	Y	2901	2889	1	4	8	53
							3191	9									
04	88770	X	68761	-0-	-20009	-0-	6	1	65698	3	Y	2713	2714	1	4	8	48
							73	4	2984	9							
05	89559	X	67993	-0-	-21566	-0-	4	1	64870	3	Y	2766	2751	1	4	8	59
							76	4	3043	9							
06	83940	X	63255	-0-	-20685	-0-	60294	3	78	4	Y	2621	2627	1	4	8	49
							2883	9									
07	85808	X	66441	-0-	-19367	-0-	62456	3	82	4	Y	3548	3516	1	3	8	78
							3903	9									
08	85808	X	73773	-0-	-12035	-0-	69873	3	85	4	Y	3468	3468	1	3	8	75
							3815	9									

CODIGO WELL #: 5H RRCID -> 294274 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9613 - 21634

03	130169	X	114424	-0-	-15745	-0-	109922	3	106	4	Y	3996	3985	1	5	8	72
							4396	9									
04	124830	X	92471	-0-	-32359	-0-	8	1	88295	3	Y	3700	3701	1	5	8	66
							98	4	4070	9							
05	122047	X	94157	-0-	-27890	-0-	5	1	89913	3	Y	3758	3739	1	5	8	80
							105	4	4134	9							
06	111750	X	57311	-0-	-54439	-0-	54555	3	73	4	Y	2439	2465	1	4	8	50
							2683	9									
07	114421	X	-0-	-0-	-114421	-0-					Y	-0-	38	1			12
08	114421	X	-0-	-0-	-114421	-0-					Y	-0-					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CODIGO WELL #: 6H RRCID -> 294275 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9762 - 21902

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

CODIGO WELL #: 10H RRCID -> 295559 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 10620 - 20057

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	24419	-0-	24419	47101	22641	3	27	4	Y	1592	1584	1	2	8	27
						1751	9									
04	T. A.	23366	-0-	23366	70467	2	1	21761	3	Y	1434	1435	1	2	8	24
						26	4	1577	9							
05	T. A.	22916	-0-	22916	93383	2	1	21369	3	Y	1382	1376	1	2	8	28
						25	4	1520	9							
06	T. A.	13285	-0-	13285	106668	12323	3	17	4	Y	859	870	1	1	8	16
						945	9									
07	106668 X	-0-	-0-	-106668	-0-					Y	-0-	13	1			3
08	23312 X	-0-	-0-	-23312	-0-					Y	-0-					3

CODIGO WELL #: 8H RRCID -> 295562 COMPL. DATE 09/26/2023 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9899 - 20079

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

CODIGO WELL #: 9H RRCID -> 295563 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 10433 - 20085

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81933 X	51488	-0-	-30445	-0-	48761	3	44	4	Y	2439	2439	1	3	8	47
						2683	9									
04	68070 X	42363	-0-	-25707	-0-	4	1	39856	3	Y	2237	2238	1	3	8	43
						42	4	2461	9							
05	70339 X	42541	-0-	-27798	-0-	3	1	40135	3	Y	2147	2138	1	3	8	49
						41	4	2362	9							
06	56010 X	26141	-0-	-29869	-0-	24526	3	30	4	Y	1441	1455	1	2	8	33
						1585	9									
07	54901 X	-0-	-0-	-54901	-0-					Y	-0-	22	1			11
08	51491 X	-0-	-0-	-51491	-0-					Y	-0-					11

AGAVE A WELL #: 1H RRCID -> 295736 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9969 - 21300

MO	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15655 X	13323	-0-	-2332	-0-	12648	3	11	4	Y	604	593	1	12	8	15
						664	9									
04	15150 X	11786	-0-	-3364	-0-	11268	3	10	4	Y	462	454	1	10	8	13
						508	9									
05	14508 X	14093	-0-	-415	-0-	13398	3	12	4	Y	621	609	1	8	8	17
						683	9									
06	14040 X	13605	-0-	-435	-0-	12902	3	13	4	Y	627	621	1	8	8	15
						690	9									
07	14508 X	13648	-0-	-860	-0-	12811	3	13	4	Y	749	738	1	6	8	20
						824	9									
08	14156 X	14156	-0-	-0-	-0-	20	1	13333	3	Y	719	715	1	5	8	19
						12	4	791	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
03	70122	X	60103	-0-	-10019	-0-	57496	3	46	4	Y	2328	2321	1	8	8	46
							2561	9									
04	61320	X	48324	-0-	-12996	-0-	5	1	45942	3	Y	2122	2119	1	7	8	42
							43	4	2334	9							
05	63302	X	41864	-0-	-21438	-0-	3	1	39740	3	Y	1893	1883	1	7	8	45
							39	4	2082	9							
06	58170	X	25244	-0-	-32926	-0-	23873	3	27	4	Y	1222	1233	1	4	8	30
							1344	9									
07	60109	X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-	19	1			11
08	60109	X	-0-	-0-	-60109	-0-					Y	-0-					11

AGAVE B WELL #: 2H RRCID -> 295814 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9842 - 21004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21364	X	21364	-0-	-0-	-0-	19855	3	20	4	Y	1354	1341	1	9	8	28
							1489	9									
04	21895	X	21895	-0-	-0-	-0-	20349	3	22	4	Y	1385	1377	1	8	8	28
							1524	9									
05	26350	X	22470	-0-	-3880	-0-	20827	3	23	4	Y	1473	1461	1	6	8	34
							1620	9									
06	25500	X	20851	-0-	-4649	-0-	19398	3	22	4	Y	1301	1302	1	5	8	28
							1431	9									
07	26350	X	18916	-0-	-7434	-0-	17527	3	18	4	Y	1246	1238	1	4	8	32
							1371	9									
08	22630	X	18850	-0-	-3780	-0-	16	1	17415	3	Y	1274	1270	1	4	8	32
							18	4	1401	9							

AGAVE C WELL #: 3H RRCID -> 295815 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9477 PERF. 9832 - 21078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18259	X	15017	-0-	-3242	-0-	14210	3	12	4	Y	723	715	1	8	8	12
							795	9									
04	18570	X	10737	-0-	-7833	-0-	10075	3	10	4	Y	593	590	1	5	8	10
							652	9									
05	20863	X	14174	-0-	-6689	-0-	13456	3	11	4	Y	643	636	1	4	8	13
							707	9									
06	20190	X	13333	-0-	-6857	-0-	12658	3	11	4	Y	604	603	1	3	8	11
							664	9									
07	16833	X	13136	-0-	-3697	-0-	12415	3	11	4	Y	645	640	1	2	8	14
							710	9									
08	15004	X	13864	-0-	-1140	-0-	19	1	13118	3	Y	652	650	1	2	8	14
							10	4	717	9							

AGAVE D WELL #: 4H RRCID -> 295816 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 9635 - 20798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46686	X	37838	-0-	-8848	-0-	35191	3	33	4	Y	2376	2373	1	7	8	42
							2614	9									
04	45180	X	33707	-0-	-11473	-0-	31360	3	31	4	Y	2105	2104	1	6	8	37
							2316	9									
05	44082	X	34251	-0-	-9831	-0-	31955	3	31	4	Y	2059	2047	1	5	8	44
							2265	9									
06	37590	X	30643	-0-	-6947	-0-	28467	3	32	4	Y	1949	1953	1	4	8	36
							2144	9									
07	29927	X	29927	-0-	-0-	-0-	27725	3	28	4	Y	1976	1964	1	3	8	45
							2174	9									
08	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	21	1	28237	3	Y	2009	2006	1	3	8	45
							27	4	2210	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ANEJO A WELL #: 1H RRCID -> 298293 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9775 - 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
03	169353	X	87812	-0-	-81541	-0-	84284 3479	3 9	49	4	Y	3163	3152	1	13	8	49
04	132090	X	66132	-0-	-65958	-0-	63526 2567	3 9	39	4	Y	2334	2336	1	12	8	35
05	111445	X	59603	-0-	-51842	-0-	57329 2239	3 9	35	4	Y	2035	2022	1	10	8	38
06	90660	X	49048	-0-	-41612	-0-	47071 1944	3 9	33	4	Y	1767	1767	1	9	8	29
07	87823	X	36929	-0-	-50894	-0-	34990 1912	3 9	27	4	Y	1738	1725	1	7	8	35
08	87823	X	34462	-0-	-53361	-0-	32827 1610	3 9	25	4	Y	1464	1464	1	6	8	29

ANEJO B WELL #: 2H RRCID -> 298339 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9587 - 19820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	176793	X	89823	-0-	-86970	-0-	85916 3854	3 9	53	4	Y	3504	3492	1	15	8	55
04	148110	X	68213	-0-	-79897	-0-	65191 2978	3 9	44	4	Y	2707	2709	1	12	8	41
05	119629	X	61694	-0-	-57935	-0-	58970 2684	3 9	40	4	Y	2440	2424	1	11	8	46
06	94650	X	50586	-0-	-44064	-0-	48260 2288	3 9	38	4	Y	2080	2083	1	9	8	34
07	82863	X	38008	-0-	-44855	-0-	35887 2090	3 9	31	4	Y	1900	1888	1	7	8	39
08	82863	X	34137	-0-	-48726	-0-	32494 1617	3 9	26	4	Y	1470	1473	1	6	8	30

ANEJO C WELL #: 3H RRCID -> 298347 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9597 - 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
03	163463	X	85185	-0-	-78278	-0-	81402 3732	3 9	51	4	Y	3393	3387	1	13	8	54
04	138990	X	61539	-0-	-77451	-0-	58703 2795	3 9	41	4	Y	2541	2545	1	10	8	40
05	109678	X	54788	-0-	-54890	-0-	52215 2536	3 9	37	4	Y	2305	2292	1	9	8	44
06	84060	X	44652	-0-	-39408	-0-	42464 2151	3 9	37	4	Y	1955	1959	1	7	8	33
07	82367	X	34048	-0-	-48319	-0-	32030 1990	3 9	28	4	Y	1809	1799	1	5	8	38
08	82367	X	30271	-0-	-52096	-0-	28633 1614	3 9	24	4	Y	1467	1470	1	4	8	31

ANEJO D WELL #: 4H RRCID -> 298356 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9352 PERF. 9594 - 21663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156178	X	91273	-0-	-64905	-0-	87079 4138	3 9	56	4	Y	3762	3756	1	14	8	58
04	133620	X	69098	-0-	-64522	-0-	65711 3339	3 9	48	4	Y	3035	3038	1	10	8	45
05	110577	X	62118	-0-	-48459	-0-	59108 2967	3 9	43	4	Y	2697	2683	1	9	8	50
06	88800	X	51812	-0-	-36988	-0-	49182 2589	3 9	41	4	Y	2354	2360	1	7	8	37
07	90954	X	41843	-0-	-49111	-0-	39205 2604	3 9	34	4	Y	2367	2352	1	5	8	47
08	90954	X	37332	-0-	-53622	-0-	35235 2067	3 9	30	4	Y	1879	1884	1	5	8	37

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231

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
03	10323	X	8597	-0-	-1726	-0-	8597	2			N	-0-					3
04	9210	X	9092	-0-	-118	-0-	9075	2	17	9	N	15					18
05	9517	X	9376	-0-	-141	-0-	9376	2			N	-0-	15	1			3
06	9792	X	9792	-0-	-0-	-0-	557	1	9227	2	N	7					10
							8	9									
*07	9925	X	9925	-0-	-0-	-0-	582	1	9341	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	9838	X	9838	-0-	-0-	-0-	577	1	9260	2	N	1					1
							1	9									

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
03	15283	X	12673	-0-	-2610	-0-	12673	2			N	-0-					3
04	14370	X	12795	-0-	-1575	-0-	12778	2	17	9	N	15					18
05	14384	X	12668	-0-	-1716	-0-	12668	2			N	-0-	15	1			3
06	13920	X	13078	-0-	-842	-0-	744	1	12326	2	N	7					10
							8	9									
*07	13826	X	12686	-0-	-1140	-0-	744	1	11940	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	13637	X	13637	-0-	-0-	-0-	800	1	12836	2	N	1					1
							1	9									

CERRITO WELL #: 33H RRCID -> 284040 COMPL. DATE 04/25/2019 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11589 - 17399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5813	X	5813	-0-	-0-	-0-	5813	2			N	-0-					3
04	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	5167	2	17	9	N	15					18
05	5289	X	5289	-0-	-0-	-0-	5289	2			N	-0-	15	1			3
06	5640	X	4596	-0-	-1044	-0-	261	1	4327	2	N	7					10
							8	9									
*07	5828	X	5389	-0-	-439	-0-	316	1	5071	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	5828	X	5424	-0-	-404	-0-	318	1	5105	2	N	1					1
							1	9									

CERRITO WELL #: 37HR RRCID -> 287277 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11395 PERF.11438 - 21494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25668	X	25123	-0-	-545	-0-	1562	1	23561	2	N	-0-					-0-
04	24930	X	24481	-0-	-449	-0-	1601	1	22880	2	N	-0-					-0-
05	25761	X	24132	-0-	-1629	-0-	1524	1	22608	2	N	-0-					-0-
06	24360	X	21889	-0-	-2471	-0-	936	1	20953	2	N	-0-					-0-
07	25296	X	22727	-0-	-2569	-0-	993	1	21734	2	N	-0-					-0-
08	25296	X	22418	-0-	-2878	-0-	1001	1	21417	2	N	-0-					-0-

CERRITO WELL #: 36HR RRCID -> 287486 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11534 - 21464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21655	X	21655	-0-	-0-	-0-	1347	1	20308	2	N	-0-					-0-
04	20700	X	14344	-0-	-6356	-0-	938	1	13406	2	N	-0-					-0-
05	22152	X	22152	-0-	-0-	-0-	1399	1	20753	2	N	-0-					-0-
06	20970	X	19315	-0-	-1655	-0-	826	1	18489	2	N	-0-					-0-
07	21669	X	19809	-0-	-1860	-0-	866	1	18943	2	N	-0-					-0-
08	22165	X	19178	-0-	-2987	-0-	856	1	18322	2	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
CERRITO MATRIX F WELL #: 50H RRCID -> 290439 COMPL. DATE 12/17/2020 TOTAL DEPTH 11244 PERF.11477 - 18938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35185	X	28643	-0-	-6542	-0-	28643	2			N	-0-					3
04	34050	X	26723	-0-	-7327	-0-	26706	2	17	9	N	15					18
05	33015	X	27914	-0-	-5101	-0-	27914	2			N	-0-	15	1			3
06	29130	X	27955	-0-	-1175	-0-	1590	1	26357	2	N	7					10
							8	9									
*07	29512	X	28605	-0-	-907	-0-	1678	1	26925	2	N	2	12	1			-0-
							2	9									
08	28644	X	28402	-0-	-242	-0-	1666	1	26735	2	N	1					1
							1	9									

CERRITO JULIUS WELL #: 62H RRCID -> 294428 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12040 - 19783

03	52607	X	41245	-0-	-11362	-0-	41245	2			N	-0-					-0-
04	50910	X	37451	-0-	-13459	-0-	37451	2			N	-0-					-0-
05	46097	X	38024	-0-	-8073	-0-	38024	2			N	-0-					-0-
06	43170	X	37438	-0-	-5732	-0-	2130	1	35308	2	N	-0-					-0-
07	42873	X	34874	-0-	-7999	-0-	2045	1	32829	2	N	-0-					-0-
08	41230	X	33465	-0-	-7765	-0-	1963	1	31502	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

03	17701	X	17063	-0-	-638	-0-	228	1	14587	3	Y	2044	2104	0			192
							2248	9									
04	17130	X	14757	-0-	-2373	-0-	413	1	11654	3	Y	2445	2439	0			198
							2690	9									
05	17701	X	16343	-0-	-1358	-0-	945	1	13775	3	Y	1475	1456	0			217
							1623	9									
06	17130	X	3946	-0-	-13184	-0-	3946	3			Y	-0-	186	0			31
07	18696	X	18696	-0-	-0-	-0-	403	1	16333	3	Y	1782	1570	0			243
							1960	9									
08	17867	X	17867	-0-	-0-	-0-	429	1	15196	3	Y	2038	1979	0			302
							2242	9									

LOMA BLANCA WELL #: 1H RRCID -> 269302 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8806 - 14380

03	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	109	1	6889	3	Y	1164	1140	0			104
							1280	9									
04	7890	X	7075	-0-	-815	-0-	518	1	5206	3	Y	1228	1232	0			100
							1351	9									
05	8153	X	7349	-0-	-804	-0-	357	1	6243	3	Y	681	680	0			101
							749	9									
06	8018	X	8018	-0-	-0-	-0-	209	1	7046	3	Y	694	682	0			113
							763	9									
07	8153	X	8111	-0-	-42	-0-	194	1	7198	3	Y	654	664	0			103
							719	9									
08	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	203	1	6934	3	Y	976	936	0			143
							1074	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 3H RRCID -> 271161 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8924 - 15974

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8835	X	8374	-0-		-461	-0-		114	1	7457	3	Y	730	726	0			66
									803	9									
04	8550	X	6982	-0-		-1568	-0-		460	1	5907	3	Y	559	578	0			47
									615	9									
05	9756	X	9756	-0-		-0-	-0-		507	1	8576	3	Y	612	574	0			85
									673	9									
06	9220	X	9220	-0-		-0-	-0-		244	1	8013	3	Y	875	824	0			136
									963	9									
07	9322	X	9322	-0-		-0-	-0-		220	1	8090	3	Y	920	915	0			141
									1012	9									
08	8883	X	8883	-0-		-0-	-0-		230	1	7895	3	Y	689	720	0			110
									758	9									

LOMA BLANCA WELL #: 4H RRCID -> 271167 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8864 - 15235

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10137	X	9232	-0-		-905	-0-		132	1	8267	3	Y	757	763	0			69
									833	9									
04	9690	X	8005	-0-		-1685	-0-		299	1	7014	3	Y	629	646	0			52
									692	9									
05	10977	X	10977	-0-		-0-	-0-		730	1	9398	3	Y	772	717	0			107
									849	9									
06	10718	X	10718	-0-		-0-	-0-		290	1	9500	3	Y	844	816	0			135
									928	9									
07	10237	X	10237	-0-		-0-	-0-		245	1	9138	3	Y	776	789	0			122
									854	9									
08	9982	X	9937	-0-		-45	-0-		260	1	8856	3	Y	746	753	0			115
									821	9									

LOMA BLANCA WELL #: 5H RRCID -> 271168 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8912 - 16392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14911	X	13230	-0-		-1681	-0-		184	1	11231	3	Y	1650	1595	0			145
									1815	9									
04	14430	X	11483	-0-		-2947	-0-		151	1	10383	3	Y	863	932	0			76
									949	9									
05	17045	X	17045	-0-		-0-	-0-		1706	1	12934	3	Y	2186	1969	0			293
									2405	9									
06	14430	X	9134	-0-		-5296	-0-		8116	3	1018	9	Y	925	1045	0			173
07	13888	X	10678	-0-		-3210	-0-		128	1	9128	3	Y	1293	1270	0			196
									1422	9									
08	13888	X	10013	-0-		-3875	-0-		251	1	8688	3	Y	976	1017	0			155
									1074	9									

LOMA BLANCA WELL #: 14H RRCID -> 275903 COMPL. DATE 07/23/2015 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 9166 - 15042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10447	X	10193	-0-		-254	-0-		135	1	8897	3	Y	1055	1095	0			100
									1161	9									
04	10110	X	8440	-0-		-1670	-0-		449	1	6838	3	Y	1048	1062	0			86
									1153	9									
05	10447	X	-0-	-0-		-10447	-0-						Y	-0-	75	0			11
06	10110	X	-0-	-0-		-10110	-0-						Y	1	10	0			2
07	10168	X	-0-	-0-		-10168	-0-						Y	-0-	2	0			-0-
08	10168	X	-0-	-0-		-10168	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LOMA BLANCA WELL #: 13H RRCID -> 275905 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 9009 - 14831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6355	X	5728	-0-		-627	-0-	77	1	4907	3	Y	676	646	0			59
								744	9									
04	6150	X	6056	-0-		-94	-0-	434	1	5130	3	Y	447	468	0			38
								492	9									
05	6355	X	-0-	-0-		-6355	-0-					Y	-0-	33	0			5
06	6150	X	-0-	-0-		-6150	-0-					Y	-0-	4	0			1
07	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	5797	X	-0-	-0-		-5797	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 12H RRCID -> 275909 COMPL. DATE 07/26/2015 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8984 - 13949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11707	-0-		-1344	-0-	169	1	10765	3	Y	703	700	0			64
								773	9									
04	12630	X	9470	-0-		-3160	-0-	142	1	8636	3	Y	629	641	0			52
								692	9									
05	13051	X	-0-	-0-		-13051	-0-					Y	-0-	45	0			7
06	12630	X	-0-	-0-		-12630	-0-					Y	-0-	6	0			1
07	12679	X	-0-	-0-		-12679	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	11718	X	-0-	-0-		-11718	-0-					Y	-0-					-0-

LOMA BLANCA WELL #: 6H RRCID -> 281697 COMPL. DATE 06/08/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8798 - 16216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39525	X	33253	-0-		-6272	-0-	455	1	30210	3	Y	2353	2356	0			215
								2588	9									
04	35460	X	28052	-0-		-7408	-0-	507	1	24727	3	Y	2562	2568	0			209
								2818	9									
05	39525	X	38589	-0-		-936	-0-	2379	1	33889	3	Y	2110	2019	0			300
								2321	9									
06	38332	X	38332	-0-		-0-	-0-	1040	1	34606	3	Y	2442	2353	0			389
								2686	9									
07	36886	X	36886	-0-		-0-	-0-	1019	1	33449	3	Y	2198	2241	0			346
								2418	9									
08	34286	X	32696	-0-		-1590	-0-	1003	1	29325	3	Y	2153	2168	0			331
								2368	9									

LOMA BLANCA WELL #: 7H RRCID -> 281700 COMPL. DATE 06/10/2017 TOTAL DEPTH 8287 PERF. 8762 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30721	X	29132	-0-		-1589	-0-	414	1	26067	3	Y	2410	2369	0			216
								2651	9									
04	30589	X	30589	-0-		-0-	-0-	245	1	27973	3	Y	2155	2193	0			178
								2371	9									
05	32454	X	32454	-0-		-0-	-0-	1246	1	28781	3	Y	2206	2075	0			309
								2427	9									
06	31166	X	31166	-0-		-0-	-0-	763	1	28048	3	Y	2141	2102	0			348
								2355	9									
07	31795	X	31795	-0-		-0-	-0-	788	1	28688	3	Y	2108	2127	0			329
								2319	9									
08	30659	X	29879	-0-		-780	-0-	709	1	26951	3	Y	2017	2036	0			310
								2219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	24955	X	23721	-0-	-1234	-0-	174	1	21636	3	Y	1737	1716	0			156
							1911	9									
04	24150	X	19729	-0-	-4421	-0-	87	1	18120	3	Y	1384	1424	0			116
							1522	9									
05	24955	X	-0-	-0-	-24955	-0-					Y	-0-	101	0			15
06	24120	X	-0-	-0-	-24120	-0-					Y	-0-	13	0			2
07	23715	X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	23715	X	-0-	-0-	-23715	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	27156	X	26575	-0-	-581	-0-	376	1	23672	3	Y	2297	2293	0			209
							2527	9									
04	27550	X	27550	-0-	-0-	-0-	230	1	25206	3	Y	1922	1971	0			160
							2114	9									
05	28576	X	28576	-0-	-0-	-0-	1102	1	25329	3	Y	1950	1837	0			273
							2145	9									
06	27627	X	27627	-0-	-0-	-0-	670	1	24868	3	Y	1899	1864	0			308
							2089	9									
07	28431	X	28431	-0-	-0-	-0-	705	1	25439	3	Y	2079	2068	0			319
							2287	9									
08	27838	X	27656	-0-	-182	-0-	660	1	24907	3	Y	1899	1924	0			294
							2089	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
03	37293	X	33093	-0-	-4200	-0-	498	1	30453	3	Y	1947	1945	0			177
							2142	9									
04	33660	X	27027	-0-	-6633	-0-	659	1	24649	3	Y	1563	1609	0			131
							1719	9									
05	37293	X	36373	-0-	-920	-0-	2059	1	32392	3	Y	1747	1635	0			243
							1922	9									
06	37453	X	37453	-0-	-0-	-0-	1018	1	34146	3	Y	2081	1994	0			330
							2289	9									
07	35534	X	35534	-0-	-0-	-0-	876	1	32470	3	Y	1989	2009	0			310
							2188	9									
08	33893	X	33893	-0-	-0-	-0-	925	1	30946	3	Y	1838	1864	0			284
							2022	9									

LOMA BLANCA WELL #: 10H RRCID -> 284742 COMPL. DATE 08/16/2020 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8552 - 14628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27249	X	25581	-0-	-1668	-0-	366	1	23181	3	Y	1849	1834	0			167
							2034	9									
04	27005	X	27005	-0-	-0-	-0-	230	1	24755	3	Y	1836	1852	0			151
							2020	9									
05	27852	X	27852	-0-	-0-	-0-	1096	1	24681	3	Y	1886	1773	0			264
							2075	9									
06	26370	X	22462	-0-	-3908	-0-	639	1	20002	3	Y	1655	1647	0			272
							1821	9									
07	27094	X	20999	-0-	-6095	-0-	666	1	18857	3	Y	1342	1398	0			216
							1476	9									
08	27492	X	27492	-0-	-0-	-0-	656	1	24813	3	Y	1839	1783	0			272
							2023	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	39773	X	36045	-0-	-3728	-0-	289	1	33354	3	Y	2184	2128	0			194
							2402	9									
04	38490	X	38086	-0-	-404	-0-	105	1	35739	3	Y	2038	2064	0			168
							2242	9									
05	39773	X	38931	-0-	-842	-0-	407	1	35992	3	Y	2302	2150	0			320
							2532	9									
06	37920	X	37893	-0-	-27	-0-	517	1	34855	3	Y	2292	2241	0			371
							2521	9									
07	39370	X	38628	-0-	-742	-0-	517	1	35628	3	Y	2257	2276	0			352
							2483	9									
08	39370	X	37913	-0-	-1457	-0-	493	1	35005	3	Y	2195	2210	0			337
							2415	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
03	26133	X	24308	-0-	-1825	-0-	352	1	22076	3	Y	1709	1693	0			154
							1880	9									
04	25920	X	25920	-0-	-0-	-0-	227	1	23900	3	Y	1630	1650	0			134
							1793	9									
05	26133	X	25973	-0-	-160	-0-	266	1	23878	3	Y	1663	1564	0			233
							1829	9									
06	24330	X	22859	-0-	-1471	-0-	635	1	20553	3	Y	1519	1503	0			249
							1671	9									
07	26071	X	18888	-0-	-7183	-0-	613	1	16947	3	Y	1207	1261	0			195
							1328	9									
08	26071	X	26028	-0-	-43	-0-	625	1	23641	3	Y	1602	1559	0			238
							1762	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
03	39091	X	34706	-0-	-4385	-0-	280	1	32515	3	Y	1737	1724	0			157
							1911	9									
04	37410	X	36963	-0-	-447	-0-	314	1	34791	3	Y	1689	1707	0			139
							1858	9									
05	38750	X	37101	-0-	-1649	-0-	390	1	34777	3	Y	1758	1651	0			246
							1934	9									
06	37500	X	35736	-0-	-1764	-0-	489	1	33324	3	Y	1748	1711	0			283
							1923	9									
07	38316	X	36189	-0-	-2127	-0-	491	1	33837	3	Y	1692	1711	0			264
							1861	9									
08	38192	X	32988	-0-	-5204	-0-	433	1	30891	3	Y	1513	1542	0			235
							1664	9									

LOMA BLANCA WELL #: 22H RRCID -> 285314 COMPL. DATE 09/01/2020 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8604 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46717	X	40095	-0-	-6622	-0-	349	1	37935	3	Y	1646	1628	0			148
							1811	9									
04	44040	X	42380	-0-	-1660	-0-	209	1	40281	3	Y	1718	1726	0			140
							1890	9									
05	45508	X	43991	-0-	-1517	-0-	469	1	41483	3	Y	1854	1736	0			258
							2039	9									
06	43350	X	42853	-0-	-497	-0-	174	1	40623	3	Y	1869	1825	0			302
							2056	9									
07	44554	X	44554	-0-	-0-	-0-	603	1	41926	3	Y	1841	1856	0			287
							2025	9									
08	44551	X	44551	-0-	-0-	-0-	589	1	42004	3	Y	1780	1793	0			274
							1958	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	47988	X	41044	-0-	-6944	-0-	336	1	38891	3	Y	1652	1653	0			150
							1817	9									
04	45180	X	35530	-0-	-9650	-0-	273	1	33840	3	Y	1288	1330	0			108
							1417	9									
05	46686	X	1	-0-	-46685	-0-	1	3			Y	-0-	94	0			14
06	44730	X	-0-	-0-	-44730	-0-					Y	-0-	12	0			2
07	45043	X	-0-	-0-	-45043	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
08	41044	X	-0-	-0-	-41044	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	46128	X	40590	-0-	-5538	-0-	333	1	38654	3	Y	1457	1433	0			130
							1603	9									
04	43920	X	34562	-0-	-9358	-0-	91	1	33359	3	Y	1011	1055	0			86
							1112	9									
05	45384	X	-0-	-0-	-45384	-0-					Y	-0-	74	0			12
06	43200	X	-0-	-0-	-43200	-0-					Y	2	10	0			4
07	44485	X	-0-	-0-	-44485	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
08	40579	X	-0-	-0-	-40579	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	46438	X	40421	-0-	-6017	-0-	334	1	38793	3	Y	1176	1167	0			106
							1294	9									
04	43860	X	42272	-0-	-1588	-0-	105	1	40950	3	Y	1106	1121	0			91
							1217	9									
05	45322	X	43993	-0-	-1329	-0-	473	1	42289	3	Y	1119	1053	0			157
							1231	9									
06	43560	X	42994	-0-	-566	-0-	606	1	41194	3	Y	1085	1066	0			176
							1194	9									
07	44185	X	44185	-0-	-0-	-0-	613	1	42363	3	Y	1099	1104	0			171
							1209	9									
08	43989	X	43841	-0-	-148	-0-	591	1	42075	3	Y	1068	1075	0			164
							1175	9									

LOMA BLANCA WELL #: 15H RRCID -> 285319 COMPL. DATE 08/18/2020 TOTAL DEPTH 8347 PERF. 8596 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39494	X	35988	-0-	-3506	-0-	285	1	33116	3	Y	2352	2328	0			212
							2587	9									
04	38220	X	38089	-0-	-131	-0-	104	1	35486	3	Y	2272	2297	0			187
							2499	9									
05	39494	X	38532	-0-	-962	-0-	400	1	35601	3	Y	2301	2166	0			322
							2531	9									
06	38220	X	30785	-0-	-7435	-0-	440	1	28073	3	Y	2065	2048	0			339
							2272	9									
07	39029	X	26713	-0-	-12316	-0-	347	1	24596	3	Y	1609	1687	0			261
							1770	9									
08	39029	X	36991	-0-	-2038	-0-	476	1	34003	3	Y	2284	2208	0			337
							2512	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696

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
03	40672	X	35128	-0-	-5544	-0-	291	1	33851	3	Y	896	907	0			83
							986	9									
04	38400	X	38157	-0-	-243	-0-	105	1	36355	3	Y	1543	1504	0			122
							1697	9									
05	39680	X	38494	-0-	-1186	-0-	407	1	36434	3	Y	1503	1415	0			210
							1653	9									
06	37620	X	37250	-0-	-370	-0-	514	1	35077	3	Y	1508	1474	0			244
							1659	9									
07	39432	X	37445	-0-	-1987	-0-	515	1	35199	3	Y	1574	1575	0			243
							1731	9									
08	39432	X	36194	-0-	-3238	-0-	476	1	34511	3	Y	1097	1163	0			177
							1207	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
03	36735	X	33205	-0-	-3530	-0-	267	1	30904	3	Y	1849	1837	0			167
							2034	9									
04	35144	X	35144	-0-	-0-	-0-	105	1	32925	3	Y	1922	1932	0			157
							2114	9									
05	36270	X	35673	-0-	-597	-0-	369	1	33089	3	Y	2014	1890	0			281
							2215	9									
06	34950	X	28173	-0-	-6777	-0-	401	1	25874	3	Y	1725	1721	0			285
							1898	9									
07	36301	X	30215	-0-	-6086	-0-	415	1	27945	3	Y	1686	1707	0			264
							1855	9									
08	36302	X	36302	-0-	-0-	-0-	473	1	33610	3	Y	2017	1979	0			302
							2219	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
03	43338	X	38130	-0-	-5208	-0-	307	1	35604	3	Y	2017	2007	0			183
							2219	9									
04	41280	X	39715	-0-	-1565	-0-	210	1	37360	3	Y	1950	1973	0			160
							2145	9									
05	42656	X	40424	-0-	-2232	-0-	429	1	37990	3	Y	1823	1726	0			257
							2005	9									
06	40830	X	39198	-0-	-1632	-0-	545	1	36696	3	Y	1779	1747	0			289
							1957	9									
07	41571	X	39888	-0-	-1683	-0-	542	1	37452	3	Y	1722	1742	0			269
							1894	9									
08	41044	X	39459	-0-	-1585	-0-	523	1	37109	3	Y	1661	1675	0			255
							1827	9									

LOMA BLANCA WELL #: 26H RRCID -> 289726 COMPL. DATE 03/23/2021 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 8714 - 17232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50065	X	45001	-0-	-5064	-0-	349	1	40678	3	Y	3613	3559	0			324
							3974	9									
04	48450	X	38251	-0-	-10199	-0-	363	1	34529	3	Y	3054	3124	0			254
							3359	9									
05	50065	X	-0-	-0-	-50065	-0-					Y	-0-	221	0			33
06	47490	X	-0-	-0-	-47490	-0-					Y	-0-	28	0			5
07	47802	X	-0-	-0-	-47802	-0-					Y	-0-	4	0			1
08	45012	X	-0-	-0-	-45012	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
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
03	66774	X	60173	-0-	-6601	-0-	467	1	54160	3	Y	5042	4995	0			455
							5546	9									
04	64620	X	51554	-0-	-13066	-0-	364	1	46414	3	Y	4342	4436	0			361
							4776	9									
05	66774	X	-0-	-0-	-66774	-0-					Y	-0-	314	0			47
06	64620	X	-0-	-0-	-64620	-0-					Y	-0-	40	0			7
07	63829	X	-0-	-0-	-63829	-0-					Y	-0-	6	0			1
08	60171	X	-0-	-0-	-60171	-0-					Y	2	3	0			-0-

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
03	79236	X	72035	-0-	-7201	-0-	557	1	64700	3	Y	6162	6067	0			552
							6778	9									
04	76680	X	61530	-0-	-15150	-0-	91	1	55554	3	Y	5350	5458	0			444
							5885	9									
05	79236	X	-0-	-0-	-79236	-0-					Y	-0-	386	0			58
06	76680	X	-0-	-0-	-76680	-0-					Y	-0-	48	0			10
07	76353	X	-0-	-0-	-76353	-0-					Y	-0-	9	0			1
08	72044	X	-0-	-0-	-72044	-0-					Y	-0-					1

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
03	84754	X	78302	-0-	-6452	-0-	610	1	70606	3	Y	6442	6372	0			580
							7086	9									
04	82020	X	65743	-0-	-16277	-0-	91	1	59683	3	Y	5426	5555	0			451
							5969	9									
05	84754	X	-0-	-0-	-84754	-0-					Y	-0-	393	0			58
06	82020	X	-0-	-0-	-82020	-0-					Y	-0-	51	0			7
07	83421	X	-0-	-0-	-83421	-0-					Y	-0-	6	0			1
08	78306	X	-0-	-0-	-78306	-0-					Y	-0-					1

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
03	3100	N	4852	-0-	1752	1752	4650	2	202	9	N	184	184	1			138
04	3000	N	1696	-0-	-1304	448	1696	2			N	-0-					138
05	498	N	50	-0-	-448	-0-	50	2			N	-0-					138
06	300	X	14	-0-	-286	-0-	14	2			N	-0-					138
07	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1377	2	198	9	N	180	180	1			138
08	896	X	896	-0-	-0-	-0-	692	2	204	9	N	185	185	1			138

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
03	961	N	50	-0-	-911	-0-	49	2	1	9	N	1	1	8			231
04	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	2			N	-0-					231
05	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-	138	1			93
06	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	2			N	-0-					93
07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	296	2	244	9	N	222	169	1			146
08	628	N	628	-0-	-0-	-0-	441	2	7	4	N	164	165	1			145
							180	9									

WOLF B WELL #: 1H RRCID -> 265823 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 9258 PERF. 9309 - 14053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					213
04	480	N	443	-0-	-37	-0-	242	2	201	9	N	183	183	1			213
05	496	N	474	-0-	-22	-0-	474	2			N	-0-					213
06	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					213
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	695	2	183	9	N	166	166	1			213
08	465	N	269	-0-	-196	-0-	269	2			N	-0-					213

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	147	-0-	-1713	-0-	145	2	2	9	N	2					131
04	1800	X	706	-0-	-1094	-0-	630	2	76	9	N	69					200
05	1860	X	974	-0-	-886	-0-	704	2	270	9	N	245	343	1			102
06	1800	X	664	-0-	-1136	-0-	580	2	84	9	N	76					178
07	899	X	517	-0-	-382	-0-	436	2	81	9	N	74					252
08	961	X	468	-0-	-493	-0-	387	2	5	4	N	69					321
							76	9									

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	555	2	120	9	N	109					500
04	720	N	581	-0-	-139	-0-	490	2	91	9	N	83	179	1			404
05	496	N	459	-0-	-37	-0-	362	2	97	9	N	88	183	1			309
06	660	N	236	-0-	-424	-0-	170	2	66	9	N	60					369
07	589	N	135	-0-	-454	-0-	95	2	40	9	N	36	158	1			247
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					247

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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3377	-0-	277	277	2992	2	385	9	N	350	359	1			102
04	3000	N	2989	-0-	-11	266	2670	2	1	4	N	289	185	1			206
							318	9									
05	2956	N	2690	-0-	-266	-0-	2407	2	1	4	N	256	254	1			208
							282	9									
06	2760	X	2244	-0-	-516	-0-	2022	2	1	4	N	201	312	1			97
							221	9									
07	2852	X	1366	-0-	-1486	-0-	1216	2	1	4	N	135	147	1	1	8	84
							149	9									
08	2852	X	1160	-0-	-1692	-0-	971	2	64	4	N	114	122	1			76
							125	9									

THURMAN WELL #: 4H RRCID -> 271739 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9451 - 15767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1753	-0-	-944	-0-	1595	2	1	4	N	143	140	1			212
							157	9									
04	2610	X	1831	-0-	-779	-0-	1675	2	156	9	N	142	153	1			201
05	2387	X	874	-0-	-1513	-0-	819	2	55	9	N	50	106	1			145
06	1980	X	5	-0-	-1975	-0-	5	2			N	-0-					145
*07	2189	X	2189	-0-	-0-	-0-	1967	2	222	9	N	202	197	1	1	8	149
08	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	1590	2	72	4	N	146	74	1			221
							161	9									

THURMAN WELL #: 2H RRCID -> 272566 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 9626 - 17640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					105
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					106
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 273201 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8021 - 12684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	1936	2	1	4	N	446	555	1			136
							491	9									
04	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	1849	2	1	4	N	384	348	1			172
							422	9									
05	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	1829	2	410	9	N	373	345	1	1	8	199
06	2340	X	2178	-0-	-162	-0-	1808	2	1	4	N	335	414	1			120
							369	9									
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	2155	2	1	4	N	350	354	1			116
							385	9									
08	2515	X	2515	-0-	-0-	-0-	2096	2	57	4	N	329	335	1			110
							362	9									

SMITH FAMILY UNIT A DIM WELL #: 2H RRCID -> 273202 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 7853 PERF. 8094 - 12607

03	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1289	2	245	9	N	223	183	1			130
04	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1183	2	233	9	N	212	180	1			162
05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1156	2	174	9	N	158	174	1			146
06	1470	N	1055	-0-	-415	-0-	917	2	138	9	N	125	113	1			158
07	1457	N	604	-0-	-853	-0-	415	2	189	9	N	172	187	1			143
08	1333	N	739	-0-	-594	-0-	538	2	19	4	N	165	177	1			131
							182	9									

JERRY JOHNSTON DIM WELL #: C 1H RRCID -> 274325 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7763 - 13250

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTIN DIM WELL #: A 1H RRCID -> 275862 COMPL. DATE 11/29/2012 TOTAL DEPTH 6155 PERF. 6652 - 11299

03	1767	X	11	-0-	-1756	-0-	11	2			N	-0-					140
04	1480	X	1480	-0-	-0-	-0-	1105	2	375	9	N	341	362	1			119
05	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	807	2	240	9	N	218	183	1			154
06	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	871	2	132	9	N	120	176	1			98
07	1519	N	8	-0-	-1511	-0-	8	2			N	-0-					98
08	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1003	2	370	9	N	336	170	1	1	8	263

MARTIN UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 275863 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 6478 PERF. 6718 - 11092

03	2356	N	1532	-0-	-824	-0-	1502	2	30	9	N	27					153
04	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2			N	-0-					153
05	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					153
06	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2738	2	23	9	N	21					174
07	3100	N	3162	-0-	62	62	2951	2	1	4	N	191	177	1			188
							210	9									
08	3100	N	3378	-0-	278	340	3098	2	68	4	N	193	179	1			202
							212	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
MARTIN UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 275866 COMPL. DATE 12/29/2012 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6741 - 11671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	N	119	-0-	-2485	-0-	86	2	33	9	N	30					141
04	2520	X	391	-0-	-2129	-0-	349	2	2	4	N	36					177
							40	9									
05	2604	X	47	-0-	-2557	-0-	2	2	45	9	N	41					218
06	2520	X	1919	-0-	-601	-0-	1577	2	1	4	N	310	309	1			219
							341	9									
07	1550	X	179	-0-	-1371	-0-	179	2			N	-0-					219
08	1615	X	1615	-0-	-0-	-0-	1604	2	11	9	N	10					229

ABEL DIM WELL #: A 3H RRCID -> 275910 COMPL. DATE 11/19/2012 TOTAL DEPTH 6136 PERF. 6561 - 13255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	798	N	798	-0-	-0-	-0-	563	2	235	9	N	214	196	1	1	8	92
04	375	N	375	-0-	-0-	-0-	225	2	150	9	N	136	100	1			128
05	617	N	617	-0-	-0-	-0-	420	2	197	9	N	179	217	1			90
06	360	N	336	-0-	-24	-0-	181	2	155	9	N	141	160	1			71
07	372	N	244	-0-	-128	-0-	133	2	111	9	N	101	97	1	1	8	74
08	605	N	605	-0-	-0-	-0-	424	2	14	4	N	152	134	1	3	8	89
							167	9									

BRADBERRY UNIT B DIM WELL #: 1H RRCID -> 276206 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 6864 - 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
03	3410	X	1101	-0-	-2309	-0-	845	2	1	4	N	232	266	1			63
							255	9									
04	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	3435	2	1	4	N	412	353	1			122
							453	9									
05	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3406	2	1	4	N	343	369	1			96
							377	9									
06	3300	X	2878	-0-	-422	-0-	2549	2	1	4	N	298	191	1			203
							328	9									
07	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3150	2	1	4	N	329	355	1			177
							362	9									
08	3410	X	3245	-0-	-165	-0-	2834	2	94	4	N	288	399	1			66
							317	9									

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
03	2139	X	2078	-0-	-61	-0-	1906	2	172	9	N	156	182	1			154
04	2070	X	773	-0-	-1297	-0-	663	2	110	9	N	100					254
05	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					254
06	2070	X	731	-0-	-1339	-0-	599	2	132	9	N	120	178	1			196
07	2077	X	510	-0-	-1567	-0-	410	2	100	9	N	91					287
08	2077	X	9	-0-	-2068	-0-	9	2			N	-0-					287

NHL UNIT C DIM WELL #: 1H RRCID -> 276217 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6533 - 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
03	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3138	2	1	4	N	113	169	1			184
							124	9									
04	1680	X	1206	-0-	-474	-0-	1103	2	103	9	N	94					278
05	1736	X	121	-0-	-1615	-0-	30	2	91	9	N	83	173	1			188
06	1680	X	112	-0-	-1568	-0-	28	2	84	9	N	76					264
07	1736	X	203	-0-	-1533	-0-	83	2	120	9	N	109	177	1			196
08	1736	X	101	-0-	-1635	-0-	20	2	2	4	N	72					268
							79	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
BRISCOE RANCH UNIT A DIM WELL #: 1H RRCID -> 276725 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 6637 PERF. 6801 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	1154	2	407	9	N	370	357	1	1	8	208
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	928	2	321	9	N	292	365	1			135
05	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1008	2	1	4	N	334	347	1			122
							367	9									
06	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	751	2	334	9	N	304	182	1			244
07	961	N	862	-0-	-99	-0-	596	2	266	9	N	242	346	1	1	8	139
08	961	N	901	-0-	-60	-0-	572	2	22	4	N	279	336	1	1	8	81
							307	9									

FLAT CREEK UNIT G DIM WELL #: 4H RRCID -> 278909 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 7377 PERF. 7457 - 12103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2232	N	1849	-0-	-383	-0-	184	1	1446	2	N	199	210	1			34
							219	9									
04	2160	N	1551	-0-	-609	-0-	97	1	1180	2	N	249	241	1			42
							274	9									
05	1891	N	1108	-0-	-783	-0-	79	1	862	2	N	152	160	1			34
							167	9									
06	1800	N	1322	-0-	-478	-0-	90	1	1024	2	N	189	182	1			41
							208	9									
07	1612	N	1215	-0-	-397	-0-	100	1	921	2	N	176	172	1			45
							194	9									
08	1116	N	832	-0-	-284	-0-	60	1	632	2	N	96	140	1			1
							34	4	106	9							

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
03	3441	X	463	-0-	-2978	-0-	10	1	247	2	Y	187	187	1			2
							206	9									
04	3270	X	708	-0-	-2562	-0-	20	1	505	2	Y	130	130	1			2
							40	4	143	9							
05	3255	X	704	-0-	-2551	-0-	23	1	535	2	Y	133	133	1			2
							146	9									
06	2250	X	697	-0-	-1553	-0-	21	1	538	2	Y	125	125	1			2
							138	9									
07	1519	X	863	-0-	-656	-0-	26	1	691	2	Y	127	127	1			2
							6	4	140	9							
08	920	X	920	-0-	-0-	-0-	29	1	742	2	Y	127	127	1			2
							9	4	140	9							

MARTINEZ DIM WELL #: A 1H RRCID -> 278918 COMPL. DATE 05/27/2014 TOTAL DEPTH 6666 PERF. 7116 - 11829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1829	X	774	-0-	-1055	-0-	262	1	312	2	Y	182	201	1			55
							200	9									
04	2100	X	855	-0-	-1245	-0-	241	1	400	2	Y	194	206	1			43
							1	4	213	9							
05	2325	X	293	-0-	-2032	-0-	181	1	112	9	Y	102	113	1			32
06	2250	X	1510	-0-	-740	-0-	241	1	1210	2	Y	54	57	1			29
							59	9									
07	2325	X	988	-0-	-1337	-0-	386	1	425	2	Y	161	66	1			124
							177	9									
08	1001	X	1001	-0-	-0-	-0-	359	1	377	2	Y	202	253	1			73
							43	4	222	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
ANDERSON-STONE UNIT DIM WELL #: A 3H RRCID -> 279031 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7611 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	2280	2	1	4	N	377	286	1			159
							415	9									
04	2663	N	2663	-0-	-0-	-0-	2386	2	277	9	N	252	351	1			60
05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1344	2	228	9	N	207	143	1			124
06	990	N	51	-0-	-939	-0-	51	2			N	-0-					124
07	1578	X	1578	-0-	-0-	-0-	1138	2	440	9	N	400	421	1			103
08	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	768	2	30	4	N	445	430	1			118
							490	9									

VALLEY WELLS UNIT 11 DIM WELL #: O 1H RRCID -> 279661 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 7603 PERF. 7950 - 13098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	137	1	3658	2	Y	342	342	1			2
							376	9									
04	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	126	1	3333	2	Y	342	343	1			1
							33	4	376	9							
05	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	138	1	3382	2	Y	378	377	1			2
							1	4	416	9							
06	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	139	1	3640	2	Y	408	408	1			2
							1	4	449	9							
07	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	143	1	3886	2	Y	361	361	1			2
							15	4	397	9							
08	4185	X	3786	-0-	-399	-0-	126	1	3257	2	Y	346	346	1			2
							22	4	381	9							

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
03	460	N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	406	2	N	10					10
							11	9									
04	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	197	1	2379	2	N	375	322	1			63
							1	4	413	9							
05	3100	N	3115	-0-	15	15	231	1	2487	2	N	360	314	1			109
							1	4	396	9							
06	3000	N	3000	-0-	-0-	15	211	1	2384	2	N	367	408	1			68
							1	4	404	9							
07	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	223	1	1945	2	N	330	312	1			86
							1	4	363	9							
08	2987	N	2987	-0-	-0-	-0-	245	1	2305	2	N	323	304	1			105
							82	4	355	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
03	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	3628	2	1	4	Y	381	421	1	1	8	90
							419	9									
04	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	4527	2	2	4	Y	373	390	1			73
							410	9									
05	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	4145	2	1	4	Y	315	295	1			93
							347	9									
06	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	3747	2	1	4	Y	290	309	1			74
							319	9									
07	4557	X	3573	-0-	-984	-0-	3293	2	1	4	Y	254	255	1	1	8	72
							279	9									
08	4557	X	4330	-0-	-227	-0-	3950	2	119	4	Y	237	228	1	2	8	79
							261	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	220	1	1747	2	N	582	640	1	1	8	50
								1	4	640	9							
04	2165	X	2165	-0-		-0-	-0-	140	1	1698	2	N	296	305	1			41
								1	4	326	9							
05	2007	X	2007	-0-		-0-	-0-	146	1	1577	2	N	257	230	1			68
								1	4	283	9							
06	2118	X	2118	-0-		-0-	-0-	148	1	1674	2	N	268	283	1			53
								1	4	295	9							
07	1723	N	1723	-0-		-0-	-0-	152	1	1320	2	N	228	230	1			51
								251	9									
08	2098	N	2098	-0-		-0-	-0-	169	1	1595	2	N	258	227	1			82
								50	4	284	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2598	N	2598	-0-		-0-	-0-	467	1	1618	2	Y	466	467	1			2
								513	9									
04	3000	N	3198	-0-		198	198	441	1	2396	2	Y	320	317	1			5
								9	4	352	9							
05	3100	N	3256	-0-		156	354	460	1	2396	2	Y	363	365	1			3
								1	4	399	9							
06	3000	N	3327	-0-		327	681	433	1	2505	2	Y	353	353	1			3
								1	4	388	9							
07	4190	X	3509	-0-		-681	-0-	462	1	2662	2	Y	337	336	1			4
								14	4	371	9							
08	3244	X	3244	-0-		-0-	-0-	412	1	2472	2	Y	310	311	1			3
								19	4	341	9							

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1H RRCID -> 257684 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 8324 PERF. 8614 - 13769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	180	1	1895	3	Y	175	178	1			12
								193	9									
04	2582	N	2582	-0-		-0-	-0-	236	1	2182	3	Y	149	150	1			11
								164	9									
05	2620	N	2620	-0-		-0-	-0-	220	1	2245	3	Y	141	146	1			6
								155	9									
06	2602	N	2602	-0-		-0-	-0-	259	1	2197	3	Y	133	116	1			23
								146	9									
07	2666	N	2539	-0-		-127	-0-	244	1	2149	3	Y	133	109	1			47
								146	9									
08	2635	N	2445	-0-		-190	-0-	201	1	2105	3	Y	126	168	1			5
								139	9									

COTULLA WELL #: 1H RRCID -> 257957 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 8317 PERF. 8634 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-		-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	5	-0-		-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-		-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-		-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 2H RRCID -> 260061 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 8231 PERF. 8553 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6304	X	6304	-0-		-0-	-0-	519	1	5473	3	Y	284	300	1			20
								312	9									
04	5537	X	5537	-0-		-0-	-0-	517	1	4772	3	Y	225	228	1			17
								248	9									
05	5447	X	5447	-0-		-0-	-0-	467	1	4752	3	Y	207	215	1			9
								228	9									
06	4311	X	4311	-0-		-0-	-0-	417	1	3528	3	Y	333	284	1			58
								366	9									
07	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	350	1	3086	3	Y	254	217	1			95
								279	9									
08	4118	X	4118	-0-		-0-	-0-	339	1	3555	3	Y	204	290	1			9
								224	9									

COTULLA WELL #: 2H RRCID -> 260127 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 8259 PERF. 8484 - 13059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4956	-0-		-66	-0-	403	1	4235	3	Y	289	295	1			23
								318	9									
04	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-	473	1	4360	3	Y	204	208	1			19
								224	9									
05	5022	X	4855	-0-		-167	-0-	411	1	4169	3	Y	250	254	1			15
								275	9									
06	4860	X	4457	-0-		-403	-0-	459	1	3896	3	Y	93	89	1			19
								102	9									
07	5022	X	4335	-0-		-687	-0-	435	1	3824	3	Y	69	61	1			27
								76	9									
08	5022	X	4179	-0-		-843	-0-	365	1	3788	3	Y	24	49	1			2
								26	9									

GATES 07-DR WELL #: 3H RRCID -> 260179 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8248 PERF. 8600 - 12808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3565	X	2116	-0-		-1449	-0-	165	1	1741	3	Y	191	194	1			14
								210	9									
04	3510	X	2856	-0-		-654	-0-	261	1	2407	3	Y	171	170	1			15
								188	9									
05	3627	X	3479	-0-		-148	-0-	294	1	3000	3	Y	168	174	1			9
								185	9									
06	3372	X	3372	-0-		-0-	-0-	338	1	2860	3	Y	158	138	1			29
								174	9									
07	3834	X	3834	-0-		-0-	-0-	368	1	3237	3	Y	208	165	1			72
								229	9									
08	3472	X	3377	-0-		-95	-0-	269	1	2815	3	Y	266	328	1			10
								293	9									

GATES 07-DR WELL #: 6H RRCID -> 260464 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8432 - 13809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2811	X	2811	-0-		-0-	-0-	230	1	2429	3	Y	138	142	1			10
								152	9									
04	2677	X	2677	-0-		-0-	-0-	252	1	2325	3	Y	91	93	1			8
								100	9									
05	2656	X	2656	-0-		-0-	-0-	228	1	2321	3	Y	97	100	1			5
								107	9									
06	2550	X	2003	-0-		-547	-0-	201	1	1705	3	Y	88	77	1			16
								97	9									
07	2635	X	2531	-0-		-104	-0-	249	1	2190	3	Y	84	69	1			31
								92	9									
08	2635	X	2464	-0-		-171	-0-	204	1	2133	3	Y	115	141	1			5
								127	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	280	1	1461	3	Y	-0-					-0-
04	1860	N	1372	-0-	-488	-0-	86	1	1286	3	Y	-0-					-0-
05	1736	N	1306	-0-	-430	-0-	14	1	1292	3	Y	-0-					-0-
06	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	146	1	1659	3	Y	15					15
							17	9									
07	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	13	1	1512	3	Y	4					19
							4	9									
08	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	136	1	1527	3	Y	2					21
							2	9									

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
03	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	290	1	3059	3	Y	130	142	1			12
							143	9									
04	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	300	1	2771	3	Y	200	195	1			17
							220	9									
05	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	251	1	2556	3	Y	144	152	1			9
							158	9									
06	2190	X	664	-0-	-1526	-0-	70	1	594	3	Y	-0-	9	1			-0-
07	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	254	1	2236	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	2263	X	1999	-0-	-264	-0-	172	1	1798	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

GATES 07-DR WELL #: 5H RRCID -> 263543 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8394 - 13131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	252	1	2653	3	Y	135	137	1			13
							149	9									
04	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	280	1	2588	3	Y	114	115	1			12
							125	9									
05	2976	X	2814	-0-	-162	-0-	241	1	2453	3	Y	109	113	1			8
							120	9									
06	2730	X	2677	-0-	-53	-0-	271	1	2296	3	Y	100	87	1			21
							110	9									
07	2976	N	2753	-0-	-223	-0-	269	1	2366	3	Y	107	87	1			41
							118	9									
08	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	224	1	2347	3	Y	89	124	1			6
							98	9									

COTULLA WELL #: 3H RRCID -> 263545 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8620 - 12899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 4H RRCID -> 264755 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8479 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	64	1	680	3	Y	84	88	1			7
							92	9									
04	985	N	985	-0-	-0-	-0-	89	1	820	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
05	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	91	1	929	3	Y	56	59	1			3
							62	9									
06	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	522	3	Y	44	39	1			8
							48	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	118	1	1039	3	Y	140	103	1			45
							154	9									
08	1085	N	1048	-0-	-37	-0-	84	1	880	3	Y	76	116	1			5
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LONG, A. G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 265479 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10108 - 15149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	4	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	180	N	180	-0-	-0-	-0-	20	1	157	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	5					6

GATES 07-DR WELL #: 17H RRCID -> 266084 COMPL. DATE 08/11/2011 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8528 - 12463

03	709	N	709	-0-	-0-	-0-	61	1	647	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	840	N	670	-0-	-170	-0-	65	1	605	3	Y	-0-					-0-
05	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	3	Y	-0-					-0-
06	690	N	123	-0-	-567	-0-	13	1	110	3	Y	-0-					-0-
07	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	120	1	1059	3	Y	-0-					-0-
08	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	170	1	1783	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 18H RRCID -> 266087 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8629 - 12621

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	187	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
04	180	N	77	-0-	-103	-0-	7	1	66	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
05	186	N	56	-0-	-130	-0-	4	1	42	3	Y	9	9	1			2
							10	9									
06	100	N	100	-0-	-0-	-0-	11	1	89	3	Y	-0-	2	1			-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	152	3	Y	100	70	1			30
							110	9									
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	9	1	98	3	Y	-0-	30	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 21H RRCID -> 266090 COMPL. DATE 08/22/2011 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8321 - 12418

03	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	117	1	1232	3	Y	46	56	1			5
							51	9									
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	134	1	1240	3	Y	98	94	1			9
							108	9									
05	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	132	1	1342	3	Y	1108	1060	1			57
							1219	9									
06	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	49	1	414	3	Y	971	846	1			182
							1068	9									
07	1519	N	1316	-0-	-203	-0-	134	1	1182	3	Y	-0-	182	1			-0-
08	2232	N	1904	-0-	-328	-0-	166	1	1738	3	Y	-0-					-0-

DAWSON GU WELL #: 2H RRCID -> 266146 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10690 - 14836

03	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	182	1	1446	3	N	-0-					-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	108	1	1150	3	N	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	76	1	1381	3	N	-0-					-0-
06	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	150	1	1177	3	N	-0-					-0-
07	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	151	1	1168	3	N	-0-					-0-
08	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	177	1	1293	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	141	1	1489	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	1830	N	1709	-0-	-121	-0-	162	1	1491	3	Y	51	50	1			5
							56	9									
05	1643	N	880	-0-	-763	-0-	76	1	776	3	Y	25	29	1			1
							28	9									
06	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	204	1	1727	3	Y	58	48	1			11
							64	9									
07	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	188	1	1655	3	Y	50	41	1			20
							55	9									
08	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	161	1	1686	3	Y	45	61	1			4
							50	9									

COTULLA WELL #: 11H RRCID -> 266290 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 8462 - 14025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	313	1	3289	3	Y	338	343	1			25
							372	9									
04	4920	X	14	-0-	-4906	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	25	1			-0-
05	5084	X	37	-0-	-5047	-0-	3	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	4920	X	3659	-0-	-1261	-0-	367	1	3114	3	Y	162	134	1			28
							178	9									
07	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	479	1	4211	3	Y	242	187	1			83
							266	9									
08	3968	X	3733	-0-	-235	-0-	302	1	3127	3	Y	276	344	1			15
							304	9									

GATES 07-DR WELL #: 20H RRCID -> 266299 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8572 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	86	1	903	3	Y	139	137	1			10
							153	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	136	1	1253	3	Y	434	409	1			35
							477	9									
05	1147	N	870	-0-	-277	-0-	78	1	791	3	Y	1	33	1			3
							1	9									
06	516	N	516	-0-	-0-	-0-	51	1	434	3	Y	28	25	1			6
							31	9									
07	1736	N	82	-0-	-1654	-0-	4	1	34	3	Y	40	31	1			15
							44	9									
08	868	N	186	-0-	-682	-0-	13	1	131	3	Y	38	50	1			3
							42	9									

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
03	3162	X	2679	-0-	-483	-0-	220	1	2308	3	Y	137	139	1			10
							151	9									
04	3060	X	2848	-0-	-212	-0-	263	1	2419	3	Y	151	148	1			13
							166	9									
05	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	241	1	2449	3	Y	119	126	1			6
							131	9									
06	2725	X	2725	-0-	-0-	-0-	274	1	2322	3	Y	117	102	1			21
							129	9									
07	2945	X	2817	-0-	-128	-0-	273	1	2401	3	Y	130	105	1			46
							143	9									
08	2945	X	2795	-0-	-150	-0-	233	1	2419	3	Y	130	170	1			6
							143	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	182	1	1448	3	Y	3					18
							3	9									
04	1860	N	1297	-0-	-563	-0-	111	1	1184	3	Y	2					20
							2	9									
05	1767	N	1630	-0-	-137	-0-	85	1	1541	3	Y	4	18	1			6
							4	9									
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	197	1	1548	3	Y	9					15
							10	9									
07	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	244	1	1892	3	Y	7					22
							8	9									
08	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	238	1	1741	3	Y	6					28
							7	9									

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
03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	136	1	1431	3	Y	102	104	1			8
							112	9									
04	2010	N	1684	-0-	-326	-0-	155	1	1426	3	Y	94	94	1			8
							103	9									
05	2077	N	1684	-0-	-393	-0-	142	1	1442	3	Y	91	94	1			5
							100	9									
06	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	158	1	1340	3	Y	92	80	1			17
							101	9									
07	1736	N	1635	-0-	-101	-0-	156	1	1374	3	Y	95	77	1			35
							105	9									
08	1674	N	1638	-0-	-36	-0-	135	1	1397	3	Y	96	125	1			6
							106	9									

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
03	3751	X	3521	-0-	-230	-0-	292	1	3066	3	Y	148	150	1			12
							163	9									
04	3630	X	3321	-0-	-309	-0-	315	1	2903	3	Y	94	97	1			9
							103	9									
05	3751	X	3338	-0-	-413	-0-	290	1	2948	3	Y	91	94	1			6
							100	9									
06	3630	X	1396	-0-	-2234	-0-	143	1	1214	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
07	3751	X	2970	-0-	-781	-0-	287	1	2525	3	Y	144	105	1			46
							158	9									
08	3534	X	3498	-0-	-36	-0-	293	1	3039	3	Y	151	190	1			7
							166	9									

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
03	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	167	1	1763	3	Y	110	113	1			10
							121	9									
04	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	184	1	1701	3	Y	95	95	1			10
							105	9									
05	2077	N	1950	-0-	-127	-0-	166	1	1689	3	Y	86	89	1			7
							95	9									
06	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	177	1	1502	3	Y	87	75	1			19
							96	9									
07	2046	N	1831	-0-	-215	-0-	178	1	1570	3	Y	75	63	1			31
							83	9									
08	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	164	1	1718	3	Y	209	230	1			10
							230	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3379	X	3307	-0-	-72	-0-	368	1	2933	3	Y	5					16
							6	9									
04	2970	X	1999	-0-	-971	-0-	172	1	1824	3	Y	3					19
							3	9									
05	2480	X	2052	-0-	-428	-0-	107	1	1942	3	Y	3	19	1			3
							3	9									
06	2400	X	1778	-0-	-622	-0-	200	1	1570	3	Y	7					10
							8	9									
07	3317	X	1774	-0-	-1543	-0-	202	1	1561	3	Y	10					20
							11	9									
08	3317	X	3000	-0-	-317	-0-	360	1	2631	3	Y	8					28
							9	9									

COTULLA WELL #: 9H RRCID -> 267774 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 8193 PERF. 8549 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	27	1	284	3	Y	179	169	1			14
							197	9									
04	420	N	266	-0-	-154	-0-	23	1	214	3	Y	26	36	1			4
							29	9									
05	279	N	221	-0-	-58	-0-	18	1	179	3	Y	22	24	1			2
							24	9									
06	455	N	455	-0-	-0-	-0-	38	1	325	3	Y	84	70	1			16
							92	9									
07	279	N	252	-0-	-27	-0-	22	1	194	3	Y	33	34	1			15
							36	9									
08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	33	1	343	3	Y	32	45	1			2
							35	9									

COTULLA WELL #: 17H RRCID -> 268397 COMPL. DATE 01/29/2013 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8695 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	63	1	665	3	Y	39	39	1			4
							43	9									
04	900	N	696	-0-	-204	-0-	65	1	603	3	Y	25	26	1			3
							28	9									
05	837	N	641	-0-	-196	-0-	55	1	558	3	Y	25	26	1			2
							28	9									
06	600	N	600	-0-	-0-	-0-	60	1	510	3	Y	27	24	1			5
							30	9									
07	713	N	619	-0-	-94	-0-	60	1	526	3	Y	30	25	1			10
							33	9									
08	651	N	627	-0-	-24	-0-	53	1	551	3	Y	21	31	1			-0-
							23	9									

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
03	5394	X	5147	-0-	-247	-0-	571	1	4541	3	Y	32	26	1			26
							35	9									
04	5700	X	5494	-0-	-206	-0-	471	1	5002	3	Y	19	29	1			16
							21	9									
05	5890	X	5563	-0-	-327	-0-	289	1	5257	3	Y	15	15	1			16
							17	9									
06	5220	X	5166	-0-	-54	-0-	581	1	4571	3	Y	13					29
							14	9									
07	5673	X	5297	-0-	-376	-0-	604	1	4676	3	Y	15	31	1			13
							17	9									
08	5673	X	5361	-0-	-312	-0-	643	1	4695	3	Y	21					34
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-	1	1			-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
03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	42	1	437	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
04	240	N	116	-0-	-124	-0-	10	1	95	3	Y	10	9	1			1
							11	9									
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	285	272	1			14
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	66	1			15
07	124	N	25	-0-	-99	-0-	2	1	22	3	Y	1	10	1			6
							1	9									
08	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	2	7	1			1
							2	9									

GATES 07-DR WELL #: 59H RRCID -> 268879 COMPL. DATE 10/21/2012 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8630 - 11853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	186	1	1963	3	Y	78	79	1			6
							86	9									
04	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	195	1	1801	3	Y	64	64	1			6
							70	9									
05	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	192	1	1958	3	Y	55	57	1			4
							61	9									
06	2294	N	2294	-0-	-0-	-0-	236	1	1999	3	Y	54	47	1			11
							59	9									
07	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	218	1	1922	3	Y	53	44	1			20
							58	9									
08	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	164	1	1721	3	Y	50	67	1			3
							55	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
03	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	327	1	3441	3	Y	141	143	1			10
							155	9									
04	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	387	1	3574	3	Y	135	135	1			10
							149	9									
05	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	373	1	3800	3	Y	220	220	1			10
							242	9									
06	3450	X	3266	-0-	-184	-0-	337	1	2857	3	Y	65	63	1			12
							72	9									
07	4247	X	3709	-0-	-538	-0-	371	1	3268	3	Y	64	54	1			22
							70	9									
08	4402	X	3854	-0-	-548	-0-	323	1	3384	3	Y	134	154	1			2
							147	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	999	N	999	-0-	-0-	-0-	81	1	857	3	Y	55	54	1			4
							61	9									
04	1050	N	848	-0-	-202	-0-	78	1	722	3	Y	44	44	1			4
							48	9									
05	961	N	894	-0-	-67	-0-	76	1	774	3	Y	40	41	1			3
							44	9									
06	960	N	960	-0-	-0-	-0-	97	1	817	3	Y	42	37	1			8
							46	9									
07	895	N	895	-0-	-0-	-0-	87	1	769	3	Y	35	29	1			14
							39	9									
08	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	86	1	900	3	Y	86	97	1			3
							95	9									

PALAFOX 1029 WELL #: 58H RRCID -> 269117 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 9586 - 14320

03	3286	X	3234	-0-	-52	-0-	3203	2	31	9	Y	28	16	1			12
04	2670	X	2452	-0-	-218	-0-	2433	2	19	9	Y	17					29
05	3162	X	2738	-0-	-424	-0-	2738	2			Y	-0-	29	1			-0-
06	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	4124	2			Y	-0-					-0-
07	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3765	2			Y	-0-					-0-
08	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	3330	2			Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 7H RRCID -> 269268 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9731 PERF.10139 - 14992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2936	-0-	2936	2936	352	1	2573	3	Y	10					10
							11	9									

GATES 07-DR WELL #: 40H RRCID -> 269454 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8181 PERF. 8816 - 13821

03	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	515	1	5428	3	Y	122	134	1			10
							134	9									
04	7835	X	7835	-0-	-0-	-0-	750	1	6920	3	Y	150	148	1			12
							165	9									
05	6938	X	6938	-0-	-0-	-0-	611	1	6219	3	Y	98	105	1			5
							108	9									
06	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	601	1	5096	3	Y	89	78	1			16
							98	9									
07	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	588	1	5175	3	Y	99	80	1			35
							109	9									
08	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	471	1	4933	3	Y	75	107	1			3
							83	9									

KILLAM GONZALEZ A WELL #: 23H RRCID -> 269670 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10946 - 15529

03	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	381	1	1985	3	Y	-0-					-0-
04	1710	N	1705	-0-	-5	-0-	107	1	1598	3	Y	-0-					-0-
05	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	19	1	1826	3	Y	-0-					-0-
06	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	196	1	2238	3	Y	17					17
							19	9									
07	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	17	1	2011	3	Y	6					23
							7	9									
08	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	181	1	2041	3	Y	1					24
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	5518	X	4676	-0-	-842	-0-	384 239	1 9	4053	3	Y	217	222	1			16
04	5100	X	4505	-0-	-595	-0-	422 191	1 9	3892	3	Y	174	175	1			15
05	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	396 4	1 9	4031	3	Y	4	18	1			1
06	4440	X	1027	-0-	-3413	-0-	108 4	1 9	915	3	Y	4	5	1			-0-
07	5636	X	5636	-0-	-0-	-0-	558 165	1 9	4913	3	Y	150	106	1			44
08	4681	X	4319	-0-	-362	-0-	360 186	1 9	3773	3	Y	169	207	1			6

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		2828	-0-	2828	2828	339 11	1 9	2478	3	Y	10					10

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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1 2	1 9	7	3	Y	2	1	1			1
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-	1	1			-0-

GATES 11-DR WELL #: 79H RRCID -> 269911 COMPL. DATE 12/31/2012 TOTAL DEPTH 8059 PERF. 8516 - 13375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	149 118	1 9	1571	3	Y	107	109	1			9
04	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	130 132	1 9	1203	3	Y	120	118	1			11
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	102 144	1 9	1034	3	Y	131	134	1			8
06	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	172 125	1 9	1458	3	Y	114	100	1			22
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	132 105	1 9	1162	3	Y	95	80	1			37
08	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	100 110	1 9	1047	3	Y	100	132	1			5

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		7	-0-	7	7	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1724	N	1724	-0-		-0-	-0-	129	1	1356	3	Y	217	219	1			16
								239	9									
04	1739	N	1739	-0-		-0-	-0-	148	1	1370	3	Y	201	200	1			17
								221	9									
05	1745	N	1745	-0-		-0-	-0-	134	1	1369	3	Y	220	226	1			11
								242	9									
06	1464	N	1464	-0-		-0-	-0-	150	1	1272	3	Y	38	41	1			8
								42	9									
07	1798	N	1515	-0-		-283	-0-	152	1	1339	3	Y	22	21	1			9
								24	9									
08	1736	N	1568	-0-		-168	-0-	124	1	1294	3	Y	136	141	1			4
								150	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1165	N	1165	-0-		-0-	-0-	94	1	994	3	Y	70	72	1			4
								77	9									
04	1098	N	1098	-0-		-0-	-0-	101	1	931	3	Y	60	60	1			4
								66	9									
05	1227	N	1227	-0-		-0-	-0-	104	1	1060	3	Y	57	60	1			1
								63	9									
06	1492	N	1492	-0-		-0-	-0-	152	1	1285	3	Y	50	44	1			7
								55	9									
07	1511	N	1511	-0-		-0-	-0-	149	1	1309	3	Y	48	39	1			16
								53	9									
08	1483	N	1483	-0-		-0-	-0-	124	1	1303	3	Y	51	66	1			1
								56	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1061	N	1061	-0-		-0-	-0-	84	1	889	3	Y	80	82	1			7
								88	9									
04	1627	N	1627	-0-		-0-	-0-	152	1	1400	3	Y	68	68	1			7
								75	9									
05	1474	N	1474	-0-		-0-	-0-	126	1	1279	3	Y	63	65	1			5
								69	9									
06	1065	N	1065	-0-		-0-	-0-	105	1	893	3	Y	61	52	1			14
								67	9									
07	1674	N	1523	-0-		-151	-0-	148	1	1306	3	Y	63	52	1			25
								69	9									
08	1488	N	1428	-0-		-60	-0-	119	1	1248	3	Y	55	75	1			5
								61	9									

GATES 07-DR WELL #: 38H RRCID -> 269921 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 8212 PERF. 8625 - 14051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5231	-0-		-442	-0-	429	1	4525	3	Y	252	257	1			19
								277	9									
04	5430	X	4930	-0-		-500	-0-	459	1	4236	3	Y	214	214	1			19
								235	9									
05	5580	X	5010	-0-		-570	-0-	429	1	4370	3	Y	192	199	1			12
								211	9									
06	5220	X	1835	-0-		-3385	-0-	186	1	1576	3	Y	66	63	1			15
								73	9									
07	5651	X	5651	-0-		-0-	-0-	563	1	4957	3	Y	119	93	1			41
								131	9									
08	9995	X	9995	-0-		-0-	-0-	854	1	8945	3	Y	178	210	1			9
								196	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 360 G.U. WELL #: 5H RRCID -> 269924 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10049 - 14130

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	3971	-0-	-958	-0-	439	1	3495	3	Y	34	27	1			29
							37	9									
04	4770	X	3722	-0-	-1048	-0-	318	1	3381	3	Y	21	31	1			19
							23	9									
05	4619	X	3721	-0-	-898	-0-	193	1	3514	3	Y	13	14	1			18
							14	9									
06	4020	X	2183	-0-	-1837	-0-	245	1	1930	3	Y	7					25
							8	9									
07	4154	X	3001	-0-	-1153	-0-	342	1	2649	3	Y	9	23	1			11
							10	9									
08	3968	X	1945	-0-	-2023	-0-	233	1	1701	3	Y	10					21
							11	9									

DAWSON 360 G.U. WELL #: 6H RRCID -> 269925 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10177 - 14318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	5015	-0-	-100	-0-	556	1	4423	3	Y	33	25	1			27
							36	9									
04	4920	X	4614	-0-	-306	-0-	395	1	4199	3	Y	18	28	1			17
							20	9									
05	5084	X	4732	-0-	-352	-0-	245	1	4464	3	Y	21	17	1			21
							23	9									
06	4920	X	4657	-0-	-263	-0-	524	1	4119	3	Y	13					34
							14	9									
07	5084	X	4600	-0-	-484	-0-	524	1	4058	3	Y	16	35	1			15
							18	9									
08	5022	X	4820	-0-	-202	-0-	578	1	4223	3	Y	17					32
							19	9									

GATES 07-DR WELL #: 72H RRCID -> 269986 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8792 - 12629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 74H RRCID -> 269987 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8331 PERF. 8838 - 13654

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	162	1	1705	3	Y	72	73	1			5
							79	9									
04	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	180	1	1660	3	Y	60	60	1			5
							66	9									
05	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	171	1	1740	3	Y	56	58	1			3
							62	9									
06	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	194	1	1640	3	Y	57	49	1			11
							63	9									
07	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	242	1	2128	3	Y	53	43	1			21
							58	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	202	1	2113	3	Y	76	92	1			5
							84	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	179	1	1887	3	Y	110	112	1			10
							121	9									
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	199	1	1837	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
05	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	198	1	2017	3	Y	67	71	1			5
							74	9									
06	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	213	1	1807	3	Y	51	45	1			11
							56	9									
07	2201	N	1531	-0-	-670	-0-	151	1	1326	3	Y	49	41	1			19
							54	9									
08	2294	N	2168	-0-	-126	-0-	183	1	1920	3	Y	59	75	1			3
							65	9									

GATES 07-DR WELL #: 76H RRCID -> 270560 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8637 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	964	3	Y	64	63	1			4
							70	9									
04	1860	N	1124	-0-	-736	-0-	107	1	986	3	Y	28	30	1			2
							31	9									
05	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	115	1	1176	3	Y	23	24	1			1
							25	9									
06	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	121	1	1025	3	Y	91	76	1			16
							100	9									
07	1147	N	1130	-0-	-17	-0-	112	1	990	3	Y	25	28	1			13
							28	9									
08	1302	N	1262	-0-	-40	-0-	110	1	1152	3	Y	-0-	13	1			-0-

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
03	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	403	1	4251	3	Y	210	213	1			14
							231	9									
04	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-	413	1	3809	3	Y	173	173	1			14
							190	9									
05	4681	X	4066	-0-	-615	-0-	349	1	3550	3	Y	152	159	1			7
							167	9									
06	4530	X	4442	-0-	-88	-0-	453	1	3835	3	Y	140	123	1			24
							154	9									
07	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	491	1	4324	3	Y	135	112	1			47
							149	9									
08	5707	X	5707	-0-	-0-	-0-	485	1	5078	3	Y	131	175	1			3
							144	9									

GATES 07-DR WELL #: 75H RRCID -> 270576 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8529 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	133	1	1403	3	Y	36	37	1			3
							40	9									
04	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	117	1	1083	3	Y	35	35	1			3
							39	9									
05	1581	N	1388	-0-	-193	-0-	119	1	1214	3	Y	50	50	1			3
							55	9									
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	87	1	733	3	Y	33	29	1			7
							36	9									
07	1271	N	1196	-0-	-75	-0-	119	1	1046	3	Y	28	24	1			11
							31	9									
08	1395	N	1117	-0-	-278	-0-	94	1	989	3	Y	31	41	1			1
							34	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	284	N	284	-0-		-0-	-0-	20	1	208	3	Y	51	57	1			5
								56	9									
04	351	N	351	-0-		-0-	-0-	29	1	265	3	Y	52	52	1			5
								57	9									
05	620	N	477	-0-		-143	-0-	35	1	361	3	Y	74	75	1			4
								81	9									
06	529	N	529	-0-		-0-	-0-	51	1	436	3	Y	38	35	1			7
								42	9									
07	372	N	-0-	-0-		-372	-0-					Y	18	17	1			8
08	465	N	362	-0-		-103	-0-	24	1	246	3	Y	84	90	1			2
								92	9									

GATES 07-DR WELL #: 73H RRCID -> 270590 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 8333 PERF. 8773 - 13284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2228	N	2228	-0-		-0-	-0-	184	1	1937	3	Y	97	100	1			10
								107	9									
04	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	215	1	1982	3	Y	99	98	1			11
								109	9									
05	2429	N	2429	-0-		-0-	-0-	208	1	2124	3	Y	88	92	1			7
								97	9									
06	2270	N	2270	-0-		-0-	-0-	230	1	1945	3	Y	86	75	1			18
								95	9									
07	2387	N	2322	-0-		-65	-0-	227	1	2000	3	Y	86	70	1			34
								95	9									
08	2418	N	2226	-0-		-192	-0-	186	1	1949	3	Y	83	111	1			6
								91	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6995	X	6995	-0-		-0-	-0-	777	1	6182	3	Y	33	26	1			29
								36	9									
04	7099	X	7099	-0-		-0-	-0-	607	1	6453	3	Y	35	39	1			25
								39	9									
05	6727	X	6180	-0-		-547	-0-	320	1	5832	3	Y	25	22	1			28
								28	9									
06	6510	X	5809	-0-		-701	-0-	653	1	5137	3	Y	17					45
								19	9									
07	7347	X	6185	-0-		-1162	-0-	705	1	5456	3	Y	22	45	1			22
								24	9									
08	7347	X	6066	-0-		-1281	-0-	726	1	5304	3	Y	33					55
								36	9									

GATES 07-DR WELL #: 27H RRCID -> 270842 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8654 - 14819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7569	X	7569	-0-		-0-	-0-	631	1	6657	3	Y	255	258	1			21
								281	9									
04	3600	X	2342	-0-		-1258	-0-	208	1	1917	3	Y	197	199	1			19
								217	9									
05	4265	X	4265	-0-		-0-	-0-	381	1	3880	3	Y	4	21	1			2
								4	9									
06	3810	X	3477	-0-		-333	-0-	365	1	3090	3	Y	20	18	1			4
								22	9									
07	3937	X	268	-0-		-3669	-0-	27	1	237	3	Y	4	5	1			3
								4	9									
08	10314	X	10314	-0-		-0-	-0-	883	1	9245	3	Y	169	166	1			6
								186	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	360	1	2862	3	N	56	43	1			58
							62	9									
04	3300	X	2903	-0-	-397	-0-	247	1	2627	3	N	26	33	1			51
							29	9									
05	3410	X	2929	-0-	-481	-0-	151	1	2744	3	N	31					82
							34	9									
06	3300	X	2816	-0-	-484	-0-	313	1	2464	3	N	35					117
							39	9									
07	3410	X	2904	-0-	-506	-0-	328	1	2537	3	N	35					152
							39	9									
08	3286	X	2864	-0-	-422	-0-	341	1	2491	3	N	29	92	1			89
							32	9									

MEADOR 1451 WELL #: 1H RRCID -> 270931 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 9900 - 14513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	3	Y	-0-					-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
03	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	177	1	1854	3	Y	164	165	1			13
							180	9									
04	2370	N	1995	-0-	-375	-0-	179	1	1648	3	Y	153	152	1			14
							168	9									
05	2387	N	1881	-0-	-506	-0-	158	1	1605	3	Y	107	113	1			8
							118	9									
06	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	194	1	1642	3	Y	121	105	1			24
							133	9									
07	2077	N	1998	-0-	-79	-0-	194	1	1702	3	Y	93	79	1			38
							102	9									
08	1891	N	1816	-0-	-75	-0-	160	1	1656	3	Y	-0-	35	1			3

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
03	3999	X	2864	-0-	-1135	-0-	231	1	2438	3	Y	177	180	1			13
							195	9									
04	3510	X	3077	-0-	-433	-0-	282	1	2601	3	Y	176	174	1			15
							194	9									
05	3503	X	3484	-0-	-19	-0-	295	1	3010	3	Y	163	169	1			9
							179	9									
06	3520	X	3520	-0-	-0-	-0-	353	1	2993	3	Y	158	138	1			29
							174	9									
07	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	329	1	2896	3	Y	138	116	1			51
							152	9									
08	3472	X	2137	-0-	-1335	-0-	179	1	1880	3	Y	71	119	1			3
							78	9									

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
03	4712	X	4444	-0-	-268	-0-	360	1	3795	3	Y	263	269	1			21
							289	9									
04	4530	X	4224	-0-	-306	-0-	388	1	3581	3	Y	232	231	1			22
							255	9									
05	4650	X	4061	-0-	-589	-0-	345	1	3512	3	Y	185	195	1			12
							204	9									
06	4500	X	4071	-0-	-429	-0-	409	1	3469	3	Y	175	153	1			34
							193	9									
07	4495	X	4175	-0-	-320	-0-	405	1	3563	3	Y	188	153	1			69
							207	9									
08	4433	X	4187	-0-	-246	-0-	345	1	3612	3	Y	209	266	1			12
							230	9									

GATES 07-DR WELL #: 97H RRCID -> 271411 COMPL. DATE 07/31/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8759 - 13505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2958	-0-	-390	-0-	236	1	2487	3	Y	214	217	1			20
							235	9									
04	3439	X	3439	-0-	-0-	-0-	322	1	2968	3	Y	135	139	1			16
							149	9									
05	3348	X	2760	-0-	-588	-0-	234	1	2386	3	Y	127	133	1			10
							140	9									
06	2970	X	2788	-0-	-182	-0-	276	1	2333	3	Y	163	140	1			33
							179	9									
07	3348	X	2820	-0-	-528	-0-	274	1	2415	3	Y	119	103	1			49
							131	9									
08	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	311	1	3255	3	Y	153	193	1			9
							168	9									

GATES 07-DR WELL #: 62H RRCID -> 271419 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 8878 - 12979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
04	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	Y	-0-					-0-
07	80	N	80	-0-	-0-	-0-	8	1	72	3	Y	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	27	1	290	3	Y	47	48	1			4
							52	9									
04	780	N	569	-0-	-211	-0-	50	1	458	3	Y	55	54	1			5
							61	9									
05	372	N	300	-0-	-72	-0-	23	1	234	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	46	3	Y	62	53	1			12
							68	9									
07	589	N	204	-0-	-385	-0-	4	1	33	3	Y	152	114	1			50
							167	9									
08	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	50	1			-0-

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
03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	69	-0-	-21	-0-	2	1	19	3	Y	44	41	1			3
							48	9									
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	62	N	60	-0-	-2	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	74	1	785	3	Y	78	76	1			6
							86	9									
04	1290	N	1209	-0-	-81	-0-	110	1	1015	3	Y	76	75	1			7
							84	9									
05	1116	N	589	-0-	-527	-0-	48	1	488	3	Y	48	52	1			3
							53	9									
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	23	21	1			5
							25	9									
07	1240	N	278	-0-	-962	-0-	27	1	236	3	Y	14	12	1			7
							15	9									
08	589	N	345	-0-	-244	-0-	25	1	261	3	Y	54	58	1			3
							59	9									

GATES 07-DR WELL #: 32H RRCID -> 271551 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8552 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
07	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	51	37	1			14
							56	9									
08	461	N	461	-0-	-0-	-0-	10	1	109	3	Y	311	316	1			9
							342	9									

GATES 07-DR WELL #: 33H RRCID -> 271552 COMPL. DATE 09/11/2012 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8700 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2754	N	2754	-0-	-0-	-0-	216	1	2283	3	Y	232	235	1			17
							255	9									
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	229	1	2118	3	Y	144	148	1			13
							158	9									
05	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	183	1	1868	3	Y	177	180	1			10
							195	9									
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	83	1	699	3	Y	68	64	1			14
							75	9									
07	155	N	11	-0-	-144	-0-	1	1	9	3	Y	1	11	1			4
							1	9									
08	155	N	42	-0-	-113	-0-	1	1	10	3	Y	28	32	1			-0-
							31	9									

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
03	11408	X	10728	-0-	-680	-0-	1193	1	9495	3	Y	36	37	1			19
							40	9									
04	11040	X	9728	-0-	-1312	-0-	834	1	8866	3	Y	25	18	1			26
							28	9									
05	10633	X	9456	-0-	-1177	-0-	491	1	8943	3	Y	20	19	1			27
							22	9									
06	10290	X	9833	-0-	-457	-0-	1106	1	8702	3	Y	23					50
							25	9									
07	10726	X	9914	-0-	-812	-0-	1133	1	8768	3	Y	12	50	1			12
							13	9									
08	10726	X	9845	-0-	-881	-0-	1183	1	8634	3	Y	25					37
							28	9									

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
03	1953	X	1708	-0-	-245	-0-	187	1	1486	3	Y	32	22	1			29
							35	9									
04	1860	X	1464	-0-	-396	-0-	124	1	1321	3	Y	17	21	1			25
							19	9									
05	1891	X	1265	-0-	-626	-0-	65	1	1182	3	Y	16	18	1			23
							18	9									
06	1740	X	1393	-0-	-347	-0-	154	1	1214	3	Y	23					46
							25	9									
07	1798	X	1253	-0-	-545	-0-	140	1	1081	3	Y	29	53	1			22
							32	9									
08	1705	X	1344	-0-	-361	-0-	160	1	1167	3	Y	15					37
							17	9									

COTULLA WELL #: 13H RRCID -> 271894 COMPL. DATE 01/28/2013 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8532 - 12303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	2	1	20	3	Y	80	76	1			8
							88	9									
04	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	100	1	921	3	Y	30	33	1			5
							33	9									
05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	73	1	741	3	Y	33	34	1			4
							36	9									
06	994	N	994	-0-	-0-	-0-	102	1	866	3	Y	24	21	1			7
							26	9									
07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	84	1	736	3	Y	41	31	1			17
							45	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	73	1	755	3	Y	54	65	1			6
							59	9									

COTULLA WELL #: 14H RRCID -> 271895 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8600 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	108	1	1130	3	Y	50	49	1			3
							55	9									
04	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	117	1	1080	3	Y	88	84	1			7
							97	9									
05	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	104	1	1059	3	Y	106	107	1			6
							117	9									
06	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	113	1	955	3	Y	62	56	1			12
							68	9									
07	1333	N	1020	-0-	-313	-0-	102	1	897	3	Y	19	21	1			10
							21	9									
08	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	96	1	999	3	Y	199	202	1			7
							219	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
07	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 61H RRCID -> 271960 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 8623 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	58	1	609	3	Y	88	90	1			6
							97	9									
04	1290	N	1132	-0-	-158	-0-	103	1	956	3	Y	66	67	1			5
							73	9									
05	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	153	1	1554	3	Y	85	86	1			4
							94	9									
06	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	169	1	1431	3	Y	65	58	1			11
							72	9									
07	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	170	1	1495	3	Y	79	64	1			26
							87	9									
08	1798	N	1390	-0-	-408	-0-	117	1	1223	3	Y	45	70	1			1
							50	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
03	3503	X	3056	-0-	-447	-0-	253	1	2665	3	Y	125	126	1			11
							138	9									
04	3390	X	2986	-0-	-404	-0-	281	1	2595	3	Y	100	101	1			10
							110	9									
05	3503	X	3201	-0-	-302	-0-	277	1	2822	3	Y	93	96	1			7
							102	9									
06	2970	X	2664	-0-	-306	-0-	272	1	2307	3	Y	77	68	1			16
							85	9									
07	3100	X	2737	-0-	-363	-0-	271	1	2390	3	Y	69	58	1			27
							76	9									
08	3193	X	2387	-0-	-806	-0-	201	1	2107	3	Y	72	94	1			5
							79	9									

GATES 07-DR WELL #: 83H RRCID -> 271964 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 8268 PERF. 8839 - 14574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5392	X	5392	-0-	-0-	-0-	433	1	4565	3	Y	358	363	1			28
							394	9									
04	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	467	1	4311	3	Y	276	280	1			24
							304	9									
05	5394	X	5049	-0-	-345	-0-	431	1	4389	3	Y	208	221	1			11
							229	9									
06	5220	X	864	-0-	-4356	-0-	86	1	727	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
07	5394	X	1532	-0-	-3862	-0-	143	1	1261	3	Y	116	88	1			38
							128	9									
08	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	499	1	5222	3	Y	382	408	1			12
							420	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	3100	X	2887	-0-	-213	-0-	233	1	2453	3	Y	183	185	1			15
							201	9									
04	2880	X	2737	-0-	-143	-0-	249	1	2295	3	Y	175	174	1			16
							193	9									
05	2914	X	2821	-0-	-93	-0-	238	1	2422	3	Y	146	153	1			9
							161	9									
06	2790	X	421	-0-	-2369	-0-	42	1	355	3	Y	22	24	1			7
							24	9									
07	2883	X	1398	-0-	-1485	-0-	122	1	1076	3	Y	182	131	1			58
							200	9									
08	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	339	1	3555	3	Y	47	99	1			6
							52	9									

GATES 07-DR WELL #: 69H RRCID -> 271991 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8463 - 13504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2272	-0-	-735	-0-	189	1	1996	3	Y	79	82	1			8
							87	9									
04	2910	X	2180	-0-	-730	-0-	205	1	1890	3	Y	77	77	1			8
							85	9									
05	3007	X	1664	-0-	-1343	-0-	145	1	1480	3	Y	35	39	1			4
							39	9									
06	2820	X	2071	-0-	-749	-0-	211	1	1791	3	Y	63	54	1			13
							69	9									
07	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	167	1	1475	3	Y	58	48	1			23
							64	9									
08	2263	X	1765	-0-	-498	-0-	148	1	1553	3	Y	58	78	1			3
							64	9									

GATES 07-DR WELL #: 67H RRCID -> 271993 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8161 PERF. 9003 - 13929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2723	-0-	-160	-0-	228	1	2401	3	Y	85	88	1			8
							94	9									
04	3180	X	2862	-0-	-318	-0-	271	1	2502	3	Y	81	81	1			8
							89	9									
05	3286	X	3125	-0-	-161	-0-	272	1	2769	3	Y	76	79	1			5
							84	9									
06	3222	X	3222	-0-	-0-	-0-	332	1	2816	3	Y	67	58	1			14
							74	9									
07	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	348	1	3062	3	Y	66	55	1			25
							73	9									
08	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	299	1	3131	3	Y	144	163	1			6
							158	9									

GATES 07-DR WELL #: 70H RRCID -> 271994 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8600 - 13557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	600	X	7	-0-	-593	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	620	X	8	-0-	-612	-0-	1	1	6	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
07	55	X	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	3	Y	-0-					-0-
08	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	98	1	1027	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	6169	X	3987	-0-	-2182	-0-	445	1	3539	3	Y	3					14
							3	9									
04	5730	X	4110	-0-	-1620	-0-	353	1	3749	3	Y	7					21
							8	9									
05	5797	X	5040	-0-	-757	-0-	262	1	4774	3	Y	4	21	1			4
							4	9									
06	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	575	1	4522	3	Y	11					15
							12	9									
07	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	589	1	4562	3	Y	15					30
							17	9									
08	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	636	1	4642	3	Y	12					42
							13	9									

GATES 07-DR WELL #: 34H RRCID -> 272025 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 9551 - 14932

03	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	101	1	1070	3	Y	47	50	1			5
							52	9									
04	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	152	1	1402	3	Y	150	141	1			14
							165	9									
05	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	146	1	1487	3	Y	482	470	1			26
							530	9									
06	724	N	724	-0-	-0-	-0-	71	1	605	3	Y	44	57	1			13
							48	9									
07	713	N	217	-0-	-496	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	13	1			-0-
08	713	N	670	-0-	-43	-0-	58	1	605	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

COTULLA WELL #: 52H RRCID -> 272367 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 8381 PERF. 8725 - 12866

03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	204	1	2142	3	Y	201	205	1			13
							221	9									
04	2850	X	2107	-0-	-743	-0-	196	1	1802	3	Y	99	104	1			8
							109	9									
05	3410	X	1556	-0-	-1854	-0-	130	1	1318	3	Y	98	102	1			4
							108	9									
06	3300	X	1802	-0-	-1498	-0-	179	1	1517	3	Y	96	84	1			16
							106	9									
07	3410	X	2256	-0-	-1154	-0-	214	1	1879	3	Y	148	115	1			49
							163	9									
08	2573	X	2154	-0-	-419	-0-	176	1	1823	3	Y	141	185	1			5
							155	9									

COTULLA WELL #: 40H RRCID -> 272368 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8671 - 12751

03	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	186	1	1950	3	Y	78	80	1			5
							86	9									
04	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	193	1	1777	3	Y	67	67	1			5
							74	9									
05	2077	N	1903	-0-	-174	-0-	165	1	1672	3	Y	60	63	1			2
							66	9									
06	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	217	1	1840	3	Y	77	66	1			13
							85	9									
07	2108	N	2101	-0-	-7	-0-	207	1	1821	3	Y	66	55	1			24
							73	9									
08	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	181	1	1882	3	Y	69	90	1			3
							76	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	107	1	1128	3	Y	95	97	1			9
							105	9									
04	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	110	1	1012	3	Y	84	83	1			10
							92	9									
05	1364	N	864	-0-	-500	-0-	72	1	729	3	Y	57	61	1			6
							63	9									
06	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	104	1	883	3	Y	46	41	1			11
							51	9									
07	1240	N	1233	-0-	-7	-0-	116	1	1023	3	Y	85	65	1			31
							94	9									
08	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	115	1	1195	3	Y	62	87	1			6
							68	9									

GATES 07-DR WELL #: 68H RRCID -> 272391 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8180 PERF. 9138 - 14654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4185	X	4152	-0-	-33	-0-	350	1	3691	3	Y	101	105	1			9
							111	9									
04	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	387	1	3571	3	Y	194	186	1			17
							213	9									
05	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	366	1	3733	3	Y	326	325	1			18
							359	9									
06	4049	X	4049	-0-	-0-	-0-	414	1	3503	3	Y	120	113	1			25
							132	9									
07	4263	X	4263	-0-	-0-	-0-	424	1	3739	3	Y	91	80	1			36
							100	9									
08	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	370	1	3880	3	Y	544	563	1			17
							598	9									

GATES 07-DR WELL #: 71H RRCID -> 272521 COMPL. DATE 04/14/2013 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8632 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	205	1	2161	3	Y	131	133	1			11
							144	9									
04	2220	N	1674	-0-	-546	-0-	152	1	1405	3	Y	106	106	1			11
							117	9									
05	2294	N	1690	-0-	-604	-0-	141	1	1440	3	Y	99	103	1			7
							109	9									
06	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	210	1	1780	3	Y	96	83	1			20
							106	9									
07	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	254	1	2237	3	Y	103	83	1			40
							113	9									
08	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	214	1	2246	3	Y	99	132	1			7
							109	9									

GATES 07-DR WELL #: 66H RRCID -> 272522 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 8136 PERF. 8495 - 13536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	104	3	Y	-0-	9	1			-0-
04	300	N	114	-0-	-186	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
05	217	N	96	-0-	-121	-0-	9	1	87	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	124	N	88	-0-	-36	-0-	9	1	76	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	93	N	81	-0-	-12	-0-	7	1	71	3	Y	3	3	1			1
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	126	1	1322	3	Y	131	130	1			10
							144	9									
04	1500	N	1440	-0-	-60	-0-	135	1	1244	3	Y	55	59	1			6
							61	9									
05	1550	N	1370	-0-	-180	-0-	118	1	1196	3	Y	51	54	1			3
							56	9									
06	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	61	53	1			11
							67	9									
07	1488	N	1479	-0-	-9	-0-	145	1	1276	3	Y	53	45	1			19
							58	9									
08	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1225	3	Y	52	69	1			2
							57	9									

COTULLA WELL #: 54H RRCID -> 272739 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 8344 PERF. 8673 - 13414

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	6	-0-	-7	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
07	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-

GATES 07-DR WELL #: 100H RRCID -> 272751 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 8916 - 14346

03	2708	X	2708	-0-	-0-	-0-	217	1	2283	3	Y	189	194	1			12
							208	9									
04	2850	X	608	-0-	-2242	-0-	51	1	466	3	Y	83	89	1			6
							91	9									
05	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	287	1	2925	3	Y	207	204	1			9
							228	9									
06	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	305	1	2582	3	Y	168	147	1			30
							185	9									
07	3069	X	2571	-0-	-498	-0-	247	1	2172	3	Y	138	117	1			51
							152	9									
08	3348	X	761	-0-	-2587	-0-	59	1	619	3	Y	75	123	1			3
							83	9									

COTULLA WELL #: 15H RRCID -> 272756 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 8693 - 12276

03	706	N	706	-0-	-0-	-0-	47	1	495	3	Y	149	151	1			21
							164	9									
04	601	N	601	-0-	-0-	-0-	54	1	496	3	Y	46	52	1			15
							51	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	55	1	556	3	Y	39	41	1			13
							43	9									
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	Y	47	41	1			19
							52	9									
07	631	N	631	-0-	-0-	-0-	59	1	519	3	Y	48	39	1			28
							53	9									
08	651	N	597	-0-	-54	-0-	47	1	493	3	Y	52	67	1			13
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	147	1	1555	3	Y	153	155	1			10
							168	9									
04	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	162	1	1495	3	Y	125	126	1			9
							138	9									
05	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	160	1	1632	3	Y	119	124	1			4
							131	9									
06	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	182	1	1546	3	Y	251	212	1			43
							276	9									
07	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	191	1	1680	3	Y	468	357	1			154
							515	9									
08	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	156	1	1638	3	Y	70	215	1			9
							77	9									

COTULLA WELL #: 16H RRCID -> 272770 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8727 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	201	1	2115	3	Y	48	49	1			6
							53	9									
04	2370	N	2268	-0-	-102	-0-	218	1	2006	3	Y	40	40	1			6
							44	9									
05	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	213	1	2159	3	Y	37	38	1			5
							41	9									
06	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	242	1	2054	3	Y	37	33	1			9
							41	9									
07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	242	1	2124	3	Y	22	19	1			12
							24	9									
08	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	209	1	2169	3	Y	-0-	12	1			-0-

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
03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	748	1	5953	3	Y	48	31	1			41
							53	9									
04	6298	X	6298	-0-	-0-	-0-	540	1	5737	3	Y	19	26	1			34
							21	9									
05	6603	X	6184	-0-	-419	-0-	320	1	5832	3	Y	29	27	1			36
							32	9									
06	6390	X	4551	-0-	-1839	-0-	508	1	3999	3	Y	40					76
							44	9									
07	6758	X	6395	-0-	-363	-0-	727	1	5632	3	Y	33	75	1			34
							36	9									
08	6758	X	5792	-0-	-966	-0-	694	1	5070	3	Y	25					59
							28	9									

LONG, A. G. HEIRS WELL #: 17H RRCID -> 272776 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 9717 PERF.10066 - 14802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6789	X	5810	-0-	-979	-0-	644	1	5122	3	Y	40	27	1			33
							44	9									
04	6270	X	5055	-0-	-1215	-0-	433	1	4605	3	Y	15	22	1			26
							17	9									
05	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	343	1	6239	3	Y	28	25	1			29
							31	9									
06	6090	X	6084	-0-	-6	-0-	682	1	5365	3	Y	34					63
							37	9									
07	6138	X	6098	-0-	-40	-0-	692	1	5360	3	Y	42	75	1			30
							46	9									
08	6603	X	5637	-0-	-966	-0-	674	1	4919	3	Y	40					70
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 56H RRCID -> 272790 COMPL. DATE 08/01/2014 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 8470 - 13726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	177	1	1869	3	Y	152	153	1			13
							167	9									
04	2160	N	2121	-0-	-39	-0-	194	1	1793	3	Y	122	123	1			12
							134	9									
05	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	181	1	1848	3	Y	112	116	1			8
							123	9									
06	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	220	1	1864	3	Y	102	89	1			21
							112	9									
07	2201	N	2180	-0-	-21	-0-	210	1	1854	3	Y	105	86	1			40
							116	9									
08	2139	N	2088	-0-	-51	-0-	173	1	1813	3	Y	93	126	1			7
							102	9									

COTULLA WELL #: 58H RRCID -> 272794 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8609 - 13730

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2436	X	2436	-0-	-0-	-0-	197	1	2071	3	Y	153	157	1			14
							168	9									
04	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	206	1	1898	3	Y	108	110	1			12
							119	9									
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	191	1	1940	3	Y	122	124	1			10
							134	9									
06	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	220	1	1862	3	Y	77	69	1			18
							85	9									
07	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	216	1	1896	3	Y	99	79	1			38
							109	9									
08	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	172	1	1788	3	Y	119	148	1			9
							131	9									

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 14H RRCID -> 272798 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9641 PERF.10076 - 14892

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LONG, A. G. HEIRS 'A' WELL #: 15H RRCID -> 272975 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10198 - 14594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	4645	-0-	-501	-0-	513	1	4082	3	Y	45					77
							50	9									
04	4950	X	4667	-0-	-283	-0-	397	1	4213	3	Y	52	62	1			67
							57	9									
05	5425	X	4879	-0-	-546	-0-	251	1	4578	3	Y	45	67	1			45
							50	9									
06	5250	X	4654	-0-	-596	-0-	519	1	4080	3	Y	50					95
							55	9									
07	5425	X	4428	-0-	-997	-0-	503	1	3890	3	Y	32	87	1			40
							35	9									
08	4867	X	4642	-0-	-225	-0-	553	1	4036	3	Y	48					88
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	157	1	1656	3	Y	70	68	1			4
							77	9									
04	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	137	1	1264	3	Y	62	62	1			4
							68	9									
05	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	113	1	1149	3	Y	56	58	1			2
							62	9									
06	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	113	1	955	3	Y	46	41	1			7
							51	9									
07	1519	N	1100	-0-	-419	-0-	112	1	984	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
08	1333	N	949	-0-	-384	-0-	82	1	855	3	Y	11	14	1			-0-
							12	9									

GATES 11-DR WELL #: 161H RRCID -> 272988 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8559 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	158	3	Y	18	18	1			1
							20	9									
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	26	1	236	3	Y	25	24	1			2
							28	9									
05	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	234	3	Y	28	28	1			2
							31	9									
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	34	1	289	3	Y	30	26	1			6
							33	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	48	1	422	3	Y	14	13	1			7
							15	9									
08	488	N	488	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	29	34	1			2
							32	9									

COTULLA WELL #: 73H RRCID -> 272992 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8569 - 13066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	123	1	1290	3	Y	55	55	1			6
							61	9									
04	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	3	Y	46	45	1			7
							51	9									
05	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	147	1	1493	3	Y	46	47	1			6
							51	9									
06	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	183	1	1551	3	Y	43	38	1			11
							47	9									
07	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	181	1	1591	3	Y	46	38	1			19
							51	9									
08	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	152	1	1574	3	Y	46	60	1			5
							51	9									

COTULLA WELL #: 61H RRCID -> 273137 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8649 - 12501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2356	X	1820	-0-	-536	-0-	151	1	1586	3	Y	75	77	1			6
							83	9									
04	2280	X	1685	-0-	-595	-0-	158	1	1455	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
05	2325	X	1616	-0-	-709	-0-	138	1	1406	3	Y	65	67	1			3
							72	9									
06	1710	X	1550	-0-	-160	-0-	156	1	1321	3	Y	66	58	1			11
							73	9									
07	1829	X	1547	-0-	-282	-0-	150	1	1321	3	Y	69	56	1			24
							76	9									
08	1829	X	1511	-0-	-318	-0-	126	1	1311	3	Y	67	88	1			3
							74	9									

COTULLA WELL #: 74H RRCID -> 273159 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8686 - 12715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	100	1	1049	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
04	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	102	1	943	3	Y	37	37	1			3
							41	9									
05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	90	1	915	3	Y	36	37	1			2
							40	9									
06	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	103	1	874	3	Y	35	31	1			6
							39	9									
07	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	103	1	903	3	Y	36	30	1			12
							40	9									
08	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	98	1	1018	3	Y	37	48	1			1
							41	9									

COTULLA WELL #: 59H RRCID -> 273160 COMPL. DATE 07/18/2013 TOTAL DEPTH 8314 PERF. 8375 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	X	1066	-0-	-391	-0-	90	1	948	3	Y	25	28	1			2
							28	9									
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	115	1	1060	3	Y	71	67	1			6
							78	9									
05	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	98	1	997	3	Y	39	43	1			2
							43	9									
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	110	1	933	3	Y	51	44	1			9
							56	9									
07	1302	N	1218	-0-	-84	-0-	110	1	964	3	Y	131	97	1			43
							144	9									
08	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	94	1	980	3	Y	80	118	1			5
							88	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
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	30	-0-	-30	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	25	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-

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
03	34379	X	29410	-0-	-4969	-0-	29403	2	7	9	Y	6	3	1			3
04	32340	X	29549	-0-	-2791	-0-	29530	2	19	9	Y	17					20
05	30907	X	19149	-0-	-11758	-0-	19147	2	2	9	Y	2	11	1			11
06	31323	X	31323	-0-	-0-	-0-	31323	2			Y	-0-					11
07	30876	X	29998	-0-	-878	-0-	29998	2			Y	-0-					11
08	30535	X	28855	-0-	-1680	-0-	28855	2			Y	-0-					11

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	28892	X	26029	-0-	-2863	-0-	26006	2	23	9	Y	21	12	1			9
04	27120	X	25270	-0-	-1850	-0-	25249	2	21	9	Y	19					28
05	26257	X	16680	-0-	-9577	-0-	16680	2			Y	-0-	28	1			-0-
06	28075	X	28075	-0-	-0-	-0-	28075	2			Y	-0-					-0-
07	26257	X	25924	-0-	-333	-0-	25923	2	1	9	Y	1					1
08	26102	X	25069	-0-	-1033	-0-	25069	2			Y	-0-					1

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
03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	191	1	2016	3	Y	75	77	1			7
							83	9									
04	2160	N	2053	-0-	-107	-0-	194	1	1792	3	Y	61	62	1			6
							67	9									
05	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	193	1	1962	3	Y	61	62	1			5
							67	9									
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	141	1	1197	3	Y	76	65	1			16
							84	9									
07	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	249	1	2193	3	Y	-0-	16	1			-0-
08	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	188	1	1971	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									

GATES 07-DR WELL #: 41H RRCID -> 273362 COMPL. DATE 02/24/2013 TOTAL DEPTH 8163 PERF. 8947 - 14236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6985	X	6985	-0-	-0-	-0-	577	1	6081	3	Y	297	302	1			25
							327	9									
04	6090	X	6066	-0-	-24	-0-	567	1	5234	3	Y	241	243	1			23
							265	9									
05	6293	X	5645	-0-	-648	-0-	488	1	4966	3	Y	174	185	1			12
							191	9									
06	6090	X	5785	-0-	-305	-0-	588	1	4984	3	Y	194	168	1			38
							213	9									
07	6293	X	6073	-0-	-220	-0-	601	1	5294	3	Y	162	137	1			63
							178	9									
08	6293	X	4904	-0-	-1389	-0-	416	1	4352	3	Y	124	178	1			9
							136	9									

MEADOR 1451 WELL #: 4H RRCID -> 273616 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9884 - 16432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17341	X	17341	-0-	-0-	-0-	1931	1	15368	3	Y	38	41	1			14
							42	9									
04	16350	X	16233	-0-	-117	-0-	1393	1	14796	3	Y	40	26	1			28
							44	9									
05	14911	X	14397	-0-	-514	-0-	748	1	13628	3	Y	19	24	1			23
							21	9									
06	15638	X	15638	-0-	-0-	-0-	1759	1	13838	3	Y	37					60
							41	9									
07	17329	X	15016	-0-	-2313	-0-	1714	1	13273	3	Y	26	79	1			7
							29	9									
08	17329	X	15370	-0-	-1959	-0-	1847	1	13488	3	Y	32					39
							35	9									

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
03	3100	N	3223	-0-	123	123	274	1	2883	3	Y	60	62	1			4
							66	9									
04	3000	N	3412	-0-	412	535	327	1	3012	3	Y	66	65	1			5
							73	9									
05	3100	N	3617	-0-	517	1052	318	1	3233	3	Y	60	62	1			3
							66	9									
06	3000	N	3544	-0-	544	1596	367	1	3115	3	Y	56	49	1			10
							62	9									
07	5219	X	3623	-0-	-1596	-0-	363	1	3191	3	Y	63	51	1			22
							69	9									
08	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	304	1	3158	3	Y	47	67	1			2
							52	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
03	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	158	1	1660	3	Y	96	96	1			7
							106	9									
04	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	178	1	1641	3	Y	64	65	1			6
							70	9									
05	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	193	1	1959	3	Y	74	75	1			5
							81	9									
06	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	270	1	2289	3	Y	150	127	1			28
							165	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	236	1	2077	3	Y	107	92	1			43
							118	9									
08	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	194	1	2010	3	Y	83	119	1			7
							91	9									

COTULLA WELL #: 28H RRCID -> 273867 COMPL. DATE 09/23/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8623 - 13879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	2063	-0-	-14	-0-	171	1	1795	3	Y	88	90	1			7
							97	9									
04	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	189	1	1740	3	Y	73	73	1			7
							80	9									
05	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	181	1	1838	3	Y	70	73	1			4
							77	9									
06	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	204	1	1731	3	Y	75	65	1			14
							83	9									
07	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	204	1	1789	3	Y	93	74	1			33
							102	9									
08	2108	X	1870	-0-	-238	-0-	157	1	1626	3	Y	79	107	1			5
							87	9									

COTULLA WELL #: 27H RRCID -> 273868 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 8253 PERF. 8657 - 13548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	191	1	2004	3	Y	67	68	1			7
							74	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1790	3	Y	47	48	1			6
							52	9									
05	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	192	1	1954	3	Y	45	46	1			5
							50	9									
06	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	236	1	2001	3	Y	41	35	1			11
							45	9									
07	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	228	1	2006	3	Y	46	37	1			20
							51	9									
08	2201	N	1806	-0-	-395	-0-	155	1	1609	3	Y	38	53	1			5
							42	9									

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
03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	161	1	1693	3	Y	77	78	1			7
							85	9									
04	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	189	1	1740	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
05	1984	N	1916	-0-	-68	-0-	166	1	1682	3	Y	62	65	1			4
							68	9									
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	191	1	1624	3	Y	62	54	1			12
							68	9									
07	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	212	1	1862	3	Y	70	56	1			26
							77	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	179	1	1855	3	Y	68	90	1			4
							75	9									

GATES 07-DR WELL #: 63H RRCID -> 273895 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 8624 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	189	1	1989	3	Y	176	178	1			14
							194	9									
04	2280	X	2182	-0-	-98	-0-	198	1	1827	3	Y	143	143	1			14
							157	9									
05	2356	X	2169	-0-	-187	-0-	182	1	1852	3	Y	123	129	1			8
							135	9									
06	2280	X	2021	-0-	-259	-0-	209	1	1769	3	Y	39	37	1			10
							43	9									
07	2356	X	1920	-0-	-436	-0-	196	1	1723	3	Y	1	6	1			5
							1	9									
08	2356	X	2220	-0-	-136	-0-	187	1	1957	3	Y	69	70	1			4
							76	9									

GATES 07-DR WELL #: 64H RRCID -> 273896 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8432 - 13756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	147	1	1552	3	Y	127	127	1			10
							140	9									
04	1740	N	1410	-0-	-330	-0-	130	1	1200	3	Y	73	76	1			7
							80	9									
05	1829	N	1571	-0-	-258	-0-	132	1	1344	3	Y	86	89	1			4
							95	9									
06	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	161	1	1360	3	Y	98	85	1			17
							108	9									
07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	143	1	1264	3	Y	54	49	1			22
							59	9									
08	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	142	1	1492	3	Y	74	93	1			3
							81	9									

GATES 11-DR WELL #: 140H RRCID -> 273897 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8455 - 14096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2461	N	2461	-0-	-0-	-0-	198	1	2091	3	Y	156	156	1			11
							172	9									
04	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	3	Y	126	126	1			11
							139	9									
05	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	202	1	2052	3	Y	106	111	1			6
							117	9									
06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	239	1	2021	3	Y	109	95	1			20
							120	9									
07	2356	N	2149	-0-	-207	-0-	208	1	1834	3	Y	97	81	1			36
							107	9									
08	2356	N	2096	-0-	-260	-0-	175	1	1830	3	Y	83	116	1			3
							91	9									

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
03	2635	X	2554	-0-	-81	-0-	205	1	2149	3	Y	182	180	1			15
							200	9									
04	3150	X	2313	-0-	-837	-0-	210	1	1938	3	Y	150	150	1			15
							165	9									
05	3255	X	1624	-0-	-1631	-0-	135	1	1368	3	Y	110	117	1			8
							121	9									
06	3150	X	1865	-0-	-1285	-0-	182	1	1544	3	Y	126	109	1			25
							139	9									
07	2821	X	2496	-0-	-325	-0-	234	1	2061	3	Y	183	143	1			65
							201	9									
08	2542	X	2120	-0-	-422	-0-	171	1	1776	3	Y	157	212	1			10
							173	9									

COTULLA WELL #: 63H RRCID -> 273899 COMPL. DATE 10/29/2013 TOTAL DEPTH 8371 PERF. 8605 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1789	-0-	-536	-0-	139	1	1463	3	Y	170	176	1			12
							187	9									
04	2220	X	1799	-0-	-421	-0-	156	1	1436	3	Y	188	185	1			15
							207	9									
05	1984	X	1594	-0-	-390	-0-	129	1	1309	3	Y	142	150	1			7
							156	9									
06	1860	X	1500	-0-	-360	-0-	146	1	1237	3	Y	106	95	1			18
							117	9									
07	1860	X	1522	-0-	-338	-0-	143	1	1254	3	Y	114	93	1			39
							125	9									
08	1988	X	1988	-0-	-0-	-0-	159	1	1654	3	Y	159	192	1			6
							175	9									

GATES 07-DR WELL #: 48H RRCID -> 273903 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 8546 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3751	X	3484	-0-	-267	-0-	282	1	2970	3	Y	211	215	1			14
							232	9									
04	3510	X	3402	-0-	-108	-0-	314	1	2894	3	Y	176	177	1			13
							194	9									
05	3627	X	3544	-0-	-83	-0-	300	1	3061	3	Y	166	173	1			6
							183	9									
06	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	345	1	2925	3	Y	150	131	1			25
							165	9									
07	3503	X	3401	-0-	-102	-0-	330	1	2908	3	Y	148	122	1			51
							163	9									
08	3534	X	3425	-0-	-109	-0-	292	1	3056	3	Y	70	119	1			2
							77	9									

COTULLA WELL #: 64H RRCID -> 273919 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8394 PERF. 8706 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 65H RRCID -> 273920 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8816 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	2711	-0-		-668	-0-	218	1	2295	3	Y	180	186	1			14
								198	9									
04	3390	X	2844	-0-		-546	-0-	262	1	2414	3	Y	153	154	1			13
								168	9									
05	3503	X	2573	-0-		-930	-0-	217	1	2204	3	Y	138	144	1			7
								152	9									
06	3390	X	2743	-0-		-647	-0-	271	1	2297	3	Y	159	138	1			28
								175	9									
07	3441	X	2835	-0-		-606	-0-	269	1	2369	3	Y	179	144	1			63
								197	9									
08	2984	X	2984	-0-		-0-	-0-	245	1	2545	3	Y	176	231	1			8
								194	9									

COTULLA WELL #: 66H RRCID -> 273921 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8799 - 12700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	X	1016	-0-		-410	-0-	79	1	826	3	Y	101	103	1			8
								111	9									
04	1290	N	692	-0-		-598	-0-	58	1	535	3	Y	90	89	1			9
								99	9									
05	1116	N	727	-0-		-389	-0-	57	1	584	3	Y	78	81	1			6
								86	9									
06	480	N	480	-0-		-0-	-0-	41	1	350	3	Y	81	71	1			16
								89	9									
07	793	N	793	-0-		-0-	-0-	71	1	622	3	Y	91	74	1			33
								100	9									
08	1051	N	1051	-0-		-0-	-0-	84	1	870	3	Y	88	116	1			5
								97	9									

COTULLA WELL #: 19H RRCID -> 274182 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 8575 - 13568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1591	N	1591	-0-		-0-	-0-	131	1	1374	3	Y	78	80	1			8
								86	9									
04	1710	N	1710	-0-		-0-	-0-	160	1	1475	3	Y	68	69	1			7
								75	9									
05	1612	N	1573	-0-		-39	-0-	135	1	1370	3	Y	62	65	1			4
								68	9									
06	1539	N	1539	-0-		-0-	-0-	155	1	1311	3	Y	66	57	1			13
								73	9									
07	1767	N	1573	-0-		-194	-0-	152	1	1338	3	Y	75	61	1			27
								83	9									
08	1581	N	1493	-0-		-88	-0-	129	1	1336	3	Y	25	49	1			3
								28	9									

COTULLA WELL #: 18H RRCID -> 274183 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8576 - 13129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3634	X	3634	-0-		-0-	-0-	308	1	3239	3	Y	79	82	1			13
								87	9									
04	2474	X	2474	-0-		-0-	-0-	226	1	2084	3	Y	149	143	1			19
								164	9									
05	2806	X	2806	-0-		-0-	-0-	244	1	2478	3	Y	76	85	1			10
								84	9									
06	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	267	1	2263	3	Y	71	62	1			19
								78	9									
07	2608	X	2608	-0-		-0-	-0-	259	1	2274	3	Y	68	56	1			31
								75	9									
08	2387	X	2387	-0-		-0-	-0-	199	1	2064	3	Y	113	133	1			11
								124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	651	-0-		-0-	-0-	48	1	502	3	Y	92	94	1			8
								101	9									
04	720	N	539	-0-		-181	-0-	43	1	400	3	Y	87	86	1			9
								96	9									
05	1209	N	509	-0-		-700	-0-	39	1	395	3	Y	68	71	1			6
								75	9									
06	943	N	943	-0-		-0-	-0-	89	1	755	3	Y	90	77	1			19
								99	9									
07	728	N	728	-0-		-0-	-0-	63	1	557	3	Y	98	79	1			38
								108	9									
08	496	N	345	-0-		-151	-0-	27	1	281	3	Y	34	66	1			6
								37	9									

GATES 07-DR WELL #: 92H RRCID -> 274235 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 8913 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1899	N	1899	-0-		-0-	-0-	160	1	1686	3	Y	48	48	1			6
								53	9									
04	2064	N	2064	-0-		-0-	-0-	199	1	1835	3	Y	27	28	1			5
								30	9									
05	2361	N	2361	-0-		-0-	-0-	209	1	2130	3	Y	20	21	1			4
								22	9									
06	325	N	325	-0-		-0-	-0-	34	1	287	3	Y	4	4	1			4
								4	9									
07	1116	N	-0-	-0-		-1116	-0-					Y	-0-	2	1			2
08	1116	N	316	-0-		-800	-0-	7	1	75	3	Y	213	207	1			8
								234	9									

GATES 07-DR WELL #: 93H RRCID -> 274236 COMPL. DATE 09/08/2014 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 8502 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3640	X	3640	-0-		-0-	-0-	308	1	3251	3	Y	74	75	1			4
								81	9									
04	3522	X	3522	-0-		-0-	-0-	339	1	3124	3	Y	54	55	1			3
								59	9									
05	3466	X	3466	-0-		-0-	-0-	306	1	3115	3	Y	41	43	1			1
								45	9									
06	2070	X	627	-0-		-1443	-0-	50	1	428	3	Y	135	114	1			22
								149	9									
07	2139	X	1010	-0-		-1129	-0-	102	1	897	3	Y	10	23	1			9
								11	9									
08	3896	X	3896	-0-		-0-	-0-	332	1	3479	3	Y	77	86	1			-0-
								85	9									

GATES 07-DR WELL #: 94H RRCID -> 274237 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8718 - 12880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1617	N	1617	-0-		-0-	-0-	137	1	1443	3	Y	34	35	1			1
								37	9									
04	1596	N	1596	-0-		-0-	-0-	154	1	1419	3	Y	21	21	1			1
								23	9									
05	1395	N	1254	-0-		-141	-0-	110	1	1119	3	Y	23	23	1			1
								25	9									
06	188	N	188	-0-		-0-	-0-	14	1	118	3	Y	51	43	1			9
								56	9									
07	1395	N	733	-0-		-662	-0-	74	1	649	3	Y	9	12	1			6
								10	9									
08	1240	N	709	-0-		-531	-0-	61	1	636	3	Y	11	16	1			1
								12	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	223	1	2350	3	Y	283	279	1			20
							311	9									
04	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	231	1	2133	3	Y	232	232	1			20
							255	9									
05	2449	X	2124	-0-	-325	-0-	174	1	1768	3	Y	165	175	1			10
							182	9									
06	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	204	1	1731	3	Y	139	123	1			26
							153	9									
07	2449	X	2272	-0-	-177	-0-	215	1	1897	3	Y	145	118	1			53
							160	9									
08	2449	X	1982	-0-	-467	-0-	162	1	1698	3	Y	111	157	1			7
							122	9									

GATES 07-DR WELL #: 51H RRCID -> 274245 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8649 - 13240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	486	N	486	-0-	-0-	-0-	35	1	373	3	Y	71	71	1			7
							78	9									
04	780	N	488	-0-	-292	-0-	40	1	372	3	Y	69	69	1			7
							76	9									
05	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	449	3	Y	47	50	1			4
							52	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	20	1	171	3	Y	-0-	3	1			1
07	876	N	876	-0-	-0-	-0-	87	1	766	3	Y	21	15	1			7
							23	9									
08	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	669	3	Y	51	56	1			2
							56	9									

GATES 07-DR WELL #: 49H RRCID -> 274261 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8623 - 12922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	175	1	1843	3	Y	127	126	1			8
							140	9									
04	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	203	1	1873	3	Y	78	80	1			6
							86	9									
05	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	199	1	2029	3	Y	109	111	1			4
							120	9									
06	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	254	1	2154	3	Y	67	60	1			11
							74	9									
07	3100	N	3328	-0-	228	228	330	1	2907	3	Y	83	67	1			27
							91	9									
08	3100	N	3289	-0-	189	417	287	1	3001	3	Y	1	28	1			-0-
							1	9									

GATES 07-DR WELL #: 111H RRCID -> 274264 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8185 PERF. 8540 - 12985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	246	1	2592	3	Y	93	94	1			8
							102	9									
04	2730	X	2206	-0-	-524	-0-	210	1	1934	3	Y	56	58	1			6
							62	9									
05	2759	X	1998	-0-	-761	-0-	175	1	1778	3	Y	41	44	1			3
							45	9									
06	2670	X	210	-0-	-2460	-0-	22	1	186	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
07	2294	N	1270	-0-	-1024	-0-	127	1	1119	3	Y	22	16	1			7
							24	9									
08	2825	N	2825	-0-	-0-	-0-	242	1	2537	3	Y	42	48	1			1
							46	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	137	1	1440	3	Y	56	57	1			4
							62	9									
04	1200	N	1044	-0-	-156	-0-	98	1	905	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	1426	N	738	-0-	-688	-0-	63	1	645	3	Y	27	29	1			2
							30	9									
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	19	1	163	3	Y	8	8	1			2
							9	9									
07	1085	N	1015	-0-	-70	-0-	103	1	904	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
08	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	107	1	1116	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									

GATES 11-DR WELL #: 141H RRCID -> 274286 COMPL. DATE 09/14/2013 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8514 - 12415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	182	1	1915	3	Y	118	118	1			8
							130	9									
04	2130	N	2036	-0-	-94	-0-	189	1	1746	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
05	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	183	1	1865	3	Y	77	81	1			3
							85	9									
06	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	173	1	1464	3	Y	66	58	1			11
							73	9									
07	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	236	1	2077	3	Y	32	30	1			13
							35	9									
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	192	1	2008	3	Y	67	78	1			2
							74	9									

GATES 07-DR WELL #: 65H RRCID -> 274388 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8572 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	2514	-0-	-245	-0-	199	1	2103	3	Y	193	196	1			13
							212	9									
04	2670	X	2505	-0-	-165	-0-	224	1	2070	3	Y	192	190	1			15
							211	9									
05	2759	X	2422	-0-	-337	-0-	201	1	2045	3	Y	160	168	1			7
							176	9									
06	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	224	1	1895	3	Y	138	121	1			24
							152	9									
07	2604	N	2187	-0-	-417	-0-	207	1	1826	3	Y	140	115	1			49
							154	9									
08	2418	N	2056	-0-	-362	-0-	168	1	1755	3	Y	121	165	1			5
							133	9									

GATES 07-DR WELL #: 47H RRCID -> 274442 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8672 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4101	X	4101	-0-	-0-	-0-	342	1	3603	3	Y	142	147	1			11
							156	9									
04	4110	X	2978	-0-	-1132	-0-	270	1	2491	3	Y	197	192	1			16
							217	9									
05	4247	X	1439	-0-	-2808	-0-	120	1	1217	3	Y	93	104	1			5
							102	9									
06	4607	X	4607	-0-	-0-	-0-	471	1	3993	3	Y	130	112	1			23
							143	9									
07	4216	X	4138	-0-	-78	-0-	407	1	3584	3	Y	134	110	1			47
							147	9									
08	4565	X	4565	-0-	-0-	-0-	385	1	4029	3	Y	137	179	1			5
							151	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	8	N	6	-0-	-2	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 71H RRCID -> 274484 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8704 - 12095

03	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	147	1	1547	3	Y	94	96	1			6
							103	9									
04	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	166	1	1528	3	Y	54	56	1			4
							59	9									
05	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	161	1	1639	3	Y	86	86	1			4
							95	9									
06	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	182	1	1543	3	Y	87	75	1			16
							96	9									
07	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	179	1	1571	3	Y	93	75	1			34
							102	9									
08	1891	N	1853	-0-	-38	-0-	154	1	1599	3	Y	91	120	1			5
							100	9									

GATES 07-DR WELL #: 50H RRCID -> 274487 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 8580 - 13091

03	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	134	1	1417	3	Y	148	151	1			10
							163	9									
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	155	1	1429	3	Y	143	143	1			10
							157	9									
05	1643	N	1550	-0-	-93	-0-	127	1	1292	3	Y	119	125	1			4
							131	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	75	1	631	3	Y	65	59	1			10
							72	9									
07	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	225	1	1978	3	Y	148	112	1			46
							163	9									
08	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	108	151	1			3
							119	9									

GATES 07-DR WELL #: 24H RRCID -> 274492 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8849 - 13740

03	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	207	1	2180	3	Y	116	115	1			8
							128	9									
04	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	231	1	2131	3	Y	171	165	1			14
							188	9									
05	2840	N	2840	-0-	-0-	-0-	240	1	2447	3	Y	139	145	1			8
							153	9									
06	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	282	1	2390	3	Y	119	105	1			22
							131	9									
07	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	256	1	2258	3	Y	126	103	1			45
							139	9									
08	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	221	1	2312	3	Y	121	160	1			6
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	178	1	1880	3	Y	64	65	1			4
							70	9									
04	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	197	1	1822	3	Y	55	55	1			4
							61	9									
05	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	196	1	1998	3	Y	50	52	1			2
							55	9									
06	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	229	1	1944	3	Y	49	42	1			9
							54	9									
07	2139	N	2056	-0-	-83	-0-	205	1	1807	3	Y	40	34	1			15
							44	9									
08	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	197	1	2069	3	Y	45	58	1			2
							50	9									

GATES 07-DR WELL #: 26H RRCID -> 274526 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8580 - 13025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	87	1	920	3	Y	37	38	1			3
							41	9									
04	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	98	1	907	3	Y	29	29	1			3
							32	9									
05	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	89	1	909	3	Y	26	28	1			1
							29	9									
06	708	N	708	-0-	-0-	-0-	71	1	603	3	Y	31	27	1			5
							34	9									
07	1085	N	715	-0-	-370	-0-	70	1	619	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
08	1023	N	583	-0-	-440	-0-	49	1	510	3	Y	22	30	1			-0-
							24	9									

COTULLA WELL #: 70H RRCID -> 274586 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8367 PERF. 8799 - 12820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	152	1	1600	3	Y	99	100	1			13
							109	9									
04	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	167	1	1539	3	Y	84	84	1			13
							92	9									
05	1953	N	1806	-0-	-147	-0-	154	1	1561	3	Y	83	85	1			11
							91	9									
06	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	172	1	1462	3	Y	84	74	1			21
							92	9									
07	1860	N	1711	-0-	-149	-0-	165	1	1451	3	Y	86	70	1			37
							95	9									
08	1798	N	1734	-0-	-64	-0-	145	1	1499	3	Y	82	110	1			9
							90	9									

GATES 07-DR WELL #: 169H RRCID -> 274597 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8233 PERF. 8749 - 13950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	174	1	1834	3	Y	71	73	1			8
							78	9									
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	191	1	1764	3	Y	69	69	1			8
							76	9									
05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	166	1	1687	3	Y	59	62	1			5
							65	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	107	1	907	3	Y	172	144	1			33
							189	9									
07	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	229	1	2013	3	Y	58	61	1			30
							64	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	168	1	1763	3	Y	44	70	1			4
							48	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2914	X	2669	-0-	-245	-0-	225	1	2376	3	Y	62	63	1			6
							68	9									
04	2790	X	1972	-0-	-818	-0-	189	1	1741	3	Y	38	39	1			5
							42	9									
05	2635	X	2364	-0-	-271	-0-	205	1	2084	3	Y	68	68	1			5
							75	9									
06	2710	X	2710	-0-	-0-	-0-	281	1	2378	3	Y	46	41	1			10
							51	9									
07	2666	X	2660	-0-	-6	-0-	267	1	2348	3	Y	41	34	1			17
							45	9									
08	2666	X	2513	-0-	-153	-0-	216	1	2257	3	Y	36	49	1			4
							40	9									

GATES 07-DR WELL #: 57H RRCID -> 274615 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 8179 PERF. 8870 - 13231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	140	1	1476	3	Y	155	157	1			12
							171	9									
04	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	150	1	1384	3	Y	156	154	1			14
							172	9									
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	146	1	1489	3	Y	108	115	1			7
							119	9									
06	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	179	1	1513	3	Y	107	93	1			21
							118	9									
07	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	173	1	1526	3	Y	91	77	1			35
							100	9									
08	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	153	1	1598	3	Y	32	65	1			2
							35	9									

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
03	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	86	1	906	3	Y	52	56	1			5
							57	9									
04	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	95	1	876	3	Y	30	32	1			3
							33	9									
05	682	N	667	-0-	-15	-0-	58	1	596	3	Y	12	14	1			1
							13	9									
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	10	1	84	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	682	N	216	-0-	-466	-0-	20	1	177	3	Y	17	12	1			5
							19	9									
08	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	86	1	905	3	Y	58	61	1			2
							64	9									

GATES 11-DR WELL #: 147H RRCID -> 274877 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8569 - 15110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3612	-0-	-480	-0-	307	1	3231	3	Y	67	68	1			4
							74	9									
04	3960	X	3489	-0-	-471	-0-	335	1	3090	3	Y	58	58	1			4
							64	9									
05	3937	X	3302	-0-	-635	-0-	291	1	2961	3	Y	45	48	1			1
							50	9									
06	3720	X	3328	-0-	-392	-0-	351	1	2977	3	Y	-0-	1	1			-0-
07	3627	X	3458	-0-	-169	-0-	351	1	3094	3	Y	12	9	1			3
							13	9									
08	3627	X	3350	-0-	-277	-0-	290	1	3039	3	Y	19	21	1			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	207	1	2171	3	Y	155	160	1			11
							171	9									
04	2190	N	2186	-0-	-4	-0-	197	1	1820	3	Y	154	152	1			13
							169	9									
05	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	211	1	2137	3	Y	156	160	1			9
							172	9									
06	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	255	1	2166	3	Y	155	136	1			28
							171	9									
07	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	219	1	1929	3	Y	107	93	1			42
							118	9									
08	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	235	1	2433	3	Y	120	157	1			5
							132	9									

GATES 11-DR WELL #: 146H RRCID -> 274893 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8591 - 12990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2643	-0-	-271	-0-	214	1	2257	3	Y	156	159	1			13
							172	9									
04	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	232	1	2145	3	Y	133	133	1			13
							146	9									
05	2976	X	2220	-0-	-756	-0-	192	1	1956	3	Y	65	72	1			6
							72	9									
06	2880	X	2315	-0-	-565	-0-	236	1	1998	3	Y	74	65	1			15
							81	9									
07	2852	X	2413	-0-	-439	-0-	237	1	2087	3	Y	81	66	1			30
							89	9									
08	2635	X	2266	-0-	-369	-0-	192	1	2008	3	Y	60	87	1			3
							66	9									

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
03	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	61	62	1			8
							67	9									
04	1770	N	1603	-0-	-167	-0-	152	1	1406	3	Y	41	42	1			7
							45	9									
05	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	166	1	1685	3	Y	55	56	1			6
							61	9									
06	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	216	1	1829	3	Y	39	34	1			11
							43	9									
07	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	202	1	1780	3	Y	39	32	1			18
							43	9									
08	1922	N	1913	-0-	-9	-0-	163	1	1708	3	Y	38	51	1			5
							42	9									

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
03	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	136	1	1434	3	Y	59	62	1			3
							65	9									
04	2220	N	1096	-0-	-1124	-0-	105	1	965	3	Y	24	27	1			-0-
							26	9									
05	2294	N	1178	-0-	-1116	-0-	105	1	1069	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
06	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	133	1	1131	3	Y	62	51	1			11
							68	9									
07	1147	N	387	-0-	-760	-0-	37	1	327	3	Y	21	21	1			11
							23	9									
08	1178	N	782	-0-	-396	-0-	64	1	674	3	Y	40	50	1			1
							44	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	4092	X	3623	-0-	-469	-0-	301	1	3162	3	Y	145	149	1			11
							160	9									
04	3990	X	3491	-0-	-499	-0-	328	1	3018	3	Y	132	131	1			12
							145	9									
05	4123	X	3566	-0-	-557	-0-	302	1	3071	3	Y	175	177	1			10
							193	9									
06	3900	X	3386	-0-	-514	-0-	341	1	2893	3	Y	138	122	1			26
							152	9									
07	3813	X	2919	-0-	-894	-0-	298	1	2621	3	Y	-0-	16	1			10
08	3627	X	3356	-0-	-271	-0-	286	1	2971	3	Y	90	95	1			5
							99	9									

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
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	4	3	1			1
							4	9									
08	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-	1	1			-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
03	2883	X	2556	-0-	-327	-0-	218	1	2296	3	Y	38	39	1			4
							42	9									
04	3000	X	2485	-0-	-515	-0-	240	1	2211	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
05	3100	X	2653	-0-	-447	-0-	234	1	2382	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
06	2670	X	2599	-0-	-71	-0-	272	1	2302	3	Y	23	21	1			4
							25	9									
07	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	296	1	2612	3	Y	28	22	1			10
							31	9									
08	3435	X	3435	-0-	-0-	-0-	296	1	3105	3	Y	31	40	1			1
							34	9									

COTULLA WELL #: 68H RRCID -> 274935 COMPL. DATE 01/03/2014 TOTAL DEPTH 8362 PERF. 8667 - 13621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3875	X	3127	-0-	-748	-0-	259	1	2719	3	Y	135	155	1			14
							149	9									
04	3600	X	3167	-0-	-433	-0-	296	1	2728	3	Y	130	131	1			13
							143	9									
05	3658	X	3176	-0-	-482	-0-	272	1	2764	3	Y	127	132	1			8
							140	9									
06	3540	X	2963	-0-	-577	-0-	300	1	2544	3	Y	108	95	1			21
							119	9									
07	3658	X	2656	-0-	-1002	-0-	261	1	2295	3	Y	91	76	1			36
							100	9									
08	3286	X	2964	-0-	-322	-0-	246	1	2554	3	Y	149	177	1			8
							164	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	165	1	1740	3	Y	71	71	1			6
							78	9									
04	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	177	1	1633	3	Y	51	53	1			4
							56	9									
05	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	153	1	1562	3	Y	49	51	1			2
							54	9									
06	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	135	1	1141	3	Y	32	28	1			6
							35	9									
07	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	281	1	2475	3	Y	15	15	1			6
							17	9									
08	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	155	1	1621	3	Y	30	35	1			1
							33	9									

GATES 07-DR WELL #: 84H RRCID -> 274939 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 8139 PERF. 8515 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	3878	-0-	-555	-0-	322	1	3393	3	Y	148	153	1			10
							163	9									
04	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	386	1	3567	3	Y	152	150	1			12
							167	9									
05	4247	X	3915	-0-	-332	-0-	339	1	3452	3	Y	113	119	1			6
							124	9									
06	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	440	1	3728	3	Y	122	106	1			22
							134	9									
07	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	431	1	3797	3	Y	94	80	1			36
							103	9									
08	4247	X	3925	-0-	-322	-0-	332	1	3482	3	Y	101	132	1			5
							111	9									

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
03	155	X	7	-0-	-148	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	150	X	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	31	X	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	6	1	51	3	Y	108	89	1			19
							119	9									
07	2085	X	2085	-0-	-0-	-0-	211	1	1856	3	Y	16	24	1			11
							18	9									
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	11	1			-0-

GATES 07-DR WELL #: 89H RRCID -> 274941 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 8568 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2480	X	2310	-0-	-170	-0-	186	1	1967	3	Y	143	146	1			9
							157	9									
04	3660	X	1960	-0-	-1700	-0-	178	1	1646	3	Y	124	124	1			9
							136	9									
05	3782	X	1723	-0-	-2059	-0-	143	1	1456	3	Y	113	117	1			5
							124	9									
06	3660	X	1488	-0-	-2172	-0-	145	1	1231	3	Y	102	89	1			18
							112	9									
07	3038	X	2322	-0-	-716	-0-	218	1	1922	3	Y	165	128	1			55
							182	9									
08	2325	X	2020	-0-	-305	-0-	166	1	1743	3	Y	101	150	1			6
							111	9									

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
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	13	1			3
07	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	136	97	1			42
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	42	1			-0-

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
03	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	3	Y	73	74	1			9
							80	9									
04	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	178	1	1643	3	Y	57	58	1			8
							63	9									
05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	169	1	1719	3	Y	58	60	1			6
							64	9									
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	192	1	1627	3	Y	72	62	1			16
							79	9									
07	1953	N	1869	-0-	-84	-0-	184	1	1617	3	Y	62	52	1			26
							68	9									
08	1953	N	1763	-0-	-190	-0-	149	1	1550	3	Y	58	78	1			6
							64	9									

COTULLA WELL #: 45H RRCID -> 275028 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 8731 - 13710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3722	-0-	622	649	319	1	3346	3	Y	52	55	1			5
							57	9									
04	3000	N	3398	-0-	398	1047	318	1	2928	3	Y	138	131	1			12
							152	9									
05	4701	X	3654	-0-	-1047	-0-	313	1	3183	3	Y	144	146	1			10
							158	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	337	1	2862	3	Y	154	133	1			31
							169	9									
07	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	359	1	3154	3	Y	192	153	1			70
							211	9									
08	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	299	1	3101	3	Y	30	93	1			7
							33	9									

COTULLA WELL #: 46H RRCID -> 275029 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8689 - 14623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2840	-0-	-229	-0-	232	1	2435	3	Y	157	158	1			15
							173	9									
04	2850	X	2634	-0-	-216	-0-	244	1	2248	3	Y	129	130	1			14
							142	9									
05	2945	X	2614	-0-	-331	-0-	222	1	2256	3	Y	124	128	1			10
							136	9									
06	2850	X	2489	-0-	-361	-0-	248	1	2100	3	Y	128	112	1			26
							141	9									
07	2852	X	2548	-0-	-304	-0-	246	1	2158	3	Y	131	107	1			50
							144	9									
08	2852	X	2476	-0-	-376	-0-	206	1	2137	3	Y	121	162	1			9
							133	9									

COTULLA WELL #: 47H RRCID -> 275068 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8634 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4092	X	3736	-0-	-356	-0-	305	1	3199	3	Y	211	215	1			16
							232	9									
04	3960	X	3801	-0-	-159	-0-	351	1	3234	3	Y	196	196	1			16
							216	9									
05	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	363	1	3687	3	Y	181	188	1			9
							199	9									
06	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	403	1	3414	3	Y	183	160	1			32
							201	9									
07	3937	X	3759	-0-	-178	-0-	364	1	3202	3	Y	175	145	1			62
							193	9									
08	4247	X	3454	-0-	-793	-0-	290	1	3008	3	Y	142	198	1			6
							156	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 44H RRCID -> 275251 COMPL. DATE 06/15/2014 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8700 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	116	1	1214	3	Y	128	125	1			11
							141	9									
04	2370	N	1815	-0-	-555	-0-	172	1	1581	3	Y	56	60	1			7
							62	9									
05	1953	N	1817	-0-	-136	-0-	157	1	1595	3	Y	59	61	1			5
							65	9									
06	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	169	1	1431	3	Y	68	58	1			15
							75	9									
07	1891	N	1666	-0-	-225	-0-	164	1	1438	3	Y	58	49	1			24
							64	9									
08	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	130	1	1345	3	Y	55	75	1			4
							61	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 18H RRCID -> 275318 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 9875 PERF.10084 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	4108	-0-	-8199	-0-	457	1	3640	3	Y	10					23
							11	9									
04	11970	X	11832	-0-	-138	-0-	1015	1	10785	3	Y	29	26	1			26
							32	9									
05	12369	X	10742	-0-	-1627	-0-	559	1	10175	3	Y	7	23	1			10
							8	9									
06	10200	X	9791	-0-	-409	-0-	1102	1	8668	3	Y	19					29
							21	9									
07	12214	X	10176	-0-	-2038	-0-	1155	1	8946	3	Y	68					97
							75	9									
08	12214	X	7232	-0-	-4982	-0-	869	1	6346	3	Y	15					112
							17	9									

LONG, A. G. HEIRS GU A WELL #: 19H RRCID -> 275324 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 9854 PERF.10124 - 14725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	4568	-0-	-3957	-0-	508	1	4041	3	Y	17					65
							19	9									
04	8909	X	8909	-0-	-0-	-0-	763	1	8103	3	Y	39	23	1			81
							43	9									
05	8122	X	7651	-0-	-471	-0-	396	1	7215	3	Y	36	86	1			31
							40	9									
06	7860	X	7167	-0-	-693	-0-	804	1	6324	3	Y	35					66
							39	9									
07	9207	X	7662	-0-	-1545	-0-	871	1	6741	3	Y	45					111
							50	9									
08	9207	X	5822	-0-	-3385	-0-	699	1	5104	3	Y	17					128
							19	9									

GATES 07-DR WELL #: 10H RRCID -> 275356 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8728 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	132	1	1388	3	Y	106	109	1			8
							117	9									
04	1620	N	1577	-0-	-43	-0-	145	1	1337	3	Y	86	87	1			7
							95	9									
05	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	142	1	1444	3	Y	55	59	1			3
							61	9									
06	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	171	1	1451	3	Y	-0-	3	1			-0-
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	164	1	1441	3	Y	26	18	1			8
							29	9									
08	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	134	1	1402	3	Y	-0-	8	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 07-DR WELL #: 12H RRCID -> 275442 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8245 PERF. 8772 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3700	-0-	-206	-0-	301	1	3168	3	Y	210	213	1			15
							231	9									
04	3930	X	3560	-0-	-370	-0-	329	1	3038	3	Y	175	176	1			14
							193	9									
05	4061	X	3814	-0-	-247	-0-	326	1	3321	3	Y	152	159	1			7
							167	9									
06	3930	X	1059	-0-	-2871	-0-	108	1	912	3	Y	35	35	1			7
							39	9									
07	5278	X	5278	-0-	-0-	-0-	523	1	4608	3	Y	134	99	1			42
							147	9									
08	3813	X	3124	-0-	-689	-0-	262	1	2740	3	Y	111	147	1			6
							122	9									

GATES 07-DR WELL #: 11H RRCID -> 275443 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 8749 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4931	-0-	-401	-0-	404	1	4264	3	Y	239	244	1			18
							263	9									
04	5100	X	4764	-0-	-336	-0-	444	1	4094	3	Y	205	205	1			18
							226	9									
05	5084	X	4854	-0-	-230	-0-	415	1	4229	3	Y	191	198	1			11
							210	9									
06	4830	X	1391	-0-	-3439	-0-	141	1	1199	3	Y	46	47	1			10
							51	9									
07	6855	X	6855	-0-	-0-	-0-	678	1	5968	3	Y	190	140	1			60
							209	9									
08	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	427	1	4469	3	Y	174	227	1			7
							191	9									

GATES 07-DR WELL #: 109H RRCID -> 275444 COMPL. DATE 07/02/2014 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 8758 - 12109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	69	1	728	3	Y	128	124	1			9
							141	9									
04	627	N	627	-0-	-0-	-0-	59	1	547	3	Y	19	25	1			3
							21	9									
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	70	1	717	3	Y	-0-	3	1			-0-
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	55	1	467	3	Y	117	96	1			21
							129	9									
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	432	315	1			138
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	75	1	786	3	Y	323	443	1			18
							355	9									

GATES 07-DR WELL #: 108H RRCID -> 275445 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8650 - 12307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	257	1	2705	3	Y	177	179	1			13
							195	9									
04	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	283	1	2609	3	Y	129	131	1			11
							142	9									
05	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	267	1	2722	3	Y	132	136	1			7
							145	9									
06	2940	X	1339	-0-	-1601	-0-	135	1	1142	3	Y	56	53	1			10
							62	9									
07	3038	X	25	-0-	-3013	-0-	3	1	22	3	Y	-0-	10	1			-0-
08	3038	X	89	-0-	-2949	-0-	2	1	21	3	Y	60	58	1			2
							66	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 53H RRCID -> 275447 COMPL. DATE 06/27/2014 TOTAL DEPTH 8236 PERF. 8591 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	156	1	1648	3	Y	135	138	1			10
							149	9									
04	2280	N	1899	-0-	-381	-0-	173	1	1598	3	Y	116	116	1			10
							128	9									
05	2232	N	2058	-0-	-174	-0-	173	1	1766	3	Y	108	112	1			6
							119	9									
06	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	198	1	1679	3	Y	99	86	1			19
							109	9									
07	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	194	1	1712	3	Y	99	82	1			36
							109	9									
08	2046	N	1878	-0-	-168	-0-	152	1	1592	3	Y	122	153	1			5
							134	9									

GATES 07-DR WELL #: 105H RRCID -> 275448 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8283 PERF. 8782 - 13215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2005	-0-	-320	-0-	164	1	1727	3	Y	104	103	1			8
							114	9									
04	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	170	1	1571	3	Y	69	70	1			7
							76	9									
05	1860	X	1735	-0-	-125	-0-	148	1	1508	3	Y	72	75	1			4
							79	9									
06	1590	X	545	-0-	-1045	-0-	56	1	475	3	Y	13	13	1			4
							14	9									
07	2015	X	1898	-0-	-117	-0-	190	1	1673	3	Y	32	24	1			12
							35	9									
08	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	174	1	1822	3	Y	240	243	1			9
							264	9									

GATES 07-DR WELL #: 104H RRCID -> 275450 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8265 PERF. 8685 - 13118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	97	1	1027	3	Y	69	71	1			7
							76	9									
04	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	142	1	1315	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	122	1	1240	3	Y	52	54	1			5
							57	9									
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	31	1	262	3	Y	19	18	1			6
							21	9									
07	1581	N	1175	-0-	-406	-0-	117	1	1030	3	Y	25	20	1			11
							28	9									
08	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	205	1	2152	3	Y	38	46	1			3
							42	9									

GATES 07-DR WELL #: 103H RRCID -> 275452 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8562 - 13596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	2208	-0-	-303	-0-	184	1	1944	3	Y	73	74	1			7
							80	9									
04	2430	X	2039	-0-	-391	-0-	193	1	1781	3	Y	59	59	1			7
							65	9									
05	2511	X	2081	-0-	-430	-0-	181	1	1842	3	Y	53	55	1			5
							58	9									
06	2250	X	529	-0-	-1721	-0-	55	1	462	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
07	2325	X	16	-0-	-2309	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	2	1			3
08	2077	N	787	-0-	-1290	-0-	67	1	697	3	Y	21	21	1			3
							23	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 155H RRCID -> 275463 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8761 - 12381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	67	1	706	3	Y	46	47	1			7
							51	9									
04	810	N	794	-0-	-16	-0-	74	1	679	3	Y	37	37	1			7
							41	9									
05	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	141	1	1433	3	Y	32	34	1			5
							35	9									
06	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	163	1	1384	3	Y	58	50	1			13
							64	9									
07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	137	1	1206	3	Y	36	32	1			17
							40	9									
08	1457	N	1264	-0-	-193	-0-	107	1	1125	3	Y	29	43	1			3
							32	9									

GATES 11-DR WELL #: 150H RRCID -> 275464 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8533 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	161	1	1701	3	Y	57	58	1			6
							63	9									
04	2310	N	1824	-0-	-486	-0-	173	1	1595	3	Y	51	50	1			7
							56	9									
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	168	1	1710	3	Y	47	49	1			5
							52	9									
06	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	194	1	1645	3	Y	42	37	1			10
							46	9									
07	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	192	1	1693	3	Y	43	35	1			18
							47	9									
08	1922	N	1865	-0-	-57	-0-	159	1	1663	3	Y	39	54	1			3
							43	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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	59	1	616	3	Y	41	42	1			5
							45	9									
04	1080	N	879	-0-	-201	-0-	81	1	752	3	Y	42	41	1			6
							46	9									
05	955	N	955	-0-	-0-	-0-	84	1	853	3	Y	16	19	1			3
							18	9									
06	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	111	1	936	3	Y	32	27	1			8
							35	9									
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	101	1	886	3	Y	14	13	1			9
							15	9									
08	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	86	1	896	3	Y	19	25	1			3
							21	9									

GATES 11-DR WELL #: 153H RRCID -> 275466 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 8647 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	176	1	1853	3	Y	75	77	1			4
							83	9									
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	190	1	1750	3	Y	64	64	1			4
							70	9									
05	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	198	1	2016	3	Y	59	61	1			2
							65	9									
06	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	224	1	1896	3	Y	54	48	1			8
							59	9									
07	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	223	1	1968	3	Y	53	44	1			17
							58	9									
08	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	195	1	2044	3	Y	52	69	1			-0-
							57	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 152H RRCID -> 275467 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8561 - 13053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2048	-0-	-122	-0-	170	1	1793	3	Y	77	80	1			5
							85	9									
04	2160	N	2032	-0-	-128	-0-	192	1	1767	3	Y	66	66	1			5
							73	9									
05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	209	1	2129	3	Y	69	70	1			4
							76	9									
06	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	248	1	2104	3	Y	58	51	1			11
							64	9									
07	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	216	1	1905	3	Y	54	45	1			20
							59	9									
08	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	237	1	2482	3	Y	54	71	1			3
							59	9									

GATES 11-DR WELL #: 151H RRCID -> 275468 COMPL. DATE 07/29/2014 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8591 - 13083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3819	-0-	719	1177	324	1	3410	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
04	4446	X	3269	-0-	-1177	-0-	312	1	2880	3	Y	70	70	1			6
							77	9									
05	2480	X	2126	-0-	-354	-0-	183	1	1868	3	Y	68	71	1			3
							75	9									
06	2400	X	2080	-0-	-320	-0-	213	1	1806	3	Y	55	49	1			9
							61	9									
07	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	267	1	2351	3	Y	54	45	1			18
							59	9									
08	3173	X	3173	-0-	-0-	-0-	272	1	2854	3	Y	43	61	1			-0-
							47	9									

GATES 07-DR WELL #: 87H RRCID -> 275470 COMPL. DATE 02/19/2015 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 8483 - 13598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	389	-0-	-1936	-0-	23	1	244	3	Y	111	123	1			8
							122	9									
04	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	207	1	1906	3	Y	177	171	1			14
							195	9									
05	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	243	1	2475	3	Y	144	151	1			7
							158	9									
06	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	359	1	3037	3	Y	73	67	1			13
							80	9									
07	3100	N	3395	-0-	295	295	332	1	2920	3	Y	130	100	1			43
							143	9									
08	2895	N	2600	-0-	-295	-0-	214	1	2240	3	Y	133	171	1			5
							146	9									

GATES 07-DR WELL #: 102H RRCID -> 275512 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8682 - 13115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	184	1	1936	3	Y	41	42	1			4
							45	9									
04	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	203	1	1870	3	Y	32	33	1			3
							35	9									
05	1674	N	1279	-0-	-395	-0-	111	1	1131	3	Y	34	35	1			2
							37	9									
06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	51	1	435	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
07	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	117	1	1028	3	Y	32	25	1			10
							35	9									
08	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	161	167	1			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 5H RRCID -> 275604 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 8604 - 13107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	181	1	1901	3	Y	89	90	1			9
							98	9									
04	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	199	1	1831	3	Y	86	85	1			10
							95	9									
05	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	188	1	1911	3	Y	78	80	1			8
							86	9									
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	221	1	1871	3	Y	84	72	1			20
							92	9									
07	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	218	1	1917	3	Y	93	75	1			38
							102	9									
08	2170	N	2158	-0-	-12	-0-	183	1	1900	3	Y	68	98	1			8
							75	9									

GATES 07-DR WELL #: 85H RRCID -> 275628 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8447 - 14641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	4646	-0-	-66	-0-	384	1	4053	3	Y	190	193	1			15
							209	9									
04	4530	X	4489	-0-	-41	-0-	422	1	3889	3	Y	162	162	1			15
							178	9									
05	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	379	1	3860	3	Y	86	95	1			6
							95	9									
06	4320	X	3773	-0-	-547	-0-	386	1	3270	3	Y	106	92	1			20
							117	9									
07	4650	X	4381	-0-	-269	-0-	434	1	3827	3	Y	109	89	1			40
							120	9									
08	4650	X	2013	-0-	-2637	-0-	172	1	1806	3	Y	32	67	1			5
							35	9									

COTULLA WELL #: 31H RRCID -> 275645 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8509 - 12160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	121	1	1266	3	Y	23	25	1			4
							25	9									
04	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	128	1	1183	3	Y	24	24	1			4
							26	9									
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	117	1	1185	3	Y	23	23	1			4
							25	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	147	1	1247	3	Y	30	26	1			8
							33	9									
07	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	146	1	1283	3	Y	73	55	1			26
							80	9									
08	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	124	1	1290	3	Y	35	56	1			5
							39	9									

COTULLA WELL #: 75H RRCID -> 275646 COMPL. DATE 10/27/2013 TOTAL DEPTH 8329 PERF. 8530 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	3781	-0-	-1241	-0-	308	1	3234	3	Y	217	228	1			19
							239	9									
04	4860	X	3635	-0-	-1225	-0-	338	1	3112	3	Y	168	171	1			16
							185	9									
05	4898	X	3690	-0-	-1208	-0-	315	1	3196	3	Y	163	169	1			10
							179	9									
06	4020	X	3623	-0-	-397	-0-	361	1	3058	3	Y	185	160	1			35
							204	9									
07	3875	X	3709	-0-	-166	-0-	359	1	3156	3	Y	176	146	1			65
							194	9									
08	3782	X	3586	-0-	-196	-0-	299	1	3102	3	Y	168	224	1			9
							185	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COTULLA WELL #: 49H RRCID -> 275647 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 8759 - 13200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	204	1	2142	3	Y	65	66	1			5
							72	9									
04	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	219	1	2017	3	Y	56	56	1			5
							62	9									
05	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	204	1	2066	3	Y	47	49	1			3
							52	9									
06	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	226	1	1914	3	Y	55	48	1			10
							61	9									
07	2418	X	2197	-0-	-221	-0-	218	1	1920	3	Y	54	44	1			20
							59	9									
08	2418	X	2170	-0-	-248	-0-	186	1	1928	3	Y	51	68	1			3
							56	9									

COTULLA WELL #: 50H RRCID -> 275653 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8529 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2648	-0-	-452	-0-	221	1	2322	3	Y	95	97	1			6
							105	9									
04	2850	X	2545	-0-	-305	-0-	240	1	2216	3	Y	81	81	1			6
							89	9									
05	2852	X	2590	-0-	-262	-0-	224	1	2279	3	Y	79	82	1			3
							87	9									
06	2640	X	2490	-0-	-150	-0-	254	1	2152	3	Y	76	66	1			13
							84	9									
07	2697	X	2453	-0-	-244	-0-	242	1	2127	3	Y	76	62	1			27
							84	9									
08	2635	X	2459	-0-	-176	-0-	209	1	2171	3	Y	72	96	1			3
							79	9									

COTULLA WELL #: 32H RRCID -> 275655 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8496 - 13387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1271	X	814	-0-	-457	-0-	64	1	669	3	Y	74	80	1			8
							81	9									
04	1260	X	888	-0-	-372	-0-	75	1	690	3	Y	112	109	1			11
							123	9									
05	1302	X	729	-0-	-573	-0-	55	1	556	3	Y	107	110	1			8
							118	9									
06	1140	X	1119	-0-	-21	-0-	105	1	889	3	Y	114	99	1			23
							125	9									
07	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	105	1	921	3	Y	68	62	1			29
							75	9									
08	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	80	1	834	3	Y	158	179	1			8
							174	9									

COTULLA WELL #: 33H RRCID -> 275659 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8589 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	X	509	-0-	-452	-0-	39	1	408	3	Y	56	58	1			4
							62	9									
04	480	N	351	-0-	-129	-0-	31	1	283	3	Y	34	36	1			2
							37	9									
05	775	N	401	-0-	-374	-0-	33	1	334	3	Y	31	32	1			1
							34	9									
06	642	N	642	-0-	-0-	-0-	65	1	547	3	Y	27	24	1			4
							30	9									
07	372	N	266	-0-	-106	-0-	20	1	180	3	Y	60	45	1			19
							66	9									
08	584	N	584	-0-	-0-	-0-	48	1	497	3	Y	35	52	1			2
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 51H RRCID -> 275728 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 9509 - 13350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	201	1	2109	3	Y	104	106	1			7
							114	9									
04	2400	N	2026	-0-	-374	-0-	189	1	1746	3	Y	83	84	1			6
							91	9									
05	2449	N	2190	-0-	-259	-0-	186	1	1887	3	Y	106	108	1			4
							117	9									
06	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	233	1	1973	3	Y	118	102	1			20
							130	9									
07	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	230	1	2017	3	Y	109	90	1			39
							120	9									
08	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	192	1	1988	3	Y	82	118	1			3
							90	9									

MEADOR 1451 WELL #: 5H RRCID -> 275761 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9883 - 15890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	5545	-0-	-1585	-0-	614	1	4890	3	Y	37	39	1			15
							41	9									
04	6900	X	5814	-0-	-1086	-0-	496	1	5275	3	Y	39	25	1			29
							43	9									
05	6603	X	5599	-0-	-1004	-0-	290	1	5290	3	Y	17	22	1			24
							19	9									
06	6390	X	5376	-0-	-1014	-0-	602	1	4739	3	Y	32					56
							35	9									
07	6603	X	6280	-0-	-323	-0-	716	1	5546	3	Y	16	65	1			7
							18	9									
08	6014	X	5398	-0-	-616	-0-	649	1	4737	3	Y	11					18
							12	9									

COTULLA WELL #: 30H RRCID -> 275790 COMPL. DATE 11/27/2013 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 8589 - 13667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	204	1	2138	3	Y	128	129	1			10
							141	9									
04	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	225	1	2071	3	Y	104	104	1			10
							114	9									
05	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	215	1	2179	3	Y	110	113	1			7
							121	9									
06	2497	N	2497	-0-	-0-	-0-	251	1	2132	3	Y	104	91	1			20
							114	9									
07	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	255	1	2245	3	Y	112	92	1			40
							123	9									
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	218	1	2261	3	Y	111	145	1			6
							122	9									

COTULLA WELL #: 76H RRCID -> 275808 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 8372 PERF. 8590 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	208	1	2183	3	Y	81	83	1			8
							89	9									
04	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	225	1	2074	3	Y	71	71	1			8
							78	9									
05	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	214	1	2169	3	Y	69	71	1			6
							76	9									
06	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	243	1	2065	3	Y	69	60	1			15
							76	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	246	1	2162	3	Y	68	56	1			27
							75	9									
08	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	2185	3	Y	73	94	1			6
							80	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 54H RRCID -> 275811 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 8247 PERF. 8557 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	200	1	2111	3	Y	137	140	1			11
							151	9									
04	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	223	1	2056	3	Y	117	117	1			11
							129	9									
05	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	215	1	2190	3	Y	108	113	1			6
							119	9									
06	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	247	1	2096	3	Y	102	89	1			19
							112	9									
07	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	247	1	2172	3	Y	99	82	1			36
							109	9									
08	2806	N	2806	-0-	-0-	-0-	235	1	2460	3	Y	101	133	1			4
							111	9									

COTULLA WELL #: 34H RRCID -> 275988 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8959 - 13470

03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 11-DR GU FF WELL #: 119H RRCID -> 276075 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8591 - 13750

03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	59	1	624	3	Y	62	62	1			5
							68	9									
04	720	N	700	-0-	-20	-0-	63	1	583	3	Y	49	50	1			4
							54	9									
05	672	N	672	-0-	-0-	-0-	56	1	569	3	Y	43	45	1			2
							47	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	528	3	Y	43	38	1			7
							47	9									
07	713	N	679	-0-	-34	-0-	65	1	570	3	Y	40	33	1			14
							44	9									
08	682	N	638	-0-	-44	-0-	52	1	542	3	Y	40	53	1			1
							44	9									

GATES 11-DR GU GG WELL #: 120H RRCID -> 276076 COMPL. DATE 03/09/2015 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8571 - 14206

03	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	157	1	1659	3	Y	92	93	1			7
							101	9									
04	2310	N	1831	-0-	-479	-0-	171	1	1575	3	Y	77	78	1			6
							85	9									
05	2356	N	1978	-0-	-378	-0-	170	1	1730	3	Y	71	74	1			3
							78	9									
06	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	190	1	1609	3	Y	66	58	1			11
							73	9									
07	1891	N	1799	-0-	-92	-0-	178	1	1564	3	Y	52	44	1			19
							57	9									
08	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	152	1	1592	3	Y	35	54	1			-0-
							39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR GU HH WELL #: 121H RRCID -> 276078 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8566 - 14805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	286	1	3019	3	Y	126	128	1			11
							139	9									
04	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	312	1	2881	3	Y	101	101	1			11
							111	9									
05	3402	X	3402	-0-	-0-	-0-	295	1	3005	3	Y	93	98	1			6
							102	9									
06	3360	X	3360	-0-	-0-	-0-	344	1	2918	3	Y	89	78	1			17
							98	9									
07	3441	X	2540	-0-	-901	-0-	252	1	2221	3	Y	61	54	1			24
							67	9									
08	3441	X	3338	-0-	-103	-0-	285	1	2984	3	Y	63	84	1			3
							69	9									

GATES 11-DR WELL #: 127H RRCID -> 276091 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 8405 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	264	1	2786	3	Y	39	41	1			3
							43	9									
04	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	279	1	2571	3	Y	36	36	1			3
							40	9									
05	3100	N	3105	-0-	5	5	269	1	2741	3	Y	86	85	1			4
							95	9									
06	2980	N	2975	-0-	-5	-0-	306	1	2589	3	Y	73	64	1			13
							80	9									
07	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	305	1	2687	3	Y	67	55	1			25
							74	9									
08	3090	N	3090	-0-	-0-	-0-	263	1	2758	3	Y	63	84	1			4
							69	9									

GATES 11-DR WELL #: 125H RRCID -> 276253 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8295 - 11153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	128	1	1352	3	Y	53	55	1			4
							58	9									
04	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	147	1	1353	3	Y	71	69	1			6
							78	9									
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	143	1	1460	3	Y	45	49	1			2
							50	9									
06	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	165	1	1398	3	Y	34	30	1			6
							37	9									
07	1643	N	1634	-0-	-9	-0-	163	1	1432	3	Y	35	28	1			13
							39	9									
08	1643	N	1575	-0-	-68	-0-	134	1	1406	3	Y	32	43	1			2
							35	9									

GATES 11-DR WELL #: 172H RRCID -> 276254 COMPL. DATE 09/13/2014 TOTAL DEPTH 8147 PERF. 8398 - 12824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	130	1	1366	3	Y	80	83	1			5
							88	9									
04	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	160	1	1476	3	Y	72	72	1			5
							79	9									
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	140	1	1431	3	Y	64	66	1			3
							70	9									
06	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	160	1	1359	3	Y	488	406	1			85
							537	9									
07	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	158	1	1394	3	Y	639	503	1			221
							703	9									
08	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	129	1	1354	3	Y	249	452	1			18
							274	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 171H RRCID -> 276255 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8385 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	79	1	830	3	Y	77	78	1			9
							85	9									
04	961	N	961	-0-	-0-	-0-	86	1	789	3	Y	78	77	1			10
							86	9									
05	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	89	1	904	3	Y	107	108	1			9
							118	9									
06	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	117	1	993	3	Y	39	36	1			12
							43	9									
07	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	114	1	1006	3	Y	37	31	1			18
							41	9									
08	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	97	1	1020	3	Y	43	55	1			6
							47	9									

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
03	2821	X	2768	-0-	-53	-0-	229	1	2414	3	Y	114	115	1			8
							125	9									
04	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	253	1	2338	3	Y	133	131	1			10
							146	9									
05	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	203	1	2070	3	Y	119	124	1			5
							131	9									
06	1980	X	1725	-0-	-255	-0-	171	1	1448	3	Y	96	85	1			16
							106	9									
07	2821	X	1483	-0-	-1338	-0-	141	1	1244	3	Y	89	74	1			31
							98	9									
08	2821	X	1110	-0-	-1711	-0-	86	1	904	3	Y	109	137	1			3
							120	9									

GATES 11-DR WELL #: 126H RRCID -> 276257 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8423 - 12738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	200	1	2107	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
04	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	220	1	2032	3	Y	68	69	1			8
							75	9									
05	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	209	1	2133	3	Y	61	64	1			5
							67	9									
06	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	248	1	2101	3	Y	63	55	1			13
							69	9									
07	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	244	1	2147	3	Y	60	49	1			24
							66	9									
08	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	198	1	2070	3	Y	55	74	1			5
							61	9									

GATES 11-DR WELL #: 129H RRCID -> 276328 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 8238 PERF. 8622 - 12514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	1942	-0-	-1282	-0-	161	1	1693	3	Y	80	80	1			8
							88	9									
04	3120	X	2227	-0-	-893	-0-	211	1	1943	3	Y	66	66	1			8
							73	9									
05	2542	X	2326	-0-	-216	-0-	202	1	2056	3	Y	62	65	1			5
							68	9									
06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	425	1	3599	3	Y	69	59	1			15
							76	9									
07	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	302	1	2664	3	Y	62	52	1			25
							68	9									
08	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	592	1	6204	3	Y	51	71	1			5
							56	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 134H RRCID -> 276341 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 8168 PERF. 8503 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	294	1	3104	3	Y	102	104	1			10
							112	9									
04	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	332	1	3064	3	Y	85	86	1			9
							94	9									
05	3534	X	3497	-0-	-37	-0-	305	1	3109	3	Y	75	79	1			5
							83	9									
06	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	365	1	3093	3	Y	70	61	1			14
							77	9									
07	3534	X	3286	-0-	-248	-0-	327	1	2884	3	Y	68	56	1			26
							75	9									
08	3534	X	3156	-0-	-378	-0-	269	1	2819	3	Y	62	85	1			3
							68	9									

GATES 11-DR GU EE WELL #: 128H RRCID -> 276352 COMPL. DATE 04/14/2015 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8700 - 13133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3293	X	3293	-0-	-0-	-0-	275	1	2904	3	Y	104	105	1			8
							114	9									
04	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	275	1	2538	3	Y	126	123	1			11
							139	9									
05	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	243	1	2475	3	Y	229	228	1			12
							252	9									
06	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	390	1	3304	3	Y	115	105	1			22
							127	9									
07	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	312	1	2750	3	Y	139	112	1			49
							153	9									
08	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	423	1	4436	3	Y	246	286	1			9
							271	9									

GATES 07-DR WELL #: 187H RRCID -> 276359 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8239 PERF. 8452 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	506	1	5339	3	Y	330	357	1			25
							363	9									
04	5548	X	5548	-0-	-0-	-0-	521	1	4807	3	Y	200	208	1			17
							220	9									
05	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	465	1	4734	3	Y	411	408	1			20
							452	9									
06	5070	X	2098	-0-	-2972	-0-	203	1	1718	3	Y	161	150	1			31
							177	9									
07	5239	X	4831	-0-	-408	-0-	486	1	4281	3	Y	58	61	1			28
							64	9									
08	6796	X	6796	-0-	-0-	-0-	580	1	6078	3	Y	125	149	1			4
							138	9									

GATES 07-DR GU DD WELL #: 168H RRCID -> 276363 COMPL. DATE 04/22/2015 TOTAL DEPTH 8286 PERF. 8702 - 12945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2635	X	1870	-0-	-765	-0-	144	1	1516	3	Y	191	185	1			15
							210	9									
04	2550	X	1859	-0-	-691	-0-	171	1	1582	3	Y	96	101	1			10
							106	9									
05	2635	X	2240	-0-	-395	-0-	191	1	1943	3	Y	96	100	1			6
							106	9									
06	2550	X	1972	-0-	-578	-0-	198	1	1679	3	Y	86	75	1			17
							95	9									
07	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	189	1	1668	3	Y	151	116	1			52
							166	9									
08	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	181	1	1899	3	Y	195	236	1			11
							215	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 130H RRCID -> 276365 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8527 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2710	N	2710	-0-		-0-	-0-	225	1	2371	3	Y	104	106	1			8
								114	9									
04	2406	N	2406	-0-		-0-	-0-	228	1	2104	3	Y	67	69	1			6
								74	9									
05	2728	N	2429	-0-		-299	-0-	211	1	2152	3	Y	60	63	1			3
								66	9									
06	2573	N	2573	-0-		-0-	-0-	266	1	2254	3	Y	48	42	1			9
								53	9									
07	2480	N	2478	-0-		-2	-0-	247	1	2177	3	Y	49	41	1			17
								54	9									
08	2418	N	2006	-0-		-412	-0-	171	1	1795	3	Y	36	52	1			1
								40	9									

GATES 11-DR WELL #: 139H RRCID -> 276381 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8384 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-		-0-	-0-	59	1	626	3	Y	46	48	1			3
								51	9									
04	964	N	964	-0-		-0-	-0-	89	1	822	3	Y	48	47	1			4
								53	9									
05	1609	N	1609	-0-		-0-	-0-	137	1	1399	3	Y	66	67	1			3
								73	9									
06	877	N	877	-0-		-0-	-0-	89	1	757	3	Y	28	25	1			6
								31	9									
07	992	N	774	-0-		-218	-0-	70	1	619	3	Y	77	58	1			25
								85	9									
08	1426	N	866	-0-		-560	-0-	74	1	773	3	Y	17	41	1			1
								19	9									

GATES 11-DR WELL #: 137H RRCID -> 276382 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 8153 PERF. 8461 - 14396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	3588	-0-		-442	-0-	300	1	3157	3	Y	119	121	1			12
								131	9									
04	3534	X	3534	-0-		-0-	-0-	335	1	3088	3	Y	101	101	1			12
								111	9									
05	3757	X	3757	-0-		-0-	-0-	326	1	3324	3	Y	97	101	1			8
								107	9									
06	4025	X	4025	-0-		-0-	-0-	412	1	3489	3	Y	113	98	1			23
								124	9									
07	3887	X	3887	-0-		-0-	-0-	385	1	3395	3	Y	97	81	1			39
								107	9									
08	3751	X	3340	-0-		-411	-0-	284	1	2973	3	Y	75	108	1			6
								83	9									

GATES 11-DR WELL #: 182H RRCID -> 276383 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8312 - 13875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1684	N	1684	-0-		-0-	-0-	139	1	1461	3	Y	76	73	1			5
								84	9									
04	1553	N	1553	-0-		-0-	-0-	143	1	1321	3	Y	81	80	1			6
								89	9									
05	1587	N	1587	-0-		-0-	-0-	134	1	1367	3	Y	78	80	1			4
								86	9									
06	2554	N	2554	-0-		-0-	-0-	252	1	2136	3	Y	151	128	1			27
								166	9									
07	2065	N	2065	-0-		-0-	-0-	206	1	1812	3	Y	43	48	1			22
								47	9									
08	1581	N	1165	-0-		-416	-0-	98	1	1025	3	Y	38	58	1			2
								42	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 135H RRCID -> 276397 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8429 - 14365

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1506	N	1506	-0-		-0-	-0-	127	1	1342	3	Y	34	34	1			5
								37	9									
04	1035	N	1035	-0-		-0-	-0-	98	1	905	3	Y	29	29	1			5
								32	9									
05	1370	N	1370	-0-		-0-	-0-	121	1	1228	3	Y	19	20	1			4
								21	9									
06	757	N	757	-0-		-0-	-0-	77	1	656	3	Y	22	19	1			7
								24	9									
07	2600	N	2600	-0-		-0-	-0-	260	1	2289	3	Y	46	35	1			18
								51	9									
08	2525	N	2525	-0-		-0-	-0-	216	1	2261	3	Y	44	57	1			5
								48	9									

GATES 11-DR WELL #: 136H RRCID -> 276407 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8561 - 14100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4154	X	1614	-0-		-2540	-0-	138	1	1454	3	Y	20	20	1			1
								22	9									
04	4020	X	862	-0-		-3158	-0-	84	1	774	3	Y	4	5	1			-0-
								4	9									
05	3844	X	562	-0-		-3282	-0-	50	1	511	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
06	3720	X	433	-0-		-3287	-0-	45	1	386	3	Y	2	1	1			1
								2	9									
07	1612	X	1317	-0-		-295	-0-	131	1	1149	3	Y	34	24	1			11
								37	9									
08	1612	X	1595	-0-		-17	-0-	136	1	1426	3	Y	30	38	1			3
								33	9									

GATES 11-DR WELL #: 138H RRCID -> 276408 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 8362 - 14813

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	3100	-0-		-124	-0-	259	1	2731	3	Y	100	101	1			8
								110	9									
04	3120	X	3079	-0-		-41	-0-	291	1	2686	3	Y	93	92	1			9
								102	9									
05	3224	X	3202	-0-		-22	-0-	279	1	2840	3	Y	75	79	1			5
								83	9									
06	3277	X	3277	-0-		-0-	-0-	337	1	2857	3	Y	75	65	1			15
								83	9									
07	3479	X	3479	-0-		-0-	-0-	347	1	3055	3	Y	70	58	1			27
								77	9									
08	3239	X	3239	-0-		-0-	-0-	276	1	2894	3	Y	63	86	1			4
								69	9									

GATES 07-DR WELL #: 90H RRCID -> 276712 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8456 - 12168

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3165	-0-		-524	-0-	266	1	2805	3	Y	85	87	1			6
								94	9									
04	3360	X	3173	-0-		-187	-0-	303	1	2795	3	Y	68	68	1			6
								75	9									
05	3131	X	2945	-0-		-186	-0-	259	1	2635	3	Y	46	50	1			2
								51	9									
06	3030	X	536	-0-		-2494	-0-	56	1	476	3	Y	4	5	1			1
								4	9									
07	3286	X	19	-0-		-3267	-0-	2	1	16	3	Y	1	1	1			1
								1	9									
08	3428	X	3428	-0-		-0-	-0-	278	1	2909	3	Y	219	214	1			6
								241	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 184H RRCID -> 276718 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8578 - 11815

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2687	-0-		-537	-0-	223	1	2356	3	Y	98	100	1			8
								108	9									
04	3120	X	2497	-0-		-623	-0-	236	1	2177	3	Y	76	77	1			7
								84	9									
05	3069	X	1011	-0-		-2058	-0-	84	1	859	3	Y	62	65	1			4
								68	9									
06	2970	X	904	-0-		-2066	-0-	93	1	791	3	Y	18	18	1			4
								20	9									
07	2728	X	653	-0-		-2075	-0-	24	1	208	3	Y	383	271	1			116
								421	9									
08	2697	X	1131	-0-		-1566	-0-	31	1	323	3	Y	706	796	1			26
								777	9									

GATES 07-DR WELL #: 185H RRCID -> 276720 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8476 - 12544

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3156	-0-		-37	-0-	261	1	2754	3	Y	128	129	1			10
								141	9									
04	3090	X	2809	-0-		-281	-0-	265	1	2443	3	Y	92	95	1			7
								101	9									
05	3368	X	3368	-0-		-0-	-0-	294	1	2995	3	Y	72	76	1			3
								79	9									
06	2880	X	486	-0-		-2394	-0-	50	1	423	3	Y	12	13	1			2
								13	9									
07	3162	X	1693	-0-		-1469	-0-	150	1	1324	3	Y	199	142	1			59
								219	9									
08	4519	X	4519	-0-		-0-	-0-	330	1	3452	3	Y	670	709	1			20
								737	9									

GATES 07-DR WELL #: 186H RRCID -> 276721 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8520 - 13104

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	2893	-0-		-1602	-0-	248	1	2611	3	Y	31	33	1			2
								34	9									
04	3300	X	2954	-0-		-346	-0-	285	1	2629	3	Y	36	36	1			2
								40	9									
05	3410	X	2094	-0-		-1316	-0-	148	1	1509	3	Y	397	380	1			19
								437	9									
06	3300	X	768	-0-		-2532	-0-	77	1	651	3	Y	36	45	1			10
								40	9									
07	3038	X	2259	-0-		-779	-0-	228	1	2009	3	Y	20	21	1			9
								22	9									
08	6031	X	6031	-0-		-0-	-0-	514	1	5387	3	Y	118	124	1			3
								130	9									

GATES 07-DR WELL #: 107H RRCID -> 276810 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 8297 PERF. 8553 - 12738

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3937	X	2573	-0-		-1364	-0-	211	1	2227	3	Y	123	125	1			10
								135	9									
04	3810	X	3459	-0-		-351	-0-	327	1	3020	3	Y	102	103	1			9
								112	9									
05	3565	X	2878	-0-		-687	-0-	249	1	2541	3	Y	80	85	1			4
								88	9									
06	3450	X	528	-0-		-2922	-0-	54	1	459	3	Y	14	15	1			3
								15	9									
07	3565	X	14	-0-		-3551	-0-	1	1	12	3	Y	1	2	1			2
								1	9									
08	3565	X	1172	-0-		-2393	-0-	99	1	1034	3	Y	35	36	1			1
								39	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 13H RRCID -> 276814 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8785 - 12665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	181	1	1906	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
04	2520	N	2162	-0-	-358	-0-	210	1	1935	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
05	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	210	1	2136	3	Y	22	22	1			1
							24	9									
06	916	N	916	-0-	-0-	-0-	96	1	816	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
07	2232	N	785	-0-	-1447	-0-	73	1	644	3	Y	62	44	1			19
							68	9									
08	2356	N	1415	-0-	-941	-0-	123	1	1284	3	Y	7	24	1			2
							8	9									

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
03	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	159	1	1673	3	Y	63	63	1			6
							69	9									
04	1980	N	1978	-0-	-2	-0-	187	1	1724	3	Y	61	61	1			6
							67	9									
05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	165	1	1685	3	Y	46	49	1			3
							51	9									
06	766	N	766	-0-	-0-	-0-	79	1	672	3	Y	14	13	1			4
							15	9									
07	2046	N	844	-0-	-1202	-0-	81	1	710	3	Y	48	36	1			16
							53	9									
08	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	178	1	1866	3	Y	68	81	1			3
							75	9									

GATES 07-DR WELL #: 15H RRCID -> 276841 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8655 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	169	1	1781	3	Y	428	434	1			32
							471	9									
04	2130	X	1989	-0-	-141	-0-	173	1	1601	3	Y	195	209	1			18
							215	9									
05	2368	X	2368	-0-	-0-	-0-	197	1	2005	3	Y	151	160	1			9
							166	9									
06	2280	X	1171	-0-	-1109	-0-	118	1	996	3	Y	52	50	1			11
							57	9									
07	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	313	1	2753	3	Y	124	94	1			41
							136	9									
08	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	504	1	5276	3	Y	629	650	1			20
							692	9									

GATES 07-DR GU CC WELL #: 167H RRCID -> 276971 COMPL. DATE 04/21/2015 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8604 - 11835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	189	1	1992	3	Y	71	70	1			27
							78	9									
04	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	215	1	1986	3	Y	59	59	1			27
							65	9									
05	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	204	1	2083	3	Y	54	57	1			24
							59	9									
06	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	232	1	1964	3	Y	50	44	1			30
							55	9									
07	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	265	1	2337	3	Y	60	48	1			42
							66	9									
08	3060	N	3060	-0-	-0-	-0-	263	1	2752	3	Y	41	60	1			23
							45	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 77H RRCID -> 277022 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8226 PERF. 8592 - 12080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	231	1	2429	3	Y	104	106	1			7
							114	9									
04	2400	X	2058	-0-	-342	-0-	193	1	1777	3	Y	80	81	1			6
							88	9									
05	2480	X	1939	-0-	-541	-0-	166	1	1687	3	Y	78	81	1			3
							86	9									
06	2400	X	1854	-0-	-546	-0-	187	1	1582	3	Y	77	68	1			12
							85	9									
07	2480	X	1887	-0-	-593	-0-	185	1	1629	3	Y	66	56	1			22
							73	9									
08	2480	X	1870	-0-	-610	-0-	157	1	1624	3	Y	81	102	1			1
							89	9									

COTULLA WELL #: 78H RRCID -> 277023 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 8258 PERF. 8576 - 11725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	236	1	2475	3	Y	60	60	1			4
							66	9									
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	248	1	2284	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
05	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	224	1	2271	3	Y	56	56	1			2
							62	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	253	1	2148	3	Y	56	48	1			10
							62	9									
07	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	245	1	2152	3	Y	53	44	1			19
							58	9									
08	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	3	Y	49	66	1			2
							54	9									

COTULLA WELL #: 38H RRCID -> 277025 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 8284 - 12527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7796	X	7796	-0-	-0-	-0-	670	1	7038	3	Y	80	81	1			5
							88	9									
04	7589	X	7589	-0-	-0-	-0-	735	1	6767	3	Y	79	78	1			6
							87	9									
05	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	677	1	6872	3	Y	85	87	1			4
							94	9									
06	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	768	1	6512	3	Y	82	72	1			14
							90	9									
07	7174	X	7174	-0-	-0-	-0-	725	1	6373	3	Y	69	59	1			24
							76	9									
08	7935	X	7935	-0-	-0-	-0-	689	1	7151	3	Y	86	108	1			2
							95	9									

COTULLA WELL #: 39H RRCID -> 277844 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8583 - 13016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	1028	-0-	-1948	-0-	81	1	851	3	Y	87	87	1			5
							96	9									
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	252	1	2320	3	Y	65	67	1			3
							72	9									
05	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	227	1	2306	3	Y	59	61	1			1
							65	9									
06	2400	X	2343	-0-	-57	-0-	240	1	2039	3	Y	58	51	1			8
							64	9									
07	2728	X	2152	-0-	-576	-0-	213	1	1870	3	Y	63	51	1			20
							69	9									
08	2728	X	2394	-0-	-334	-0-	205	1	2124	3	Y	59	78	1			1
							65	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 143H RRCID -> 277935 COMPL. DATE 09/16/2013 TOTAL DEPTH 8113 PERF. 8640 - 12481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4371	X	4021	-0-	-350	-0-	332	1	3502	3	Y	170	172	1			12
							187	9									
04	4140	X	3882	-0-	-258	-0-	364	1	3357	3	Y	146	146	1			12
							161	9									
05	4278	X	3823	-0-	-455	-0-	328	1	3339	3	Y	142	147	1			7
							156	9									
06	3900	X	3501	-0-	-399	-0-	352	1	2985	3	Y	149	130	1			26
							164	9									
07	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	423	1	3727	3	Y	121	102	1			45
							133	9									
08	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	349	1	3658	3	Y	123	163	1			5
							135	9									

WRIGHT, L. C. WELL #: 1H RRCID -> 278467 COMPL. DATE 12/27/2014 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10997 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	3	N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	116	N	116	-0-	-0-	-0-	14	1	102	3	N	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 37H RRCID -> 278510 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8514 - 12345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	229	1	2400	3	Y	115	117	1			11
							127	9									
04	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	284	1	2618	3	Y	90	90	1			11
							99	9									
05	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	259	1	2633	3	Y	86	90	1			7
							95	9									
06	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	304	1	2582	3	Y	85	74	1			18
							94	9									
07	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	308	1	2703	3	Y	92	75	1			35
							101	9									
08	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	268	1	2785	3	Y	90	118	1			7
							99	9									

OWENS 1080 WELL #: 11H RRCID -> 278517 COMPL. DATE 01/03/2015 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10867 - 15300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28241	X	27327	-0-	-914	-0-	349	1	26978	3	Y	-0-					12
04	29610	X	18569	-0-	-11041	-0-	237	1	18332	3	Y	-0-					12
05	30698	X	30698	-0-	-0-	-0-	643	1	30054	3	Y	1					13
							1	9									
06	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	413	1	33127	3	Y	-0-					13
07	29371	X	29371	-0-	-0-	-0-	399	1	28972	3	Y	-0-					13
08	30597	X	22129	-0-	-8468	-0-	414	1	21715	3	Y	-0-					13

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
03	16905	X	16905	-0-	-0-	-0-	216	1	16689	3	Y	-0-					4
04	14280	X	12410	-0-	-1870	-0-	158	1	12252	3	Y	-0-					4
05	14963	X	14963	-0-	-0-	-0-	314	1	14649	3	Y	-0-					4
06	14280	X	10006	-0-	-4274	-0-	123	1	9882	3	Y	1					5
							1	9									
07	14756	X	12160	-0-	-2596	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-					5
08	14756	X	13471	-0-	-1285	-0-	252	1	13219	3	Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	27714	X	22682	-0-	-5032	-0-	290	1	22392	3	Y	-0-					9
04	24690	X	14590	-0-	-10100	-0-	186	1	14398	3	Y	5					14
							6	9									
05	25513	X	18733	-0-	-6780	-0-	393	1	18339	3	Y	1					15
							1	9									
06	23850	X	23850	-0-	-0-	-0-	293	1	23557	3	Y	-0-					15
07	23467	X	21593	-0-	-1874	-0-	293	1	21300	3	Y	-0-					15
08	22692	X	20757	-0-	-1935	-0-	388	1	20369	3	Y	-0-					15

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
03	5983	X	5374	-0-	-609	-0-	451	1	4759	3	Y	149	150	1			10
							164	9									
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	535	1	4933	3	Y	137	136	1			11
							151	9									
05	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	546	1	5559	3	Y	118	123	1			6
							130	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	549	1	4649	3	Y	103	90	1			19
							113	9									
07	5797	X	5168	-0-	-629	-0-	515	1	4534	3	Y	108	88	1			39
							119	9									
08	6231	X	5035	-0-	-1196	-0-	429	1	4492	3	Y	104	139	1			4
							114	9									

GATES 11-DR WELL #: 179H RRCID -> 278621 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8346 PERF. 8730 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7874	X	6917	-0-	-957	-0-	580	1	6114	3	Y	203	206	1			14
							223	9									
04	7230	X	6907	-0-	-323	-0-	656	1	6050	3	Y	183	182	1			15
							201	9									
05	7471	X	6984	-0-	-487	-0-	608	1	6191	3	Y	168	175	1			8
							185	9									
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	722	1	6121	3	Y	152	133	1			27
							167	9									
07	7130	X	6751	-0-	-379	-0-	672	1	5923	3	Y	142	117	1			52
							156	9									
08	7130	X	6773	-0-	-357	-0-	577	1	6046	3	Y	136	181	1			7
							150	9									

COTULLA WELL #: 48H RRCID -> 278739 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8768 - 13313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5187	-0-	-672	-0-	436	1	4580	3	Y	155	158	1			12
							171	9									
04	5400	X	4698	-0-	-702	-0-	447	1	4116	3	Y	123	124	1			11
							135	9									
05	5425	X	4575	-0-	-850	-0-	398	1	4039	3	Y	125	129	1			7
							138	9									
06	4890	X	4483	-0-	-407	-0-	460	1	3899	3	Y	113	99	1			21
							124	9									
07	5177	X	4531	-0-	-646	-0-	450	1	3953	3	Y	116	94	1			43
							128	9									
08	5177	X	4476	-0-	-701	-0-	383	1	3970	3	Y	112	148	1			7
							123	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	442	1	4647	3	Y	213	221	1			16
							234	9									
04	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	523	1	4818	3	Y	253	247	1			22
							278	9									
05	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	486	1	4940	3	Y	181	192	1			11
							199	9									
06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	539	1	4571	3	Y	183	160	1			34
							201	9									
07	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	534	1	4698	3	Y	181	149	1			66
							199	9									
08	5358	X	5358	-0-	-0-	-0-	454	1	4713	3	Y	174	231	1			9
							191	9									

COTULLA WELL #: 55H RRCID -> 278743 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8630 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3818	-0-	-1793	-0-	321	1	3376	3	Y	110	129	1			10
							121	9									
04	5430	X	4280	-0-	-1150	-0-	378	1	3485	3	Y	379	357	1			32
							417	9									
05	5611	X	4115	-0-	-1496	-0-	328	1	3325	3	Y	420	427	1			25
							462	9									
06	5430	X	3559	-0-	-1871	-0-	359	1	3047	3	Y	139	135	1			29
							153	9									
07	4991	X	3589	-0-	-1402	-0-	356	1	3127	3	Y	96	85	1			40
							106	9									
08	4433	X	3658	-0-	-775	-0-	316	1	3278	3	Y	58	93	1			5
							64	9									

COTULLA WELL #: 79H RRCID -> 278744 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 8484 - 12616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
04	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	166	1	1528	3	Y	180	165	1			15
							198	9									
05	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	123	1	1253	3	Y	207	209	1			13
							228	9									
06	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	164	1	1390	3	Y	93	86	1			20
							102	9									
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	154	1	1356	3	Y	68	60	1			28
							75	9									
08	898	N	898	-0-	-0-	-0-	73	1	756	3	Y	63	86	1			5
							69	9									

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
03	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	168	1	1762	3	Y	37	39	1			3
							41	9									
04	2040	X	874	-0-	-1166	-0-	82	1	756	3	Y	33	33	1			3
							36	9									
05	2263	X	973	-0-	-1290	-0-	83	1	842	3	Y	44	44	1			3
							48	9									
06	2190	X	828	-0-	-1362	-0-	84	1	711	3	Y	30	26	1			7
							33	9									
07	2263	X	749	-0-	-1514	-0-	70	1	615	3	Y	58	44	1			21
							64	9									
08	1984	X	916	-0-	-1068	-0-	79	1	818	3	Y	17	35	1			3
							19	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES 11-DR WELL #: 132H RRCID -> 278747 COMPL. DATE 04/25/2015 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 8026 - 12323

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	6936	-0-	-783	-0-	590	1	6222	3	Y	113	121	1			8
							124	9									
04	8610	X	8127	-0-	-483	-0-	781	1	7210	3	Y	124	123	1			9
							136	9									
05	8897	X	8579	-0-	-318	-0-	755	1	7692	3	Y	120	124	1			5
							132	9									
06	8610	X	8200	-0-	-410	-0-	854	1	7232	3	Y	104	92	1			17
							114	9									
07	8897	X	6781	-0-	-2116	-0-	678	1	5973	3	Y	118	95	1			40
							130	9									
08	8587	X	6248	-0-	-2339	-0-	535	1	5603	3	Y	100	136	1			4
							110	9									

GATES 11-DR WELL #: 162H RRCID -> 278839 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8189 PERF. 8736 - 15125

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6603	X	6369	-0-	-234	-0-	525	1	5530	3	Y	285	289	1			21
							314	9									
04	6300	X	6273	-0-	-27	-0-	587	1	5416	3	Y	245	245	1			21
							270	9									
05	6541	X	6391	-0-	-150	-0-	549	1	5592	3	Y	227	235	1			13
							250	9									
06	6330	X	5940	-0-	-390	-0-	604	1	5118	3	Y	198	174	1			37
							218	9									
07	6673	X	6673	-0-	-0-	-0-	658	1	5796	3	Y	199	163	1			73
							219	9									
08	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	563	1	5899	3	Y	204	267	1			10
							224	9									

COTULLA WELL #: 7H RRCID -> 278858 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8726 - 12804

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	659	1	6925	3	Y	270	274	1			23
							297	9									
04	7530	X	6886	-0-	-644	-0-	651	1	5994	3	Y	219	221	1			21
							241	9									
05	7781	X	6846	-0-	-935	-0-	594	1	6029	3	Y	203	211	1			13
							223	9									
06	7530	X	6568	-0-	-962	-0-	669	1	5677	3	Y	202	177	1			38
							222	9									
07	7781	X	6771	-0-	-1010	-0-	667	1	5861	3	Y	221	179	1			80
							243	9									
08	7781	X	6592	-0-	-1189	-0-	560	1	5804	3	Y	207	276	1			11
							228	9									

COTULLA WELL #: 22H RRCID -> 278859 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8819 - 14520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5859	X	5021	-0-	-838	-0-	417	1	4382	3	Y	202	207	1			18
							222	9									
04	5610	X	4936	-0-	-674	-0-	464	1	4275	3	Y	179	178	1			19
							197	9									
05	5797	X	4248	-0-	-1549	-0-	367	1	3727	3	Y	140	147	1			12
							154	9									
06	5340	X	4062	-0-	-1278	-0-	412	1	3498	3	Y	138	120	1			30
							152	9									
07	5301	X	4833	-0-	-468	-0-	474	1	4164	3	Y	177	141	1			66
							195	9									
08	5115	X	4703	-0-	-412	-0-	397	1	4113	3	Y	175	228	1			13
							193	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2659	-0-		-813	-0-	220	1	2321	3	Y	107	109	1			9
								118	9									
04	3150	X	2419	-0-		-731	-0-	228	1	2102	3	Y	81	82	1			8
								89	9									
05	3255	X	2508	-0-		-747	-0-	217	1	2210	3	Y	74	77	1			5
								81	9									
06	2670	X	2540	-0-		-130	-0-	258	1	2185	3	Y	88	76	1			17
								97	9									
07	2759	X	2485	-0-		-274	-0-	244	1	2153	3	Y	80	67	1			30
								88	9									
08	2666	X	2561	-0-		-105	-0-	215	1	2249	3	Y	88	114	1			4
								97	9									

COTULLA WELL #: 21H RRCID -> 278884 COMPL. DATE 02/10/2015 TOTAL DEPTH 8308 PERF. 8704 - 12283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	7743	-0-		-813	-0-	648	1	6799	3	Y	269	274	1			19
								296	9									
04	7680	X	7493	-0-		-187	-0-	709	1	6532	3	Y	229	229	1			19
								252	9									
05	7936	X	7687	-0-		-249	-0-	667	1	6776	3	Y	222	229	1			12
								244	9									
06	7545	X	7545	-0-		-0-	-0-	770	1	6531	3	Y	222	193	1			41
								244	9									
07	7750	X	6439	-0-		-1311	-0-	635	1	5582	3	Y	202	168	1			75
								222	9									
08	7750	X	7473	-0-		-277	-0-	637	1	6606	3	Y	209	273	1			11
								230	9									

GATES 11-DR GU JJ WELL #: 173H RRCID -> 278921 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8334 PERF. 8754 - 14088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	6691	-0-		-1121	-0-	561	1	5914	3	Y	196	198	1			16
								216	9									
04	7140	X	6495	-0-		-645	-0-	617	1	5695	3	Y	166	166	1			16
								183	9									
05	7223	X	6496	-0-		-727	-0-	566	1	5765	3	Y	150	156	1			10
								165	9									
06	6990	X	5034	-0-		-1956	-0-	520	1	4401	3	Y	103	92	1			21
								113	9									
07	6727	X	6055	-0-		-672	-0-	605	1	5327	3	Y	112	90	1			43
								123	9									
08	6727	X	5816	-0-		-911	-0-	496	1	5199	3	Y	110	146	1			7
								121	9									

GATES 11-DR WELL #: 175H RRCID -> 278923 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8707 - 13140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3052	-0-		-358	-0-	257	1	2710	3	Y	77	77	1			6
								85	9									
04	3570	X	3006	-0-		-564	-0-	287	1	2646	3	Y	66	66	1			6
								73	9									
05	3689	X	3019	-0-		-670	-0-	263	1	2682	3	Y	67	69	1			4
								74	9									
06	3540	X	2942	-0-		-598	-0-	304	1	2580	3	Y	53	46	1			11
								58	9									
07	3193	X	3071	-0-		-122	-0-	307	1	2706	3	Y	53	44	1			20
								58	9									
08	3350	X	3350	-0-		-0-	-0-	260	1	2724	3	Y	333	342	1			11
								366	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	5418	-0-		-1247	-0-	456	1	4802	3	Y	145	149	1			13
								160	9									
04	6150	X	5388	-0-		-762	-0-	514	1	4739	3	Y	123	123	1			13
								135	9									
05	6355	X	5652	-0-		-703	-0-	494	1	5035	3	Y	112	118	1			7
								123	9									
06	6150	X	5648	-0-		-502	-0-	584	1	4948	3	Y	105	92	1			20
								116	9									
07	6107	X	5853	-0-		-254	-0-	584	1	5144	3	Y	114	93	1			41
								125	9									
08	5825	X	5825	-0-		-0-	-0-	497	1	5205	3	Y	112	148	1			5
								123	9									

GATES 11-DR WELL #: 192H RRCID -> 278926 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 8046 PERF. 8474 - 11405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2408	-0-		-506	-0-	202	1	2129	3	Y	70	71	1			5
								77	9									
04	2680	X	2680	-0-		-0-	-0-	253	1	2338	3	Y	81	79	1			7
								89	9									
05	2666	X	2463	-0-		-203	-0-	205	1	2091	3	Y	152	151	1			8
								167	9									
06	2520	X	2245	-0-		-275	-0-	220	1	1864	3	Y	146	127	1			27
								161	9									
07	2759	X	2025	-0-		-734	-0-	201	1	1772	3	Y	47	50	1			24
								52	9									
08	2759	X	1967	-0-		-792	-0-	167	1	1748	3	Y	47	68	1			3
								52	9									

GATES 11-DR WELL #: 176H RRCID -> 278934 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8735 - 13168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5020	-0-		-281	-0-	423	1	4461	3	Y	124	125	1			9
								136	9									
04	5280	X	4944	-0-		-336	-0-	472	1	4356	3	Y	105	105	1			9
								116	9									
05	5456	X	4806	-0-		-650	-0-	421	1	4290	3	Y	86	91	1			4
								95	9									
06	5160	X	4694	-0-		-466	-0-	487	1	4123	3	Y	76	67	1			13
								84	9									
07	5115	X	4869	-0-		-246	-0-	488	1	4294	3	Y	79	64	1			28
								87	9									
08	5115	X	4600	-0-		-515	-0-	394	1	4131	3	Y	68	92	1			4
								75	9									

GATES 11-DR WELL #: 177H RRCID -> 278938 COMPL. DATE 02/27/2015 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8772 - 13015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4111	-0-		-942	-0-	348	1	3672	3	Y	83	84	1			6
								91	9									
04	4740	X	3656	-0-		-1084	-0-	349	1	3224	3	Y	75	75	1			6
								83	9									
05	4619	X	3714	-0-		-905	-0-	327	1	3325	3	Y	56	59	1			3
								62	9									
06	4244	X	4244	-0-		-0-	-0-	441	1	3739	3	Y	58	51	1			10
								64	9									
07	4123	X	3583	-0-		-540	-0-	360	1	3170	3	Y	48	40	1			18
								53	9									
08	4123	X	3731	-0-		-392	-0-	320	1	3357	3	Y	49	64	1			3
								54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	4433	X	4247	-0-	-186	-0-	363	1	3831	3	Y	48	50	1			4
							53	9									
04	3930	X	3751	-0-	-179	-0-	363	1	3347	3	Y	37	37	1			4
							41	9									
05	4092	X	3576	-0-	-516	-0-	316	1	3221	3	Y	35	36	1			3
							39	9									
06	3960	X	3526	-0-	-434	-0-	369	1	3123	3	Y	31	27	1			7
							34	9									
07	4247	X	2557	-0-	-1690	-0-	260	1	2286	3	Y	10	10	1			7
							11	9									
08	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	402	1	4208	3	Y	53	56	1			4
							58	9									

GATES 11-DR WELL #: 124H RRCID -> 278949 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8598 - 12621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	4712	-0-	-589	-0-	400	1	4220	3	Y	84	86	1			7
							92	9									
04	5730	X	5028	-0-	-702	-0-	484	1	4463	3	Y	74	74	1			7
							81	9									
05	5921	X	4813	-0-	-1108	-0-	423	1	4312	3	Y	71	74	1			4
							78	9									
06	5040	X	4301	-0-	-739	-0-	447	1	3784	3	Y	64	56	1			12
							70	9									
07	5208	X	3092	-0-	-2116	-0-	311	1	2741	3	Y	36	32	1			16
							40	9									
08	5208	X	4505	-0-	-703	-0-	387	1	4052	3	Y	60	73	1			3
							66	9									

GATES 11-DR WELL #: 193H RRCID -> 278952 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 8378 - 11695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6448	X	4435	-0-	-2013	-0-	375	1	3949	3	Y	101	101	1			7
							111	9									
04	6240	X	4006	-0-	-2234	-0-	383	1	3534	3	Y	81	81	1			7
							89	9									
05	6448	X	3923	-0-	-2525	-0-	344	1	3501	3	Y	71	74	1			4
							78	9									
06	5669	X	5669	-0-	-0-	-0-	591	1	5006	3	Y	65	57	1			12
							72	9									
07	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	715	1	6294	3	Y	82	65	1			29
							90	9									
08	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	532	1	5575	3	Y	71	97	1			3
							78	9									

GATES 11-DR WELL #: 122H RRCID -> 278993 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8540 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4681	X	3026	-0-	-1655	-0-	256	1	2703	3	Y	61	62	1			7
							67	9									
04	4290	X	3287	-0-	-1003	-0-	315	1	2908	3	Y	58	58	1			7
							64	9									
05	4433	X	3093	-0-	-1340	-0-	272	1	2765	3	Y	51	53	1			5
							56	9									
06	3930	X	2944	-0-	-986	-0-	305	1	2588	3	Y	46	41	1			10
							51	9									
07	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	377	1	3317	3	Y	50	41	1			19
							55	9									
08	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	308	1	3223	3	Y	49	64	1			4
							54	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 8H RRCID -> 279040 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8427 - 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
03	75671	X	59996	-0-	-15675	-0-	4919 3223	1 9	51854	3	N	2930	2998	1			227
04	73230	X	54370	-0-	-18860	-0-	5063 2593	1 9	46714	3	N	2357	2373	1			211
05	72819	X	52094	-0-	-20725	-0-	4442 2408	1 9	45244	3	N	2189	2277	1			123
06	65490	X	47100	-0-	-18390	-0-	4673 2833	1 9	39594	3	N	2575	2223	1			475
*07	63829	X	48591	-0-	-15238	-0-	4762 1884	1 9	41945	3	N	1713	1505	1			683
08	59985	X	47252	-0-	-12733	-0-	3920 2278	1 9	41054	3	N	2071	2661	1			93

GATES 07-DR WELL #: 9H RRCID -> 279041 COMPL. DATE 06/17/2024 TOTAL DEPTH 8293 PERF. 8372 - 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
03	75671	X	68875	-0-	-6796	-0-	5630 3895	1 9	59350	3	N	3541	3655	1			280
04	73230	X	63454	-0-	-9776	-0-	5832 3808	1 9	53814	3	N	3462	3436	1			306
05	75671	X	61563	-0-	-14108	-0-	5207 3321	1 9	53035	3	N	3019	3152	1			173
06	73230	X	13694	-0-	-59536	-0-	1368 737	1 9	11589	3	N	670	691	1			152
*07	73749	X	24488	-0-	-49261	-0-	2187 3039	1 9	19262	3	N	2763	2035	1			880
08	68882	X	59414	-0-	-9468	-0-	4830 3988	1 9	50596	3	N	3625	4355	1			150

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47H RRCID -> 279122 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 2878 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES 07-DR WELL #: 52H RRCID -> 279123 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 8230 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
03	13826	X	13499	-0-	-327	-0-	1140 338	1 9	12021	3	Y	307	312	1			23
04	14220	X	13280	-0-	-940	-0-	1269 297	1 9	11714	3	Y	270	270	1			23
05	14694	X	13607	-0-	-1087	-0-	1192 270	1 9	12145	3	Y	245	255	1			13
06	13556	X	13556	-0-	-0-	-0-	1405 249	1 9	11902	3	Y	226	198	1			41
07	13875	X	13875	-0-	-0-	-0-	1389 253	1 9	12233	3	Y	230	188	1			83
08	13757	X	13757	-0-	-0-	-0-	1178 235	1 9	12344	3	Y	214	287	1			10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	10726	X	9592	-0-	-1134	-0-	807	1	8512	3	Y	248	252	1			21
							273	9									
04	9870	X	8323	-0-	-1547	-0-	794	1	7331	3	Y	180	183	1			18
							198	9									
05	10199	X	7539	-0-	-2660	-0-	660	1	6718	3	Y	146	154	1			10
							161	9									
06	9870	X	6575	-0-	-3295	-0-	679	1	5756	3	Y	127	111	1			26
							140	9									
07	9579	X	6681	-0-	-2898	-0-	669	1	5890	3	Y	111	93	1			44
							122	9									
08	9579	X	7988	-0-	-1591	-0-	688	1	7204	3	Y	87	125	1			6
							96	9									

GATES 07-DR WELL #: 202H RRCID -> 279299 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 8034 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	740	3	Y	69	70	1			6
							76	9									
04	901	N	901	-0-	-0-	-0-	81	1	744	3	Y	69	69	1			6
							76	9									
05	916	N	916	-0-	-0-	-0-	75	1	764	3	Y	70	73	1			3
							77	9									
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	87	1	739	3	Y	76	65	1			14
							84	9									
07	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	90	1	789	3	Y	123	96	1			41
							135	9									
08	930	N	906	-0-	-24	-0-	77	1	799	3	Y	27	66	1			2
							30	9									

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
03	7118	X	7118	-0-	-0-	-0-	792	1	6300	3	Y	24					52
							26	9									
04	7260	X	6120	-0-	-1140	-0-	524	1	5564	3	Y	29	47	1			34
							32	9									
05	7502	X	6191	-0-	-1311	-0-	321	1	5845	3	Y	23	16	1			41
							25	9									
06	7260	X	6457	-0-	-803	-0-	725	1	5703	3	Y	26	39	1			28
							29	9									
07	7409	X	4528	-0-	-2881	-0-	516	1	3998	3	Y	13					41
							14	9									
08	7130	X	2401	-0-	-4729	-0-	289	1	2108	3	Y	4					45
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	6328	X	6328	-0-	-0-	-0-	703	1	5594	3	Y	28					53
							31	9									
04	6870	X	5478	-0-	-1392	-0-	468	1	4971	3	Y	35	52	1			36
							39	9									
05	7099	X	4448	-0-	-2651	-0-	230	1	4187	3	Y	28	19	1			45
							31	9									
06	6870	X	5694	-0-	-1176	-0-	638	1	5019	3	Y	34	47	1			32
							37	9									
07	6789	X	3321	-0-	-3468	-0-	378	1	2928	3	Y	14					46
							15	9									
08	6324	X	1980	-0-	-4344	-0-	238	1	1738	3	Y	4					50
							4	9									

GATES 11-DR WELL #: 157H RRCID -> 280895 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 8507 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	406	1	4282	3	Y	150	154	1			12
							165	9									
04	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	449	1	4147	3	Y	136	136	1			12
							150	9									
05	4898	X	4821	-0-	-77	-0-	422	1	4302	3	Y	88	94	1			6
							97	9									
06	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	479	1	4058	3	Y	109	94	1			21
							120	9									
07	4898	X	4780	-0-	-118	-0-	475	1	4185	3	Y	109	89	1			41
							120	9									
08	4898	X	4585	-0-	-313	-0-	389	1	4073	3	Y	112	146	1			7
							123	9									

GATES 11-DR WELL #: 156H RRCID -> 280922 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 8757 - 14044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	7103	-0-	-368	-0-	598	1	6307	3	Y	180	185	1			14
							198	9									
04	7230	X	6893	-0-	-337	-0-	653	1	6027	3	Y	194	192	1			16
							213	9									
05	7471	X	6756	-0-	-715	-0-	587	1	5973	3	Y	178	185	1			9
							196	9									
06	7230	X	6312	-0-	-918	-0-	642	1	5441	3	Y	208	180	1			37
							229	9									
07	7130	X	6455	-0-	-675	-0-	633	1	5571	3	Y	228	184	1			81
							251	9									
08	7130	X	6278	-0-	-852	-0-	529	1	5536	3	Y	194	267	1			8
							213	9									

GATES 11-DR WELL #: 164HR RRCID -> 281067 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8515 - 12696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	7893	-0-	-322	-0-	649	1	6838	3	Y	369	378	1			29
							406	9									
04	8220	X	7513	-0-	-707	-0-	703	1	6487	3	Y	294	297	1			26
							323	9									
05	8494	X	7591	-0-	-903	-0-	661	1	6735	3	Y	177	193	1			10
							195	9									
06	8220	X	7238	-0-	-982	-0-	747	1	6326	3	Y	150	132	1			28
							165	9									
07	8370	X	7314	-0-	-1056	-0-	738	1	6503	3	Y	66	64	1			30
							73	9									
08	7905	X	7334	-0-	-571	-0-	613	1	6423	3	Y	271	292	1			9
							298	9									

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
03	7843	X	6750	-0-	-1093	-0-	561	1	5913	3	Y	251	255	1			20
							276	9									
04	6960	X	6619	-0-	-341	-0-	624	1	5756	3	Y	217	217	1			20
							239	9									
05	7068	X	6835	-0-	-233	-0-	592	1	6032	3	Y	192	201	1			11
							211	9									
06	6928	X	6928	-0-	-0-	-0-	704	1	5967	3	Y	234	201	1			44
							257	9									
07	6851	X	6161	-0-	-690	-0-	603	1	5314	3	Y	222	183	1			83
							244	9									
08	6851	X	5846	-0-	-1005	-0-	491	1	5146	3	Y	190	263	1			10
							209	9									

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
03	8494	X	6792	-0-	-1702	-0-	564	1	5941	3	Y	261	267	1			19
							287	9									
04	6810	X	5947	-0-	-863	-0-	563	1	5197	3	Y	170	174	1			15
							187	9									
05	7037	X	5631	-0-	-1406	-0-	491	1	4996	3	Y	131	139	1			7
							144	9									
06	8433	X	8433	-0-	-0-	-0-	864	1	7320	3	Y	226	193	1			40
							249	9									
07	7844	X	7844	-0-	-0-	-0-	777	1	6846	3	Y	201	167	1			74
							221	9									
08	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	619	1	6489	3	Y	188	252	1			10
							207	9									

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
03	18197	X	17170	-0-	-1027	-0-	1903	1	15147	3	Y	109	112	1			12
							120	9									
04	17610	X	16168	-0-	-1442	-0-	1368	1	14538	3	Y	238	205	1			45
							262	9									
05	18414	X	15836	-0-	-2578	-0-	822	1	14971	3	Y	39	79	1			5
							43	9									
06	17820	X	14453	-0-	-3367	-0-	1624	1	12778	3	Y	46	38	1			13
							51	9									
07	16120	X	13625	-0-	-2495	-0-	1543	1	11947	3	Y	123	99	1			37
							135	9									
08	16120	X	13414	-0-	-2706	-0-	1575	1	11500	3	Y	308	301	1			44
							339	9									

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
03	16926	X	14039	-0-	-2887	-0-	1545	1	12297	3	Y	179	175	1			23
							197	9									
04	14970	X	12616	-0-	-2354	-0-	1072	1	11393	3	Y	137	129	1			31
							151	9									
05	14849	X	14613	-0-	-236	-0-	756	1	13773	3	Y	76	99	1			8
							84	9									
06	14370	X	12233	-0-	-2137	-0-	1362	1	10714	3	Y	143	110	1			41
							157	9									
07	13166	X	13166	-0-	-0-	-0-	1492	1	11551	3	Y	112	110	1			43
							123	9									
08	12896	X	11964	-0-	-932	-0-	1425	1	10405	3	Y	122	142	1			23
							134	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	16810	-0-		-3154	-0-	1863	1	14824	3	Y	112	115	1			14
								123	9									
04	18780	X	14990	-0-		-3790	-0-	1276	1	13554	3	Y	145	130	1			29
								160	9									
05	19406	X	15071	-0-		-4335	-0-	780	1	14210	3	Y	74	96	1			7
								81	9									
06	18780	X	13323	-0-		-5457	-0-	1476	1	11607	3	Y	218	166	1			59
								240	9									
07	16957	X	13085	-0-		-3872	-0-	1478	1	11443	3	Y	149	150	1			58
								164	9									
08	16802	X	13290	-0-		-3512	-0-	1584	1	11562	3	Y	131	164	1			25
								144	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18352	X	15383	-0-		-2969	-0-	1694	1	13485	3	Y	185	183	1			17
								204	9									
04	16740	X	14552	-0-		-2188	-0-	1236	1	13137	3	Y	163	150	1			30
								179	9									
05	17298	X	16271	-0-		-1027	-0-	821	1	14956	3	Y	449	454	1			25
								494	9									
06	16740	X	14799	-0-		-1941	-0-	1645	1	12944	3	Y	191	162	1			54
								210	9									
07	14384	X	14072	-0-		-312	-0-	1593	1	12334	3	Y	132	137	1			49
								145	9									
08	14384	X	14232	-0-		-152	-0-	1697	1	12393	3	Y	129	157	1			21
								142	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29202	X	26170	-0-		-3032	-0-	2897	1	23056	3	Y	197	185	1			23
								217	9									
04	27150	X	24994	-0-		-2156	-0-	2127	1	22596	3	Y	246	219	1			50
								271	9									
05	28055	X	25002	-0-		-3053	-0-	1296	1	23595	3	Y	101	141	1			10
								111	9									
06	26730	X	23144	-0-		-3586	-0-	2597	1	20428	3	Y	108	86	1			32
								119	9									
07	25017	X	21707	-0-		-3310	-0-	2460	1	19046	3	Y	183	155	1			60
								201	9									
08	25017	X	21270	-0-		-3747	-0-	2551	1	18622	3	Y	88	128	1			20
								97	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5093	X	5093	-0-		-0-	-0-	79	1	4944	2	N	64	1	8			142
								70	9									
04	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-	76	1	5109	2	N	65					207
								72	9									
05	4681	X	2619	-0-		-2062	-0-	79	1	2538	2	N	2	147	1			62
								2	9									
06	6654	X	6654	-0-		-0-	-0-	76	1	6514	2	N	58	1	8			119
								64	9									
07	5057	X	5057	-0-		-0-	-0-	79	1	4942	2	N	33					152
								36	9									
*08	4711	X	4711	-0-		-0-	-0-	50	1	4628	2	N	30					182
								33	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LIGHTNING OIL COMPANY //CONT.// 500600
CUTLASS WEST A WELL #: 1 RRCID -> 274656 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 8708 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	79	1	3138	2	N	37					187
							41	9									
04	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	76	1	4840	2	N	66	184	1	2	8	67
							73	9									
05	5469	X	5469	-0-	-0-	-0-	79	1	5348	2	N	38					105
							42	9									
06	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	76	1	5309	2	N	83	1	8			187
							91	9									
07	3783	X	3783	-0-	-0-	-0-	79	1	3672	2	N	29	176	1			40
							32	9									
*08	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	43	1	3092	2	N	40					80
							44	9									

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 2401H RRCID -> 265726 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 6414 - 10465

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE-MCKNIGHT WELL #: 5972XH RRCID -> 272273 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 6419 - 11459

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 2H RRCID -> 295702 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 8156 - 19533

03	51018	X	51018	-0-	-0-	-0-	673	1	43863	3	Y	5893	5895	1			83
							6482	9									
04	52727	X	52727	-0-	-0-	-0-	707	1	45906	3	Y	5558	5566	1			75
							6114	9									
05	49310	X	49310	-0-	-0-	-0-	757	1	42825	3	Y	5207	5106	1			176
							5728	9									
06	55569	X	55569	-0-	-0-	-0-	1016	1	49095	3	Y	4962	5066	1			72
							5458	9									
07	56011	X	56011	-0-	-0-	-0-	1104	1	49902	3	Y	4550	4539	1			83
							5005	9									
08	54498	X	20900	-0-	-33598	-0-	435	1	18539	3	Y	1751	1816	1			18
							1926	9									

TRES RAMAS EF WELL #: B 3H RRCID -> 295830 COMPL. DATE 10/24/2023 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8396 - 19773

03	58218	X	52930	-0-	-5288	-0-	732	1	48548	3	Y	3318	3322	1			47
							3650	9									
04	54630	X	53390	-0-	-1240	-0-	774	1	49415	3	Y	2910	2918	1			39
							3201	9									
05	50778	X	50359	-0-	-419	-0-	807	1	46650	3	Y	2638	2588	1			89
							2902	9									
06	52896	X	52896	-0-	-0-	-0-	998	1	49250	3	Y	2407	2461	1			35
							2648	9									
07	55180	X	51266	-0-	-3914	-0-	1109	1	47972	3	Y	1986	1985	1			36
							2185	9									
08	55180	X	18992	-0-	-36188	-0-	438	1	17837	3	Y	652	681	1			7
							717	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: B 1H RRCID -> 296166 COMPL. DATE 10/22/2023 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8459 - 19836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42470	X	39426	-0-	-3044	-0-	544	1	36327	3	Y	2323	2327	1			33
							2555	9									
04	39600	X	38466	-0-	-1134	-0-	559	1	35632	3	Y	2068	2073	1			28
							2275	9									
05	38037	X	35584	-0-	-2453	-0-	568	1	32959	3	Y	1870	1835	1			63
							2057	9									
06	38160	X	38110	-0-	-50	-0-	715	1	35472	3	Y	1748	1786	1			25
							1923	9									
07	39742	X	38748	-0-	-994	-0-	786	1	36279	3	Y	1530	1527	1			28
							1683	9									
08	39742	X	14282	-0-	-25460	-0-	309	1	13442	3	Y	483	506	1			5
							531	9									

TRES RAMAS EF WELL #: A 3H RRCID -> 296265 COMPL. DATE 10/20/2023 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8389 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46004	X	35708	-0-	-10296	-0-	499	1	33115	3	Y	1904	1906	1			27
							2094	9									
04	44520	X	37706	-0-	-6814	-0-	552	1	35197	3	Y	1779	1782	1			24
							1957	9									
05	38719	X	35889	-0-	-2830	-0-	571	1	33573	3	Y	1586	1556	1			54
							1745	9									
06	37782	X	37782	-0-	-0-	-0-	705	1	35381	3	Y	1542	1574	1			22
							1696	9									
07	38967	X	38054	-0-	-913	-0-	780	1	35734	3	Y	1400	1397	1			25
							1540	9									
08	38967	X	33183	-0-	-5784	-0-	721	1	31176	3	Y	1169	1182	1			12
							1286	9									

TRES RAMAS EF WELL #: C 2H RRCID -> 296376 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 8394 - 19771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67797	X	65863	-0-	-1934	-0-	901	1	59617	3	Y	4859	4861	1			69
							5345	9									
04	65610	X	63699	-0-	-1911	-0-	883	1	58128	3	Y	4262	4274	1			57
							4688	9									
05	62155	X	60789	-0-	-1366	-0-	948	1	55296	3	Y	4132	4049	1			140
							4545	9									
06	66583	X	66583	-0-	-0-	-0-	1224	1	61005	3	Y	3958	4041	1			57
							4354	9									
07	70786	X	70786	-0-	-0-	-0-	1435	1	65257	3	Y	3722	3711	1			68
							4094	9									
08	65875	X	25524	-0-	-40351	-0-	548	1	23538	3	Y	1307	1361	1			14
							1438	9									

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
03	56699	X	39218	-0-	-17481	-0-	538	1	36077	3	Y	2366	2366	1			33
							2603	9									
04	51090	X	43642	-0-	-7448	-0-	617	1	40450	3	Y	2341	2343	1			31
							2575	9									
05	47771	X	40534	-0-	-7237	-0-	644	1	37692	3	Y	1998	1961	1			68
							2198	9									
06	43315	X	43315	-0-	-0-	-0-	808	1	40345	3	Y	1965	2005	1			28
							2162	9									
07	44806	X	44806	-0-	-0-	-0-	919	1	41945	3	Y	1765	1761	1			32
							1942	9									
08	44578	X	38914	-0-	-5664	-0-	846	1	36401	3	Y	1515	1531	1			16
							1667	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: A 2H RRCID -> 296401 COMPL. DATE 10/19/2023 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8182 - 19559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47430	X	36877	-0-	-10553	-0-	498	1	32643	3	Y	3396	3391	1			48
							3736	9									
04	45900	X	39844	-0-	-6056	-0-	564	1	35945	3	Y	3032	3039	1			41
							3335	9									
05	46934	X	33583	-0-	-13351	-0-	514	1	29736	3	Y	3030	2971	1			100
							3333	9									
06	39630	X	29321	-0-	-10309	-0-	522	1	25801	3	Y	2725	2786	1			39
							2998	9									
07	41168	X	28597	-0-	-12571	-0-	554	1	25021	3	Y	2747	2736	1			50
							3022	9									
08	41168	X	26803	-0-	-14365	-0-	552	1	23480	3	Y	2519	2543	1			26
							2771	9									

TRES RAMAS EF WELL #: C 1H RRCID -> 296554 COMPL. DATE 10/26/2023 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 8388 - 19765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55862	X	50025	-0-	-5837	-0-	692	1	45758	3	Y	3250	3254	1			46
							3575	9									
04	50670	X	49131	-0-	-1539	-0-	701	1	45353	3	Y	2797	2805	1			38
							3077	9									
05	47957	X	46455	-0-	-1502	-0-	738	1	42814	3	Y	2639	2588	1			89
							2903	9									
06	50007	X	50007	-0-	-0-	-0-	937	1	46422	3	Y	2407	2461	1			35
							2648	9									
07	50778	X	49183	-0-	-1595	-0-	1013	1	45841	3	Y	2117	2114	1			38
							2329	9									
08	50778	X	18303	-0-	-32475	-0-	401	1	17090	3	Y	738	768	1			8
							812	9									

TRES RAMAS EF 2 WELL #: F 3H RRCID -> 298279 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8410 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104273	X	104273	-0-	-0-	-0-	1342	1	91219	3	Y	10647	10641	1			151
							11712	9									
04	95594	X	95594	-0-	-0-	-0-	1314	1	83562	3	Y	9744	9763	1	1	8	131
							10718	9									
05	88600	X	88600	-0-	-0-	-0-	1397	1	77577	3	Y	8751	8586	1			296
							9626	9									
06	78734	X	78734	-0-	-0-	-0-	1448	1	68664	3	Y	7838	8020	1			114
							8622	9									
07	112468	X	75157	-0-	-37311	-0-	1506	1	65089	3	Y	7784	7756	1	1	8	141
							8562	9									
08	104284	X	67066	-0-	-37218	-0-	1420	1	57879	3	Y	7061	7128	1			74
							7767	9									

TRES RAMAS EF 1 WELL #: F 2H RRCID -> 298280 COMPL. DATE 11/15/2024 TOTAL DEPTH 8322 PERF. 8602 - 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
03	114401	X	114401	-0-	-0-	-0-	1536	1	104424	3	Y	7674	7671	1			109
							8441	9									
04	105773	X	105773	-0-	-0-	-0-	1520	1	96639	3	Y	6922	6937	1	1	8	93
							7614	9									
05	98313	X	98313	-0-	-0-	-0-	1603	1	89922	3	Y	6171	6055	1			209
							6788	9									
06	91367	X	91367	-0-	-0-	-0-	1744	1	83442	3	Y	5619	5746	1			82
							6181	9									
07	121830	X	88126	-0-	-33704	-0-	80120	1	1835	3	Y	5610	5590	1			102
							6171	9									
08	114390	X	79475	-0-	-34915	-0-	1751	1	72117	3	Y	5097	5146	1			53
							5607	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS EF WELL #: F 4H RRCID -> 298281 COMPL. DATE 11/17/2024 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8697 - 20920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112966	X	112966	-0-	-0-	-0-	1523 8051	1 9	103392	3	Y	7319	7318	1			104
04	102230	X	102230	-0-	-0-	-0-	1472 7105	1 9	93653	3	Y	6459	6475	1	1	8	87
05	93483	X	93483	-0-	-0-	-0-	1529 6464	1 9	85490	3	Y	5876	5764	1			199
06	85228	X	85228	-0-	-0-	-0-	1632 5781	1 9	77815	3	Y	5255	5378	1			76
07	122791	X	81835	-0-	-40956	-0-	1702 5816	1 9	74317	3	Y	5287	5267	1			96
08	112964	X	73202	-0-	-39762	-0-	1610 5322	1 9	66270	3	Y	4838	4884	1			50

TRES RAMAS EF WELL #: D 2H RRCID -> 300059 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 8009 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES RAMAS EF WELL #: D 3H RRCID -> 300099 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7798 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES RAMAS EF WELL #: E 2H RRCID -> 300121 COMPL. DATE 04/23/2025 TOTAL DEPTH 8073 PERF. N/A

04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES RAMAS EF WELL #: E 4H RRCID -> 300122 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 8068 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 1 RRCID -> 263850 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8257 - 13562

03	3100	N	1286	-0-	-1814	2351	1208 88	3 9	78	9	Y	71	72	1			-0-
04	3000	N	1502	-0-	-1498	853	168 88	1 9	1246	3	Y	80	80	1			-0-
05	2542	N	1453	-0-	-1089	-0-	210 88	1 9	1155	3	Y	80	80	1			-0-
06	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	129 68	1 9	1336	3	Y	62	62	1			-0-
07	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	136 80	1 9	1449	3	Y	73	73	1			-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	102 58	1 9	1305	3	Y	53	53	1			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 2 RRCID -> 269334 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 8283 - 13500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	943	3	156	9	Y	142	142	1			-0-
04	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	73	1	751	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	1302	N	1053	-0-	-249	-0-	77	1	815	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	1240	N	938	-0-	-302	-0-	59	1	759	3	Y	109	108	1			1
							120	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3 RRCID -> 269335 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 769 PERF. 8161 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	828	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	115	1	853	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	144	1	791	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	82	1	851	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	67	1	860	3	Y	145	143	1			2
							160	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 4 RRCID -> 270555 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8189 - 13510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	1004	-0-	-1941	-0-	828	3	176	9	Y	160	160	1			-0-
04	2850	X	1166	-0-	-1684	-0-	115	1	853	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1271	X	1132	-0-	-139	-0-	144	1	791	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1094	X	1094	-0-	-0-	-0-	83	1	851	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	87	1	925	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	1147	N	1067	-0-	-80	-0-	67	1	860	3	Y	127	126	1			1
							140	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
03	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	1441	3	94	9	Y	85	86	1			-0-
04	1950	N	1502	-0-	-448	-0-	168	1	1246	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1891	N	1453	-0-	-438	-0-	210	1	1155	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	1550	N	1310	-0-	-240	-0-	106	1	1124	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	1457	N	1189	-0-	-268	-0-	82	1	1046	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 18 RRCID -> 272395 COMPL. DATE 02/02/2014 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8519 - 13591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2144	-0-	-956	668	1934	3	210	9	Y	191	192	1			-0-
04	2764	N	2096	-0-	-668	-0-	225	1	1673	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	283	1	1550	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	144	1	1486	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1953	N	1804	-0-	-149	-0-	151	1	1613	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1953	N	1648	-0-	-305	-0-	117	1	1501	3	Y	27	26	1			1
							30	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
03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	1125	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	131	1	973	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	164	1	901	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	121	1	1251	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	128	1	1359	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	99	1	1265	3	Y	145	143	1			2
							160	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 19 RRCID -> 272565 COMPL. DATE 02/04/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8448 - 12987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1473	-0-	-1627	1301	1263	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	2739	N	1438	-0-	-1301	-0-	147	1	1093	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1922	N	1393	-0-	-529	-0-	184	1	1012	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	117	1	1250	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	1395	N	1354	-0-	-41	-0-	91	1	1163	3	Y	91	90	1			1
							100	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
03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1402	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	163	1	1212	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	205	1	1124	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	244	1	2521	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	3100	N	3207	-0-	107	107	257	1	2737	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	2825	N	2718	-0-	-107	-0-	186	1	2382	3	Y	136	134	1			2
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 23 RRCID -> 272612 COMPL. DATE 02/21/2014 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8544 - 13112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	1658	3	233	9	Y	212	212	1			-0-
04	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	193	1	1433	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	242	1	1329	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	159	1	1636	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	121	1	1547	3	Y	136	134	1			2
							150	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
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1066	3	23	9	Y	21	21	1			-0-
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	124	1	922	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
05	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	156	1	854	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	78	1	801	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	977	N	977	-0-	-0-	-0-	82	1	869	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	784	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 10 RRCID -> 272615 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 7861 PERF. 8347 - 13559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2924	N	2746	-0-	-178	-0-	2606	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2689	N	2689	-0-	-0-	-0-	304	1	2253	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	381	1	2088	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	1560	N	1098	-0-	-462	-0-	89	1	918	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1333	N	1198	-0-	-135	-0-	94	1	997	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1333	N	1080	-0-	-253	-0-	72	1	928	3	Y	73	73	1			-0-
							80	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
03	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	1500	3	70	9	Y	64	65	1			-0-
04	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	175	1	1297	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	219	1	1203	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	194	1	2003	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	204	1	2175	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	153	1	1959	3	Y	123	121	1			2
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 13 RRCID -> 273565 COMPL. DATE 03/18/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8345 - 13571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1531	-0-	-701	-0-	1375	3	156	9	Y	142	143	1			-0-
04	2160	X	1783	-0-	-377	-0-	191	1	1416	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	2232	X	1727	-0-	-505	-0-	239	1	1313	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	2160	X	1713	-0-	-447	-0-	139	1	1436	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	2666	X	1866	-0-	-800	-0-	146	1	1559	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	1829	X	1684	-0-	-145	-0-	113	1	1451	3	Y	109	108	1			1
							120	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
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1618	3	94	9	Y	85	86	1			-0-
04	2310	N	1676	-0-	-634	-0-	189	1	1399	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2263	N	1621	-0-	-642	-0-	236	1	1297	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	84	1	868	3	Y	62	62	1			-0-
							68	9									
07	1736	N	1112	-0-	-624	-0-	89	1	943	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									
08	1612	N	1006	-0-	-606	-0-	68	1	877	3	Y	55	55	1			-0-
							61	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 31 RRCID -> 273740 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 8324 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2053	3	187	9	Y	170	171	1			-0-
04	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	239	1	1775	3	Y	160	160	1			-0-
							176	9									
05	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	300	1	1645	3	Y	159	159	1			-0-
							175	9									
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	146	1	1502	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	153	1	1631	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	118	1	1518	3	Y	109	108	1			1
							120	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
03	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1638	3	210	9	Y	191	192	1			-0-
04	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	191	1	1416	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	239	1	1313	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	939	N	939	-0-	-0-	-0-	81	1	835	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
07	1240	N	1017	-0-	-223	-0-	85	1	906	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
08	1240	N	929	-0-	-311	-0-	66	1	843	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 15 RRCID -> 273782 COMPL. DATE 03/14/2014 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8228 - 13090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	1500	3	117	9	Y	106	107	1			-0-
04	1740	N	1582	-0-	-158	-0-	175	1	1297	3	Y	100	100	1			-0-
							110	9									
05	1705	N	1531	-0-	-174	-0-	219	1	1203	3	Y	99	99	1			-0-
							109	9									
06	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	112	1	1151	3	Y	176	176	1			-0-
							194	9									
07	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	117	1	1250	3	Y	206	206	1			-0-
							227	9									
08	1457	N	1424	-0-	-33	-0-	91	1	1164	3	Y	154	152	1			2
							169	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
03	3100	N	1739	-0-	-1361	585	1599	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2285	N	1700	-0-	-585	-0-	186	1	1382	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	1984	N	1645	-0-	-339	-0-	233	1	1281	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	131	1	1395	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	101	1	1298	3	Y	91	90	1			1
							100	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 29 RRCID -> 273788 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8328 - 13774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3083	N	2331	-0-	-752	-0-	2191	3	140	9	Y	127	128	1			-0-
04	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	255	1	1894	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	320	1	1756	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	79	1	818	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	1581	N	1024	-0-	-557	-0-	83	1	888	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	1581	N	931	-0-	-650	-0-	64	1	827	3	Y	36	35	1			1
							40	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
03	3100	N	2549	-0-	-551	788	2270	3	279	9	Y	254	255	1			-0-
04	3000	N	2491	-0-	-509	279	265	1	1962	3	Y	240	240	1			-0-
							264	9									
05	2694	N	2415	-0-	-279	-0-	332	1	1820	3	Y	239	239	1			-0-
							263	9									
06	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	205	1	2119	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
07	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	216	1	2302	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	167	1	2142	3	Y	36	35	1			1
							40	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 26 RRCID -> 273793 COMPL. DATE 03/24/2014 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8316 - 12860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	2566	-0-	-131	-0-	2310	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	2580	X	2508	-0-	-72	-0-	269	1	1997	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	337	1	1851	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	2490	N	1829	-0-	-661	-0-	159	1	1636	3	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	167	1	1776	3	Y	36	36	1			-0-
							40	9									
08	1860	N	1812	-0-	-48	-0-	129	1	1653	3	Y	27	26	1			1
							30	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 25 RRCID -> 273794 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8334 - 12780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1697	3	256	9	Y	233	234	1			-0-
04	2100	N	1907	-0-	-193	-0-	198	1	1467	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	2170	N	1849	-0-	-321	-0-	248	1	1360	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	170	1	1753	3	Y	208	208	1			-0-
							229	9									
07	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	179	1	1903	3	Y	243	243	1			-0-
							267	9									
08	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	138	1	1771	3	Y	182	180	1			2
							200	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 11 RRCID -> 274036 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8374 - 13558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3059	-0-	-41	1930	2803	3	256	9	Y	233	233	1			-0-
04	3000	N	2993	-0-	-7	1923	327	1	2424	3	Y	220	220	1			-0-
							242	9									
05	3100	N	2896	-0-	-204	1719	409	1	2246	3	Y	219	219	1			-0-
							241	9									
06	3000	N	1703	-0-	-1297	422	134	1	1386	3	Y	166	166	1			-0-
							183	9									
07	2280	N	1858	-0-	-422	-0-	141	1	1504	3	Y	194	194	1			-0-
							213	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	3	Y	141	140	1			1
							155	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 20 RRCID -> 274088 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 8457 - 13165

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	7244	3	350	9	Y	318	319	1			-0-
04	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	844	1	6263	3	Y	300	300	1			-0-
							330	9									
05	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	1058	1	5805	3	Y	298	298	1			-0-
							328	9									
06	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	293	1	3022	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
07	6293	X	3828	-0-	-2465	-0-	308	1	3280	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
08	6293	X	3247	-0-	-3046	-0-	223	1	2856	3	Y	153	152	1			1
							168	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 22 RRCID -> 274089 COMPL. DATE 10/11/2013 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8639 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	1738	3	94	9	Y	85	85	1			-0-
04	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	202	1	1501	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	1734	X	1734	-0-	-0-	-0-	254	1	1392	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	1650	X	1194	-0-	-456	-0-	95	1	985	3	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
07	1519	X	1302	-0-	-217	-0-	100	1	1069	3	Y	121	121	1			-0-
							133	9									
08	1519	N	1098	-0-	-421	-0-	73	1	931	3	Y	85	84	1			1
							94	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
03	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1599	3	70	9	Y	64	64	1			-0-
04	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	186	1	1382	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
05	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	233	1	1282	3	Y	60	60	1			-0-
							66	9									
06	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	108	1	1118	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	114	1	1214	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	85	1	1093	3	Y	70	69	1			1
							77	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 28 RRCID -> 274296 COMPL. DATE 06/21/2014 TOTAL DEPTH 8009 PERF.10477 - 13859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1302	3	46	9	Y	42	42	1			-0-
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	152	1	1127	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
05	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	190	1	1045	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
06	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	123	1	1268	3	Y	41	41	1			-0-
							45	9									
07	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	129	1	1377	3	Y	48	48	1			-0-
							53	9									
08	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	100	1	1281	3	Y	36	35	1			1
							40	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 16 RRCID -> 274744 COMPL. DATE 03/13/2014 TOTAL DEPTH 7654 PERF. 8309 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1263	3	163	9	Y	148	149	1			-0-
04	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	147	1	1093	3	Y	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	185	1	1012	3	Y	139	139	1			-0-
							153	9									
06	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	118	1	1218	3	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
07	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	124	1	1323	3	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	96	1	1231	3	Y	73	73	1			-0-
							80	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 8 RRCID -> 276955 COMPL. DATE 12/17/2012 TOTAL DEPTH 7875 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 37 RRCID -> 276962 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 8028 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3701 RRCID -> 277028 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 7816 PERF. 8290 - 12868

03	13454	X	7481	-0-	-5973	-0-	6953	3	528	9	Y	480	483	1			-0-
04	12990	X	8728	-0-	-4262	-0-	966	1	7167	3	Y	541	541	1			-0-
							595	9									
05	12896	X	8444	-0-	-4452	-0-	1210	1	6643	3	Y	537	537	1			-0-
							591	9									
06	12480	X	7517	-0-	-4963	-0-	620	1	6394	3	Y	457	457	1			-0-
							503	9									
07	10850	X	8180	-0-	-2670	-0-	652	1	6941	3	Y	534	534	1			-0-
							587	9									
08	9021	X	7401	-0-	-1620	-0-	504	1	6457	3	Y	400	395	1			5
							440	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 24R RRCID -> 277116 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8390 - 12832

03	2046	X	1881	-0-	-165	-0-	1718	3	163	9	N	148	149	1			-0-
04	1980	X	1838	-0-	-142	-0-	200	1	1484	3	N	140	140	1			-0-
							154	9									
05	1891	X	1780	-0-	-111	-0-	251	1	1376	3	N	139	139	1			-0-
							153	9									
06	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	178	1	1836	3	N	125	125	1			-0-
							138	9									
07	2341	X	2341	-0-	-0-	-0-	187	1	1993	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									
08	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	145	1	1855	3	N	109	108	1			1
							120	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 35 RRCID -> 277177 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7886 PERF. 8333 - 13083

03	7564	X	5044	-0-	-2520	-0-	4717	3	327	9	N	297	298	1			-0-
04	7320	X	4937	-0-	-2383	-0-	550	1	4079	3	N	280	280	1			-0-
							308	9									
05	5611	X	4776	-0-	-835	-0-	689	1	3780	3	N	279	279	1			-0-
							307	9									
06	5430	X	4856	-0-	-574	-0-	403	1	4156	3	N	270	270	1			-0-
							297	9									
07	5332	X	5283	-0-	-49	-0-	424	1	4512	3	N	315	315	1			-0-
							347	9									
08	5115	X	4787	-0-	-328	-0-	328	1	4199	3	N	236	233	1			3
							260	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 33 RRCID -> 277412 COMPL. DATE 10/30/2016 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8307 - 13149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2533	3	196	9	Y	178	178	1			-0-
04	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	352	1	2611	3	Y	200	200	1			-0-
							220	9									
05	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	441	1	2421	3	Y	199	199	1			-0-
							219	9									
06	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	422	1	4357	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	5361	X	5361	-0-	-0-	-0-	444	1	4730	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	343	1	4401	3	Y	127	126	1			1
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 38 RRCID -> 277413 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8033 PERF. 8414 - 13456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9269	X	5036	-0-	-4233	-0-	4639	3	397	9	Y	361	362	1			-0-
04	8910	X	4925	-0-	-3985	-0-	541	1	4010	3	Y	340	340	1			-0-
							374	9									
05	8494	X	4766	-0-	-3728	-0-	677	1	3717	3	Y	338	338	1			-0-
							372	9									
06	5220	X	3886	-0-	-1334	-0-	325	1	3355	3	Y	187	187	1			-0-
							206	9									
07	4588	X	4225	-0-	-363	-0-	342	1	3643	3	Y	218	218	1			-0-
							240	9									
08	4588	X	3832	-0-	-756	-0-	264	1	3389	3	Y	163	161	1			2
							179	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 32 RRCID -> 277414 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8414 - 13056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	2121	-0-	-2529	-0-	2003	3	118	9	Y	107	108	1			-0-
04	4500	X	2475	-0-	-2025	-0-	278	1	2065	3	Y	120	120	1			-0-
							132	9									
05	2449	X	2394	-0-	-55	-0-	349	1	1914	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
06	2370	X	1863	-0-	-507	-0-	150	1	1553	3	Y	145	145	1			-0-
							160	9									
07	2077	X	2031	-0-	-46	-0-	158	1	1686	3	Y	170	170	1			-0-
							187	9									
08	2077	N	1831	-0-	-246	-0-	122	1	1569	3	Y	127	126	1			1
							140	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 36 RRCID -> 277415 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 8351 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	4785	-0-	-7584	-0-	4569	3	216	9	N	196	200	1			-0-
04	11940	X	5587	-0-	-6353	-0-	635	1	4710	3	N	220	220	1			-0-
							242	9									
05	9641	X	5403	-0-	-4238	-0-	796	1	4366	3	N	219	219	1			-0-
							241	9									
06	9330	X	4101	-0-	-5229	-0-	346	1	3572	3	N	166	166	1			-0-
							183	9									
07	9641	X	4455	-0-	-5186	-0-	364	1	3878	3	N	194	194	1			-0-
							213	9									
08	5766	X	4050	-0-	-1716	-0-	281	1	3609	3	N	145	143	1			2
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH EF WELL #: 34 RRCID -> 277698 COMPL. DATE 10/29/2016 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 8234 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	5290	3	210	9	Y	191	191	1			-0-
04	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	617	1	4573	3	Y	180	180	1			-0-
							198	9									
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	773	1	4239	3	Y	179	179	1			-0-
							197	9									
06	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	328	1	3389	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
07	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	345	1	3679	3	Y	146	146	1			-0-
							161	9									
08	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	267	1	3423	3	Y	109	108	1			1
							120	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 3801 RRCID -> 277754 COMPL. DATE 04/26/2017 TOTAL DEPTH 7731 PERF. 8245 - 18027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8091	X	7203	-0-	-888	-0-	6655	3	548	9	Y	498	500	1			-0-
04	8460	X	8401	-0-	-59	-0-	925	1	6860	3	Y	560	560	1			-0-
							616	9									
05	8773	X	8131	-0-	-642	-0-	1159	1	6359	3	Y	557	557	1			-0-
							613	9									
06	8490	X	7612	-0-	-878	-0-	618	1	6377	3	Y	561	561	1			-0-
							617	9									
07	8773	X	8294	-0-	-479	-0-	650	1	6923	3	Y	655	655	1			-0-
							721	9									
08	8680	X	7485	-0-	-1195	-0-	503	1	6442	3	Y	491	486	1			5
							540	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 39 RRCID -> 282193 COMPL. DATE 12/03/2016 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 8301 - 13543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1673	-0-	-1427	5174	1579	3	94	9	Y	85	87	1			-0-
04	6811	X	1637	-0-	-5174	-0-	184	1	1365	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
05	2697	X	1585	-0-	-1112	-0-	231	1	1266	3	Y	80	80	1			-0-
							88	9									
06	2610	X	1826	-0-	-784	-0-	139	1	1436	3	Y	228	228	1			-0-
							251	9									
07	6045	X	1999	-0-	-4046	-0-	146	1	1559	3	Y	267	267	1			-0-
							294	9									
08	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	113	1	1450	3	Y	200	198	1			2
							220	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 101H RRCID -> 296036 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 8300 - 18041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	171709	X	103863	-0-	-67846	-0-	9018	1	88874	3	Y	5428	5428	1			-0-
							5971	9									
04	137730	X	107512	-0-	-30218	-0-	9827	1	91985	3	Y	5182	5182	1			-0-
							5700	9									
05	107755	X	107755	-0-	-0-	-0-	11393	1	89824	3	Y	5944	5944	1			-0-
							6538	9									
06	100020	X	99760	-0-	-260	-0-	10843	1	83906	3	Y	4555	4555	1			-0-
							5011	9									
07	99176	X	99176	-0-	-0-	-0-	11872	1	83197	3	Y	3734	3734	1			-0-
							4107	9									
08	93000	X	92348	-0-	-652	-0-	12513	1	75203	3	Y	4211	4076	1			135
							4632	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

BRISCOE RANCH EF WELL #: 100H RRCID -> 296413 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 8250 - 17974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172980	X	116011	-0-	-56969	-0-	10060	1	99140	3	Y	6192	6192	1			-0-
							6811	9									
04	134760	X	123528	-0-	-11232	-0-	11316	1	105919	3	Y	5721	5721	1			-0-
							6293	9									
05	123178	X	123178	-0-	-0-	-0-	13122	1	103455	3	Y	6001	6001	1			-0-
							6601	9									
06	111783	X	111783	-0-	-0-	-0-	12195	1	94370	3	Y	4744	4744	1			-0-
							5218	9									
07	109020	X	109020	-0-	-0-	-0-	13077	1	91644	3	Y	3908	3908	1			-0-
							4299	9									
08	98891	X	98891	-0-	-0-	-0-	13500	1	81138	3	Y	3866	3743	1			123
							4253	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 104H RRCID -> 298904 COMPL. DATE 10/16/2024 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	383081	X	161708	-0-	-221373	-0-	13223	1	130313	3	N	16520	16520	1			-0-
							18172	9									
04	151699	X	151699	-0-	-0-	-0-	13206	1	123608	3	N	13532	13532	1			-0-
							14885	9									
05	151900	X	140303	-0-	-11597	-0-	14268	1	112487	3	N	12316	12316	1			-0-
							13548	9									
06	147000	X	116815	-0-	-30185	-0-	12277	1	95003	3	N	8668	8668	1			-0-
							9535	9									
07	151900	X	103893	-0-	-48007	-0-	12065	1	84553	3	N	6614	6614	1			-0-
							7275	9									
08	151900	X	102002	-0-	-49898	-0-	13750	1	82636	3	N	5105	4942	1			163
							5616	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 102H RRCID -> 299091 COMPL. DATE 10/21/2024 TOTAL DEPTH 7995 PERF. 8100 - 12300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	250482	X	96802	-0-	-153680	-0-	7820	1	77070	3	N	10829	10829	1			-0-
							11912	9									
04	91625	X	91625	-0-	-0-	-0-	7842	1	73397	3	N	9442	9442	1			-0-
							10386	9									
05	89187	X	79052	-0-	-10135	-0-	7864	1	62003	3	N	8350	8350	1			-0-
							9185	9									
06	86310	X	64671	-0-	-21639	-0-	6693	1	51796	3	N	5620	5620	1			-0-
							6182	9									
07	89187	X	57991	-0-	-31196	-0-	6588	1	46165	3	N	4762	4762	1			-0-
							5238	9									
08	89187	X	55899	-0-	-33288	-0-	7417	1	44578	3	N	3549	3436	1			113
							3904	9									

BRISCOE RANCH EF WELL #: 103H RRCID -> 299092 COMPL. DATE 10/08/2024 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 8200 - 18137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	424471	X	180101	-0-	-244370	-0-	14641	1	144289	3	N	19246	19246	1			-0-
							21171	9									
04	171103	X	171103	-0-	-0-	-0-	14756	1	138114	3	N	16575	16575	1			-0-
							18233	9									
05	170252	X	162285	-0-	-7967	-0-	16287	1	128405	3	N	15994	15994	1			-0-
							17593	9									
06	164760	X	143907	-0-	-20853	-0-	14983	1	115941	3	N	11803	11803	1			-0-
							12983	9									
07	170252	X	132845	-0-	-37407	-0-	15293	1	107172	3	N	9436	9436	1			-0-
							10380	9									
08	170252	X	120844	-0-	-49408	-0-	16156	1	97102	3	N	6896	6676	1			220
							7586	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
PGE BROWNE WELL #: 1H RRCID -> 255399 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 8246 - 12921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	394	1	825	2	N	77	159	1			45
							85	9									
04	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	424	1	1498	2	N	3					48
							3	9									
05	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	264	1	2678	2	N	361	157	1			252
							397	9									
06	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	452	1	3214	2	N	169	249	1			172
							186	9									
07	1523	X	1523	-0-	-0-	-0-	376	1	996	2	N	137	64	1			245
							151	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16					261

PGE DOS WELL #: 1H RRCID -> 259081 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8024 PERF. 8554 - 15645

03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					68
04	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					68
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					68
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68

PGE BROWNE WELL #: 2 H RRCID -> 259084 COMPL. DATE 08/06/2010 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8340 - 13426

03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	31	1	3048	2	Y	503	499	1			18
							26	4	553	9							
04	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	40	1	3884	2	Y	527	533	1			12
							30	4	580	9							
05	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	2	13	1			1
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	81	79	1			3

PGE DOS WELL #: 2H RRCID -> 260052 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 7737 PERF. 8339 - 15700

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 7H RRCID -> 260117 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8557 - 12715

03	1364	N	893	-0-	-471	-0-	26	1	736	2	Y	118	116	1			5
							1	4	130	9							
04	1080	N	1078	-0-	-2	-0-	38	1	917	2	Y	112	113	1			4
							123	9									
05	1178	N	944	-0-	-234	-0-	34	1	808	2	Y	92	91	1	3	8	2
							1	4	101	9							
06	870	N	673	-0-	-197	-0-	15	1	570	2	Y	80	78	1	2	8	2
							88	9									
07	DLQ G-10		488	-0-	488	488	23	1	393	2	Y	65	64	1	2	8	1
							72	9									
08	DLQ G-10		345	-0-	345	833	15	1	277	2	Y	48	46	1	1	8	2
							53	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	682	X	479	-0-	-203	-0-	9	1	248	2	Y	202	194	1			9
							222	9									
04	660	X	312	-0-	-348	-0-	11	1	254	2	Y	43	50	1			2
							47	9									
05	743	X	743	-0-	-0-	-0-	29	1	682	2	Y	28	29	1			1
							1	4	31	9							
06	723	X	723	-0-	-0-	-0-	16	1	610	2	Y	88	87	1			2
							97	9									
07	DLQ G-10		592	-0-	592	592	31	1	540	2	Y	19	21	1			-0-
							21	9									
08	DLQ G-10		840	-0-	840	1432	41	1	742	2	Y	51	48	1			3
							1	4	56	9							

PGE DOS WELL #: 6H RRCID -> 260349 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7890 PERF. 8356 - 15868

03	1767	X	893	-0-	-874	-0-	25	1	840	2	N	25	184	1			107
							28	9									
04	1710	X	1124	-0-	-586	-0-	947	2	177	9	N	161					268
05	1829	X	515	-0-	-1314	-0-	515	2			N	-0-	181	1			87
06	1770	X	515	-0-	-1255	-0-	515	2			N	-0-					87
07	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	-0-	64	1			23
*08	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					23

PGE DOS WELL #: 5H RRCID -> 260369 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8342 - 15895

03	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	135	1	4521	2	N	218	159	1			96
							240	9									
04	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	7523	2	418	9	N	380	329	1			147
05	7323	X	7323	-0-	-0-	-0-	6951	2	372	9	N	338	316	1			169
06	7332	X	7332	-0-	-0-	-0-	6972	2	360	9	N	327	380	1			116
07	34	X	34	-0-	-0-	-0-	31	2	3	9	N	3	86	1			33
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					33

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 7H RRCID -> 260393 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 8277 - 16102

03	3999	X	3012	-0-	-987	-0-	48	1	2520	2	Y	404	364	1	41	8	8
							444	9									
04	3390	X	3363	-0-	-27	-0-	46	1	2796	2	Y	474	389	1	83	8	10
							521	9									
05	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	50	1	2807	2	Y	465	409	1	55	8	11
							512	9									
06	3240	X	3121	-0-	-119	-0-	48	1	2665	2	Y	371	336	1	38	8	8
							408	9									
07	DLQ G-10		3217	-0-	3217	3217	52	1	2713	2	Y	411	382	1	29	8	8
							452	9									
08	DLQ G-10		3140	-0-	3140	6357	49	1	2640	2	Y	410	368	1	42	8	8
							451	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 2H RRCID -> 260395 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8324 - 15601

03	6025	X	6025	-0-	-0-	-0-	242	1	5257	2	N	478	536	1			74
							526	9									
04	13092	X	13092	-0-	-0-	-0-	33	1	12359	2	N	636	499	1			211
							700	9									
05	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	10680	2	625	9	N	568	677	1			102
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	3296	2	175	9	N	159	165	1			84
04	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4520	2	206	9	N	187	169	1			102
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	4900	2	188	9	N	171	198	1			75
06	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	3374	2	154	9	N	140	195	1			20
07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4116	2	201	9	N	183	157	1			46
08	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	3978	2	190	9	N	173	171	1			48

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 8H RRCID -> 260429 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8462 - 15798

03	6169	X	4261	-0-	-1908	-0-	68	1	3529	2	Y	604	606	1			14
							664	9									
04	5100	X	5021	-0-	-79	-0-	69	1	4191	2	Y	692	688	1			18
							761	9									
05	5053	X	4910	-0-	-143	-0-	72	1	4065	2	Y	703	702	1			19
							773	9									
06	4890	X	4637	-0-	-253	-0-	70	1	3908	2	Y	599	603	1			15
							659	9									
07	DLQ G-10		4815	-0-	4815	4815	77	1	3983	2	Y	686	686	1			15
							755	9									
08	DLQ G-10		4727	-0-	4727	9542	73	1	3924	2	Y	664	665	1			14
							730	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 11H RRCID -> 260430 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 7756 PERF.13459 - 13605

03	9734	X	8978	-0-	-756	-0-	560	1	7688	2	N	664	689	1			133
							730	9									
04	11570	X	11570	-0-	-0-	-0-	797	1	9901	2	N	793	892	1			34
							872	9									
05	9734	X	9444	-0-	-290	-0-	636	1	8042	2	N	696	615	1			115
							766	9									
06	10799	X	10799	-0-	-0-	-0-	602	1	9394	2	N	730	827	1			18
							803	9									
07	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	603	1	8387	2	N	784	741	1			61
							862	9									
08	9734	X	9715	-0-	-19	-0-	604	1	8299	2	N	738	743	1			56
							812	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 4H RRCID -> 260478 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8468 - 12641

03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	438	2	118	9	Y	107	117	1			37
04	666	N	666	-0-	-0-	-0-	527	2	139	9	Y	126	122	1			41
05	868	N	525	-0-	-343	-0-	431	2	94	9	Y	85	86	1			40
06	540	N	519	-0-	-21	-0-	436	2	83	9	Y	75	94	1			21
07	DLQ G-10		547	-0-	547	547	455	2	92	9	Y	84	78	1			27
08	DLQ G-10		547	-0-	547	1094	457	2	90	9	Y	82	70	1			39

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: 5H RRCID -> 260480 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 8198 PERF. 8571 - 12814

03	2170	X	1719	-0-	-451	-0-	1478	2	241	9	Y	219	254	1			76
04	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	1709	2	296	9	Y	269	257	1			88
05	1984	X	1564	-0-	-420	-0-	1382	2	182	9	Y	165	175	1			78
06	1920	X	1798	-0-	-122	-0-	1615	2	183	9	Y	166	197	1			47
07	DLQ G-10		1965	-0-	1965	1965	1761	2	204	9	Y	185	173	1			59
08	DLQ G-10		1985	-0-	1985	3950	1797	2	188	9	Y	171	149	1			81

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2976	X	2398	-0-	-578	-0-	49	1	2147	2	Y	183	179	1			8
							1	4	201	9							
04	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	5	1	3012	2	Y	233	235	1			6
							256	9									
05	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	3195	2	2	4	Y	235	235	1			6
							259	9									
06	2790	X	1516	-0-	-1274	-0-	95	1	1297	2	Y	112	116	1			2
							1	4	123	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 3H RRCID -> 260517 COMPL. DATE 05/04/2011 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 8301 - 14394

03	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4266	2	235	9	N	214	344	1			52
04	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3801	2	180	9	N	164	178	1			38
05	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3577	2	165	9	N	150	76	1			112
06	3561	X	3561	-0-	-0-	-0-	3406	2	155	9	N	141	190	1			63
07	3348	X	2970	-0-	-378	-0-	2751	2	219	9	N	199	173	1			89
08	3348	X	3169	-0-	-179	-0-	3169	2			N	-0-					89

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 4H RRCID -> 260528 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 8351 - 14402

03	4836	X	3804	-0-	-1032	-0-	3650	2	154	9	N	140	183	1			51
04	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	4548	2	166	9	N	151	160	1			42
05	5226	X	5226	-0-	-0-	-0-	5018	2	208	9	N	189	96	1			135
06	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	5134	2	206	9	N	187	229	1			93
07	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5324	2	215	9	N	195	222	1			66
08	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	5135	2	196	9	N	178	101	1			143

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: E 2H RRCID -> 260652 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 7779 PERF. N/A

03	1426	N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	196	204	1			157
04	1170	N	-0-	-0-	-1170	-0-					N	305	285	1			177
05	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	86	1	1086	2	N	279	339	1			117
							307	9									
06	3000	N	3562	-0-	562	562	193	1	3014	2	N	323	397	1			43
							355	9									
07	3100	N	4282	-0-	1182	1744	265	1	3686	2	N	301	284	1			60
							331	9									
08	3100	N	4214	-0-	1114	2858	264	1	3620	2	N	300	304	1			56
							330	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 1H RRCID -> 261331 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 8027 PERF. 8451 - 15578

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: 1H RRCID -> 261450 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8475 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	1872	-0-	-2561	-0-	70	1	1513	2	N	263	337	1			18
							289	9									
04	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	9	1	3435	2	N	357	289	1			86
							393	9									
05	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	3230	2	413	9	N	375	434	1			27
06	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					27
07	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	3	3	8			27
08	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					N	-0-					27

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 2H RRCID -> 261561 COMPL. DATE 02/01/2011 TOTAL DEPTH 8106 PERF.13320 - 13532

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: 5H RRCID -> 261826 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 8084 PERF. 8445 - 14335

03	4867	X	3483	-0-	-1384	-0-	3352	2	131	9	N	119	157	1			43
04	4710	X	4176	-0-	-534	-0-	4021	2	155	9	N	141	88	1			96
05	4774	X	2577	-0-	-2197	-0-	2530	2	47	9	N	43	77	1			62
06	4590	X	3718	-0-	-872	-0-	3557	2	161	9	N	146	169	1			39
07	4743	X	3973	-0-	-770	-0-	3823	2	150	9	N	136	170	1			5
08	4309	X	3964	-0-	-345	-0-	3804	2	160	9	N	145	92	1			58

PGE BROWNE WELL #: E 1H RRCID -> 263096 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 8351 - 13086

03	1821	X	1821	-0-	-0-	-0-	1586	2	235	9	N	214	184	1			98
04	2119	X	2119	-0-	-0-	-0-	2025	2	94	9	N	85	116	1			67
05	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	1517	2	130	9	N	118	120	1			65
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	770	2	3	9	N	3					68
07	128	X	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					68
08	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	2450	2	118	9	N	107					175

PGE BROWNE WELL #: C 1H RRCID -> 263113 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8629 - 14250

03	837	X	270	-0-	-567	-0-	165	2	105	9	N	95	113	1			103
04	810	X	388	-0-	-422	-0-	179	2	209	9	N	190	167	1			126
05	837	X	389	-0-	-448	-0-	268	2	121	9	N	110	69	1			167
06	794	N	794	-0-	-0-	-0-	619	2	175	9	N	159	97	1			229
07	627	N	627	-0-	-0-	-0-	476	2	151	9	N	137	159	1			207
08	403	N	299	-0-	-104	-0-	159	2	140	9	N	127					334

PGE BROWNE WELL #: C 2H RRCID -> 263118 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8330 - 13914

03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	894	2	131	9	N	119	178	1			85
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	270	2	57	9	N	52					137
05	5950	X	5950	-0-	-0-	-0-	5629	2	321	9	N	292	173	1			256
06	8613	X	8613	-0-	-0-	-0-	8082	2	531	9	N	483	679	1			60
07	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	5821	2	505	9	N	459	395	1			124
08	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5391	2	545	9	N	495	435	1	1	8	183

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	8773	X	8064	-0-	-709	-0-	170	1	7431	2	Y	418	408	1	2	8	18
							3	4	460	9							
04	9110	X	9110	-0-	-0-	-0-	13	1	8481	2	Y	559	562	1			15
							1	4	615	9							
05	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	8067	2	4	4	Y	526	524	1	4	8	13
							579	9									
06	7800	X	1340	-0-	-6460	-0-	85	1	1153	2	Y	92	98	1	5	8	2
							1	4	101	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	2	1	5	8	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-

PGE BROWNE WELL #: E 2H RRCID -> 265076 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7904 PERF. 8453 - 13272

03	1302	N	957	-0-	-345	-0-	815	2	142	9	N	129					169
04	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1351	2	197	9	N	179	215	1			133
05	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1478	2	185	9	N	168	155	1			146
06	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1176	2	124	9	N	113	237	1			22
07	1612	N	220	-0-	-1392	-0-	175	2	45	9	N	41					63
08	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	2481	2	248	9	N	225	148	1			140

FAITH-BONITA WELL #: A 1H RRCID -> 265617 COMPL. DATE 10/19/2011 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7524 - 15825

03	2945	X	1622	-0-	-1323	-0-	164	1	1111	2	Y	315	309	0			13
							347	9									
04	2580	X	2260	-0-	-320	-0-	95	1	1789	2	Y	342	341	0			14
							376	9									
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	96	1	1539	2	Y	363	361	0			16
							399	9									
06	1560	X	965	-0-	-595	-0-	42	1	547	2	Y	342	339	0			19
							376	9									
07	DLQ G-10		1042	-0-	1042	1042	49	1	609	2	Y	349	350	0			18
							384	9									
08	DLQ G-10		564	-0-	564	1606	29	1	335	2	Y	182	191	0			9
							200	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 5H RRCID -> 266065 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 8057 - 13482

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: D 6H RRCID -> 266067 COMPL. DATE 05/06/2012 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8251 - 14130

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	71	71	1			116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: D 2H RRCID -> 266886 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 7086 PERF. 7644 - 13843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1679	-0-	-615	-0-	163	1	1146	2	Y	336	335	0			14
							370	9									
04	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	216	1	2010	2	Y	152	160	0			6
							167	9									
05	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	229	1	1927	2	Y	391	380	0			17
							430	9									
06	2880	X	2244	-0-	-636	-0-	212	1	1694	2	Y	307	307	0			17
							338	9									
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	238	1	1844	2	Y	365	364	0			18
							402	9									
08	DLQ G-10		2504	-0-	2504	4988	264	1	1879	2	Y	328	330	0			16
							361	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 3H RRCID -> 268056 COMPL. DATE 05/21/2012 TOTAL DEPTH 7799 PERF. 8445 - 16312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4867	X	810	-0-	-4057	-0-	510	1	300	9	Y	273	271	1			60
04	4380	X	936	-0-	-3444	-0-	517	1	419	9	Y	381	397	1			44
05	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	835	1	2797	2	Y	339	305	1			78
							373	9									
06	3960	X	3375	-0-	-585	-0-	548	1	2409	2	Y	380	421	1			37
							418	9									
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	494	1	1284	2	Y	287	283	1			41
							316	9									
08	DLQ G-10		3395	-0-	3395	5489	709	1	2366	2	Y	291	301	1			31
							320	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: F 4H RRCID -> 268132 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 8324 - 12765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	460	-0-	-2640	-0-	286	1	174	9	Y	158	159	1			35
04	3000	X	533	-0-	-2467	-0-	313	1	220	9	Y	200	212	1			23
05	2914	X	1402	-0-	-1512	-0-	288	1	965	2	Y	135	127	1			31
							149	9									
06	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	406	1	1784	2	Y	288	291	1			28
							317	9									
07	DLQ G-10		1431	-0-	1431	1431	344	1	893	2	Y	176	179	1			25
							194	9									
08	DLQ G-10		2234	-0-	2234	3665	462	1	1542	2	Y	209	212	1			22
							230	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 6H RRCID -> 268136 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 7790 PERF. 8344 - 16860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1475	-0-	-1222	-0-	166	1	903	2	N	369	477	1			140
							406	9									
04	2610	X	1814	-0-	-796	-0-	265	1	1162	2	N	352	278	1			214
							387	9									
05	2697	X	2260	-0-	-437	-0-	427	1	1424	2	N	372	389	1			197
							409	9									
06	1990	X	1990	-0-	-0-	-0-	524	1	732	2	N	667	770	1			94
							734	9									
07	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	466	1	1267	2	N	384	371	1			107
							422	9									
08	2263	X	1943	-0-	-320	-0-	255	1	1336	2	N	320	260	1	1	8	166
							352	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 3H RRCID -> 268137 COMPL. DATE 06/04/2012 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8361 - 12119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	114
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	1	115
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	115

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
03	1457	N	1125	-0-	-332	-0-	151	1	817	2	N	143	239	1			99
							157	9									
04	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	314	1	1379	2	N	171	50	1			220
							188	9									
05	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	362	1	1207	2	N	178	183	1			215
							196	9									
06	1080	N	837	-0-	-243	-0-	263	1	367	2	N	188	299	1			104
							207	9									
07	1457	N	1408	-0-	-49	-0-	319	1	868	2	N	201	151	1			154
							221	9									
08	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	244	1	1280	2	N	131	154	1			131
							144	9									

FAITH-BONITA WELL #: D 1H RRCID -> 268442 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 7558 - 13694

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	2821	X	1041	-0-	-1780	-0-	179	1	812	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
04	2727	X	2727	-0-	-0-	-0-	454	1	2252	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	314	1	1618	2	Y	60	58	0			3
							66	9									
06	1020	X	78	-0-	-942	-0-	3	2	75	9	Y	68	67	0			4
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	48	0			2
08	DLQ	G-10	1535	-0-	1535	1535	345	1	1162	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 1H RRCID -> 268631 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6441 - 11871

03	5921	X	3569	-0-	-2352	-0-	3330	2	239	9	Y	217	218	0			9
04	5640	X	4789	-0-	-851	-0-	4604	2	185	9	Y	168	170	0			7
05	6386	X	5499	-0-	-887	-0-	506	1	4851	2	Y	129	130	0			6
							142	9									
06	6273	X	6273	-0-	-0-	-0-	1058	1	5051	2	Y	149	147	0			8
							164	9									
07	DLQ	G-10	6141	-0-	6141	6141	1126	1	4848	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
08	DLQ	G-10	5190	-0-	5190	11331	1031	1	3942	2	Y	197	195	0			10
							217	9									

FAITH-SAN PEDRO WELL #: G 2H RRCID -> 268632 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 6397 PERF. 6549 - 11743

03	T. A.		537	-0-	537	749	537	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		15	-0-	15	764	15	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		8	-0-	8	772	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		80	-0-	80	852	14	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	961	X	109	-0-	-852	-0-	21	1	88	2	Y	-0-					-0-
08	25	X	25	-0-	-0-	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	2294	X	1547	-0-	-747	-0-	187	1	1233	2	Y	115	57	1			159
							127	9									
04	2264	X	2264	-0-	-0-	-0-	233	1	1912	2	Y	108	123	1			144
							119	9									
05	2294	X	1845	-0-	-449	-0-	221	1	1462	2	Y	147	186	1			105
							162	9									
06	2010	X	1749	-0-	-261	-0-	197	1	1383	2	Y	154	178	1			81
							169	9									
07	DLQ G-10		2034	-0-	2034	2034	230	1	1627	2	Y	161	99	1			143
							177	9									
08	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3336	181	1	976	2	Y	132	177	1			98
							145	9									

FAITH-YANA WELL #: A 1H RRCID -> 268750 COMPL. DATE 07/16/2012 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7509 - 14729

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	4619	X	2806	-0-	-1813	-0-	2530	2	276	9	Y	251	249	0			10
04	4470	X	1012	-0-	-3458	-0-	730	2	282	9	Y	256	255	0			11
05	3596	X	924	-0-	-2672	-0-	667	2	257	9	Y	234	235	0			10
06	2730	X	1073	-0-	-1657	-0-	816	2	257	9	Y	234	231	0			13
07	DLQ G-10		1165	-0-	1165	1165	883	2	282	9	Y	256	256	0			13
08	DLQ G-10		1061	-0-	1061	2226	780	2	281	9	Y	255	255	0			13

FAITH-YANA WELL #: A 2H RRCID -> 268752 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 7184 PERF. 7596 - 14518

03	7378	X	2014	-0-	-5364	-0-	204	1	1562	2	Y	225	231	0			9
							248	9									
04	7140	X	3401	-0-	-3739	-0-	318	1	2826	2	Y	234	233	0			10
							257	9									
05	7378	X	4657	-0-	-2721	-0-	354	1	3853	2	Y	409	401	0			18
							450	9									
06	4290	X	3268	-0-	-1022	-0-	312	1	2560	2	Y	360	358	0			20
							396	9									
07	DLQ G-10		2821	-0-	2821	2821	236	1	2249	2	Y	305	310	0			15
							336	9									
08	DLQ G-10		1876	-0-	1876	4697	179	1	1485	2	Y	193	198	0			10
							212	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: A 8H RRCID -> 269321 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 8132 PERF. 8247 - 12858

03	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	246	1	1335	2	N	37	100	1			49
							41	9									
04	548	N	548	-0-	-0-	-0-	96	1	423	2	N	26					75
							29	9									
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					75
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	3410	X	2884	-0-	-526	-0-	2669	2	215	9	N	195	252	1			33
04	3300	X	2986	-0-	-314	-0-	2710	2	276	9	N	251	157	1			127
05	2697	X	2481	-0-	-216	-0-	2271	2	210	9	N	191	256	1			62
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2644	2	256	9	N	233	253	1			42
07	3100	X	2807	-0-	-293	-0-	2573	2	234	9	N	213	143	1			112
08	3100	X	2848	-0-	-252	-0-	2621	2	227	9	N	206	106	1			212

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
03	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	3199	2	223	9	N	203	316	1			121
04	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3135	2	220	9	N	200	120	1			201
05	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	2548	2	145	9	N	132	219	1			114
06	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	3088	2	173	9	N	157	216	1			55
07	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	3221	2	208	9	N	189	205	1			39
08	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	2354	2	150	9	N	136					175

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
03	2666	X	2580	-0-	-86	-0-	2358	2	222	9	N	202	183	1			109
04	2580	X	2444	-0-	-136	-0-	2154	2	290	9	N	264	241	1			132
05	2108	X	1707	-0-	-401	-0-	1499	2	208	9	N	189	240	1			81
06	2490	X	2484	-0-	-6	-0-	2307	2	177	9	N	161	218	1			24
07	2573	X	2338	-0-	-235	-0-	2073	2	265	9	N	241	213	1			52
08	2573	X	1758	-0-	-815	-0-	1564	2	194	9	N	176	182	1			46

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
03	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	4737	2	353	9	N	321	334	1			60
04	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	4663	2	345	9	N	314	204	1			170
05	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	3871	2	244	9	N	222	263	1			129
06	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	4402	2	252	9	N	229	250	1			108
07	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4267	2	257	9	N	234	280	1			62
08	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4416	2	271	9	N	246	118	1			190

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
03	806	X	349	-0-	-457	-0-	16	2	333	9	Y	303	301	0			12
04	780	X	324	-0-	-456	-0-	10	2	314	9	Y	285	285	0			12
05	363	N	363	-0-	-0-	-0-	18	2	345	9	Y	314	312	0			14
06	330	N	164	-0-	-166	-0-	6	2	158	9	Y	144	150	0			8
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	124	0			6
08	DLQ G-10		324	-0-	324	324	6	2	318	9	Y	289	281	0			14

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
03	2821	X	2217	-0-	-604	-0-	113	1	2031	2	N	66					116
							73	9									
04	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	305	1	4014	2	N	143	150	1			109
							157	9									
05	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	349	1	4437	2	N	119	99	1			129
							131	9									
06	3210	X	3013	-0-	-197	-0-	197	1	2702	2	N	104	143	1			90
							114	9									
07	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	201	1	2742	2	N	120	181	1			29
							132	9									
08	3317	X	2447	-0-	-870	-0-	186	1	2136	2	N	114					143
							125	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3046	N	2788	-0-	-258	-0-	142	1	2543	2	N	94	67	1			154
							103	9									
04	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	178	1	2336	2	N	114	131	1			137
							125	9									
05	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	247	1	3134	2	N	106	84	1			159
							117	9									
06	2610	X	2260	-0-	-350	-0-	146	1	2004	2	N	100	184	1			75
							110	9									
07	2697	X	1899	-0-	-798	-0-	122	1	1674	2	N	94	107	1			62
							103	9									
08	2697	X	1657	-0-	-1040	-0-	125	1	1434	2	N	89					151
							98	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1511	X	1511	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	2	N	77	103	1			75
							85	9									
04	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	85					160
05	763	X	763	-0-	-0-	-0-	47	1	596	2	N	109	142	1			127
							120	9									
06	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	262	1	3596	2	N	163	179	1			111
							179	9									
07	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	150	1	2048	2	N	129	97	1			143
							142	9									
08	2657	X	2657	-0-	-0-	-0-	203	1	2329	2	N	114	88	1			169
							125	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2108	X	599	-0-	-1509	-0-	25	1	446	2	N	116	243	1			39
							128	9									
04	2040	X	292	-0-	-1748	-0-	9	1	115	2	N	153	108	1			84
							168	9									
05	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					N	117	102	1			99
06	630	X	-0-	-0-	-630	-0-					N	84	129	1			54
07	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	109	49	1			114
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	36	88	1			62

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3369	-0-	-754	-0-	167	1	2989	2	N	194	292	1			86
							213	9									
04	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	266	1	3501	2	N	227	163	1			150
							250	9									
05	3937	X	2254	-0-	-1683	-0-	147	1	1872	2	N	214	188	1			176
							235	9									
06	3810	X	2748	-0-	-1062	-0-	172	1	2355	2	N	201	277	1			100
							221	9									
07	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	279	1	3810	2	N	206	187	1			119
							227	9									
08	4154	X	3871	-0-	-283	-0-	292	1	3347	2	N	211	182	1			148
							232	9									

PGE DOS WELL #: D 4H RRCID -> 270022 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 7923 PERF. 8326 - 14055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	95	1			177
04	390	X	5	-0-	-385	-0-	5	2			N	-0-					177
05	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	2			N	-0-					177
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					177
07	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					177
*08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					177

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
04	7	X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					55
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					55
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

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
03	3100	X	1776	-0-	-1324	-0-	1596	2	180	9	N	164	353	1			133
04	2910	X	1610	-0-	-1300	-0-	1467	2	143	9	N	130	110	1			153
05	3007	X	2722	-0-	-285	-0-	2418	2	304	9	N	276	216	1			213
06	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	2682	2	392	9	N	356	434	1			135
07	3100	N	3562	-0-	462	462	3129	2	433	9	N	394	328	1			201
08	2728	N	840	-0-	-1888	-0-	740	2	100	9	N	91	201	1			91

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
03	2307	X	2307	-0-	-0-	-0-	2091	2	216	9	N	196	187	1			162
04	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	2088	2	314	9	N	285	327	1			120
05	856	X	856	-0-	-0-	-0-	734	2	122	9	N	111	153	1			78
06	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					78
07	713	X	18	-0-	-695	-0-	11	2	7	9	N	6					84
08	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					84

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
03	2511	X	2021	-0-	-490	-0-	1863	2	158	9	N	144	184	1			127
04	2430	X	1867	-0-	-563	-0-	1646	2	221	9	N	201	154	1			174
05	2511	X	1738	-0-	-773	-0-	1562	2	176	9	N	160	156	1			178
06	2280	X	1816	-0-	-464	-0-	1621	2	195	9	N	177	191	1			164
07	2356	X	1792	-0-	-564	-0-	1570	2	222	9	N	202	206	1			160
08	2015	X	1766	-0-	-249	-0-	1570	2	196	9	N	178	177	1			161

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
03	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2087	2	158	9	N	144	240	1			119
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	2148	2	194	9	N	176	162	1			133
05	2232	N	1827	-0-	-405	-0-	1695	2	132	9	N	120	116	1			137
06	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2264	2	172	9	N	156	161	1			132
07	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	2242	2	185	9	N	168	175	1			125
08	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2021	2	165	9	N	150	180	1			95

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
03	3348	X	2589	-0-	-759	-0-	2412	2	177	9	N	161	284	1			31
04	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	3002	2	254	9	N	231	199	1			63
05	3348	X	2861	-0-	-487	-0-	2637	2	224	9	N	204	175	1			92
06	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3501	2	235	9	N	214	261	1			45
07	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	3465	2	241	9	N	219	187	1			77
08	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	3154	2	237	9	N	215	138	1			154

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
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					103
04	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	23					126
05	62	X	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					126
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					126
07	31	X	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					126
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					126

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
03	12059	X	9091	-0-	-2968	-0-	96	1	8657	2	N	307	183	1			173
							338	9									
04	11941	X	11941	-0-	-0-	-0-	11746	2	195	9	N	177	231	1			119
05	12059	X	10821	-0-	-1238	-0-	36	1	10539	2	N	224	146	1			197
							246	9									
06	10920	X	10586	-0-	-334	-0-	10380	2	206	9	N	187	320	1			64
07	12338	X	10613	-0-	-1725	-0-	10422	2	191	9	N	174	93	1			145
08	12338	X	2430	-0-	-9908	-0-	2366	2	64	9	N	58	94	1			109

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: C 4H RRCID -> 270255 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 8196 PERF. 8347 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2462	X	2462	-0-	-0-	-0-	2276	2	186	9	N	169	363	1			143
04	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	2994	2	259	9	N	235	91	1			287
05	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	2618	2	207	9	N	188	159	1			316
06	3495	X	3495	-0-	-0-	-0-	3257	2	238	9	N	216	361	1			171
07	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	3231	2	256	9	N	233	167	1			237
08	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	3775	2	230	9	N	209	210	1			236

PGE BROWNE WELL #: G 2H RRCID -> 270458 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 8216 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	2973	-0-	-2235	-0-	293	1	2556	2	Y	44	34	1			20
							76	4	48	9							
04	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	556	1	4692	2	Y	32	23	1			29
							80	4	35	9							
05	5208	X	34	-0-	-5174	-0-	22	1	1	2	Y	9	26	1			12
							1	4	10	9							
06	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					Y	-0-					12
07	DLQ G-10		34	-0-	34	34	1	1	16	2	Y	15					27
							17	9									
08	DLQ G-10		1762	-0-	1762	1796	377	1	1324	2	Y	36	34	1			29
							21	4	40	9							

PGE BROWNE WELL #: G 3H RRCID -> 270459 COMPL. DATE 01/06/2013 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 8208 - 14518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44					87
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87

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
03	3565	X	3213	-0-	-352	-0-	292	1	2553	2	Y	265	341	1	2	8	140
							76	4	292	9							
04	3240	X	3147	-0-	-93	-0-	304	1	2570	2	Y	208					348
							44	4	229	9							
05	3348	X	24	-0-	-3324	-0-	22	1	1	2	Y	-0-					348
							1	4									
06	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					348
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	1	1	21	2	Y	-0-					348
*08	DLQ G-10		37	-0-	37	59	2	1	7	2	Y	25	25	8			348
							28	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	3596	X	2031	-0-	-1565	-0-	1846	2	185	9	N	168	227	1			111
04	3480	X	1739	-0-	-1741	-0-	1593	2	146	9	N	133	178	1			66
05	2914	X	681	-0-	-2233	-0-	619	2	62	9	N	56	95	1			27
06	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	2907	2	245	9	N	223	211	1			39
07	2790	X	86	-0-	-2704	-0-	79	2	7	9	N	6					45
08	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2272	2	191	9	N	174	181	1			38

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
03	3069	X	1982	-0-	-1087	-0-	1806	2	176	9	N	160	259	1			145
04	2575	X	2575	-0-	-0-	-0-	2322	2	253	9	N	230	163	1			212
05	2766	X	2766	-0-	-0-	-0-	2491	2	275	9	N	250	250	1			212
06	2370	X	2138	-0-	-232	-0-	1943	2	195	9	N	177	198	1			191
07	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	2913	2	257	9	N	234	178	1			247
08	2759	X	2473	-0-	-286	-0-	2246	2	227	9	N	206	203	1			250

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
03	2666	X	1594	-0-	-1072	-0-	1462	2	132	9	N	120	97	1			64
04	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	2774	2	233	9	N	212	196	1			80
05	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	2945	2	256	9	N	233	223	1			90
06	2070	X	1603	-0-	-467	-0-	1486	2	117	9	N	106	138	1			58
07	3100	X	2609	-0-	-491	-0-	2453	2	156	9	N	142	106	1			94
08	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3047	2	223	9	N	203	168	1			129

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	9					164
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	6					170
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					174
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					178
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					178

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 1H RRCID -> 270896 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 8585 - 17072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 2H RRCID -> 270900 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8319 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

PGE BROWNE WELL #: G 4H RRCID -> 270932 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 8293 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	611	X	611	-0-	-0-	-0-	33	1	284	2	Y	260	252	1			119
							8	4	286	9							
04	4650	X	2447	-0-	-2203	-0-	235	1	1987	2	Y	174	133	1			160
							34	4	191	9							
05	4805	X	21	-0-	-4784	-0-	13	1	1	2	Y	6	144	1			22
							7	9									
06	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					22
07	DLQ G-10		2969	-0-	2969	2969	159	1	2723	2	Y	75					97
							4	4	83	9							
08	DLQ G-10		704	-0-	704	3673	153	1	538	2	Y	4	98	1			3
							9	4	4	9							

PGE BROWNE WELL #: F 3H RRCID -> 271431 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7887 PERF. 8291 - 14394

03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	46	119	1			66
04	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	N	17					83
05	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1962	2	110	9	N	100	100	1			83
06	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	1087	2	121	9	N	110	98	1			95
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	72	86	1			81
08	2077	N	713	-0-	-1364	-0-	615	2	98	9	N	89					170

PGE BROWNE WELL #: F 2H RRCID -> 271432 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7865 PERF. 8230 - 14464

03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	3610	2	298	9	N	271	354	1			77
04	3330	X	2872	-0-	-458	-0-	2601	2	271	9	N	246	271	1			52
05	3162	X	1512	-0-	-1650	-0-	1421	2	91	9	N	83					135
06	3780	X	1692	-0-	-2088	-0-	1491	2	201	9	N	183	245	1			73
07	3906	X	1846	-0-	-2060	-0-	1623	2	223	9	N	203	235	1			41
08	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					N	184	84	1			141

PGE BROWNE WELL #: F 1H RRCID -> 271435 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 7877 PERF. 8334 - 14566

03	2077	X	214	-0-	-1863	-0-	81	2	133	9	N	121					159
04	2010	X	585	-0-	-1425	-0-	244	2	341	9	N	310	306	1			163
05	2077	X	512	-0-	-1565	-0-	451	2	61	9	N	55	157	1			61
06	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	3424	2	295	9	N	268	182	1			147
07	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	2592	2	240	9	N	218	220	1			145
08	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	1761	2	188	9	N	171	152	1			164

PGE BROWNE WELL #: F 4H RRCID -> 271953 COMPL. DATE 09/03/2013 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8178 - 14419

03	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	2918	2	100	9	N	91	175	1			45
04	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3235	2	108	9	N	98	59	1			84
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					N	16					100
06	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	2416	2	94	9	N	85	96	1			89
07	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	2403	2	142	9	N	129	129	1			89
08	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	3283	2	140	9	N	127	162	1			54

PGE BROWNE WELL #: F 5H RRCID -> 271954 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8125 - 14448

03	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	90	233	1			46
04	1920	X	1365	-0-	-555	-0-	1179	2	186	9	N	169	64	1			151
05	2762	X	2762	-0-	-0-	-0-	2608	2	154	9	N	140	133	1			158
06	1920	X	276	-0-	-1644	-0-	165	2	111	9	N	101	133	1			126
07	1984	X	888	-0-	-1096	-0-	670	2	218	9	N	198	192	1			132
08	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	78	93	1			117

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
PGE BROWNE WELL #: F 6H RRCID -> 271955 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 7879 PERF. 8216 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	2991	-0-	-543	-0-	2717	2	274	9	N	249	182	1			264
04	3665	X	3665	-0-	-0-	-0-	3369	2	296	9	N	269	363	1			170
05	3286	X	1170	-0-	-2116	-0-	991	2	179	9	N	163	133	1			200
06	5169	X	5169	-0-	-0-	-0-	4781	2	388	9	N	353	429	1			124
07	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	3891	2	319	9	N	290	287	1			127
08	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	4260	2	361	9	N	328	274	1			181

FAITH SANDY DIM WELL #: J 1H RRCID -> 272577 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 7720 - 14085

03	1581	X	378	-0-	-1203	-0-	8	1	29	2	Y	310	308	0			13
							341	9									
04	986	X	986	-0-	-0-	-0-	74	1	306	2	Y	551	541	0			23
							606	9									
05	1270	X	1270	-0-	-0-	-0-	180	1	702	2	Y	353	361	0			15
							388	9									
06	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	238	1	834	2	Y	316	314	0			17
							348	9									
07	DLQ G-10		1201	-0-	1201	1201	509	1	521	2	Y	155	164	0			8
							171	9									
08	DLQ G-10		1246	-0-	1246	2447	219	1	951	2	Y	69	74	0			3
							76	9									

FAITH-YANA WELL #: G 1H RRCID -> 272710 COMPL. DATE 05/30/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 7455 - 15734

03	1860	X	375	-0-	-1485	-0-	32	1	245	2	Y	89	93	0			4
							98	9									
04	2880	X	494	-0-	-2386	-0-	98	1	286	2	Y	100	100	0			4
							110	9									
05	2976	X	453	-0-	-2523	-0-	84	1	231	2	Y	125	124	0			5
							138	9									
06	2880	X	529	-0-	-2351	-0-	51	1	223	2	Y	232	224	0			13
							255	9									
07	DLQ G-10		120	-0-	120	120	9	1	42	2	Y	63	73	0			3
							69	9									
08	DLQ G-10		89	-0-	89	209	7	1	30	2	Y	47	48	0			2
							52	9									

FAITH-YANA WELL #: G 2H RRCID -> 272711 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7711 - 14432

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-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

03	2294	X	2011	-0-	-283	-0-	388	1	1306	2	Y	288	285	0			12
							317	9									
04	2220	X	1332	-0-	-888	-0-	170	1	671	2	Y	446	440	0			18
							491	9									
05	2697	X	328	-0-	-2369	-0-	29	1	117	2	Y	165	176	0			7
							182	9									
06	2610	X	400	-0-	-2210	-0-	44	1	158	2	Y	180	177	0			10
							198	9									
07	DLQ G-10		388	-0-	388	388	90	1	92	2	Y	187	188	0			9
							206	9									
08	DLQ G-10		677	-0-	677	1065	104	1	454	2	Y	108	112	0			5
							119	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA WELL #: G 3H RRCID -> 273132 COMPL. DATE 05/19/2013 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7365 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3720	X	1110	-0-	-2610	-0-	121	1	917	2	Y	65	69	0			3
							72	9									
04	3600	X	1253	-0-	-2347	-0-	307	1	888	2	Y	53	54	0			2
							58	9									
05	2728	X	1043	-0-	-1685	-0-	263	1	706	2	Y	67	66	0			3
							74	9									
06	2640	X	1105	-0-	-1535	-0-	181	1	770	2	Y	140	135	0			8
							154	9									
07	DLQ G-10		2030	-0-	2030	2030	318	1	1525	2	Y	170	169	0			9
							187	9									
08	DLQ G-10		1777	-0-	1777	3807	313	1	1381	2	Y	75	80	0			4
							83	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 4H RRCID -> 273168 COMPL. DATE 02/19/2014 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8144 - 13482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	414	1	6755	2	Y	290	287	1			7
							2716	4	319	9							
04	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	153	1	3941	2	Y	277	277	1			7
							1240	4	305	9							
05	4836	X	4416	-0-	-420	-0-	115	1	3649	2	Y	264	264	1			7
							362	4	290	9							
06	9870	X	4092	-0-	-5778	-0-	105	1	3536	2	Y	246	247	1			6
							180	4	271	9							
07	DLQ G-10		3669	-0-	3669	3669	87	1	3181	2	Y	258	258	1			6
							117	4	284	9							
08	DLQ G-10		3684	-0-	3684	7353	97	1	3258	2	Y	299	299	1			6
							329	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
03	3534	X	3521	-0-	-13	-0-	132	1	2157	2	Y	332	329	1			8
							867	4	365	9							
04	3420	X	3205	-0-	-215	-0-	81	1	2077	2	Y	358	357	1			9
							653	4	394	9							
05	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	105	1	3355	2	Y	405	403	1			11
							333	4	446	9							
06	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	98	1	3311	2	Y	360	362	1			9
							169	4	396	9							
07	DLQ G-10		3825	-0-	3825	3825	87	1	3176	2	Y	405	405	1			9
							116	4	446	9							
08	DLQ G-10		3302	-0-	3302	7127	84	1	2824	2	Y	358	360	1			7
							394	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
03	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	15	17	1			-0-
04	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					Y	4	4	1			-0-
05	1147	X	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	42	41	1			1
06	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	33	33	1			1
07	DLQ G-10		3704	-0-	3704	3704	84	1	3059	2	Y	408	400	1			9
							112	4	449	9							
08	DLQ G-10		3265	-0-	3265	6969	81	1	2736	2	Y	407	408	1			8
							448	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 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	5084	-0-	-217	-0-	197	1	3208	2	Y	354	352	1			8
							1290	4	389	9							
04	5340	X	4665	-0-	-675	-0-	123	1	3153	2	Y	361	360	1			9
							992	4	397	9							
05	5518	X	5302	-0-	-216	-0-	136	1	4336	2	Y	364	363	1			10
							430	4	400	9							
06	5340	X	5288	-0-	-52	-0-	135	1	4555	2	Y	333	335	1			8
							232	4	366	9							
07	DLQ G-10		6166	-0-	6166	6166	146	1	5330	2	Y	450	448	1			10
							195	4	495	9							
08	DLQ G-10		5545	-0-	5545	11711	148	1	4964	2	Y	394	396	1			8
							433	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	363	-0-	-2799	-0-	12	2	351	9	Y	319	310	0			209
04	3060	X	21	-0-	-3039	-0-	4	2	17	9	Y	15	22	0			202
05	3162	X	6	-0-	-3156	-0-	5	2	1	9	Y	1	65	0			138
06	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-	3	0			135
07	DLQ G-10		2645	-0-	2645	2645	2172	2	473	9	Y	430	330	0			235
08	DLQ G-10		2629	-0-	2629	5274	2127	2	502	9	Y	456	361	0			330

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2604	X	1275	-0-	-1329	-0-	1146	2	129	9	Y	117	122	0			5
04	2490	X	1367	-0-	-1123	-0-	1215	2	152	9	Y	138	137	0			6
05	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	2729	2	325	9	Y	295	288	0			13
06	2841	X	2841	-0-	-0-	-0-	2534	2	307	9	Y	279	277	0			15
07	DLQ G-10		3776	-0-	3776	3776	3361	2	415	9	Y	377	373	0			19
08	DLQ G-10		3687	-0-	3687	7463	3239	2	448	9	Y	407	406	0			20

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 5H RRCID -> 273710 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 7722 PERF. 8158 - 15080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	4583	-0-	-315	-0-	176	1	2871	2	Y	347	347	1			8
							1154	4	382	9							
04	4740	X	3687	-0-	-1053	-0-	93	1	2392	2	Y	409	406	1			11
							752	4	450	9							
05	4898	X	4235	-0-	-663	-0-	106	1	3368	2	Y	388	389	1			10
							334	4	427	9							
06	4470	X	4293	-0-	-177	-0-	107	1	3598	2	Y	368	369	1			9
							183	4	405	9							
07	DLQ G-10		4357	-0-	4357	4357	102	1	3716	2	Y	366	367	1			8
							136	4	403	9							
08	DLQ G-10		3923	-0-	3923	8280	103	1	3448	2	Y	338	339	1			7
							372	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: C 7H RRCID -> 273712 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8182 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	4216	-0-	-868	-0-	169	1	2754	2	Y	169	169	1			4
							1107	4	186	9							
04	4920	X	4585	-0-	-335	-0-	123	1	3155	2	Y	286	283	1			7
							992	4	315	9							
05	5225	X	5225	-0-	-0-	-0-	137	1	4361	2	Y	268	268	1			7
							432	4	295	9							
06	4862	X	4862	-0-	-0-	-0-	127	1	4265	2	Y	230	231	1			6
							217	4	253	9							
07	DLQ G-10		4965	-0-	4965	4965	121	1	4401	2	Y	256	256	1			6
							161	4	282	9							
08	DLQ G-10		4507	-0-	4507	9472	122	1	4118	2	Y	243	244	1			5
							267	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 1H RRCID -> 273713 COMPL. DATE 03/04/2014 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8242 - 15364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5115	X	3862	-0-	-1253	-0-	151	1	2467	2	Y	229	229	1		5
							992	4	252	9						
04	4950	X	4684	-0-	-266	-0-	125	1	3221	2	Y	295	292	1		8
							1013	4	325	9						
05	5115	X	4292	-0-	-823	-0-	107	1	3422	2	Y	385	383	1		10
							339	4	424	9						
06	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	105	1	3524	2	Y	388	388	1		10
							180	4	427	9						
07	DLQ G-10		4250	-0-	4250	4250	98	1	3556	2	Y	424	425	1		9
							130	4	466	9						
08	DLQ G-10		3865	-0-	3865	8115	99	1	3330	2	Y	396	397	1		8
							436	9								

FAITH-SANDY WELL #: B 2H RRCID -> 273778 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 6788 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	26	26	0		1
04	1050	X	31	-0-	-1019	-0-	1	2	30	9	Y	27	27	0		1
05	1085	X	24	-0-	-1061	-0-	1	2	23	9	Y	21	21	0		1
06	1050	X	22	-0-	-1028	-0-	1	2	21	9	Y	19	19	0		1
07	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	365	1	944	2	Y	133	127	0		7
							146	9								
08	DLQ G-10		1365	-0-	1365	2820	243	1	994	2	Y	116	117	0		6
							128	9								

FAITH BONITA H UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 273779 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 7073 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	1178	-0-	-1023	-0-	1040	2	138	9	Y	125	131	0		5
04	2460	X	1847	-0-	-613	-0-	1714	2	133	9	Y	121	121	0		5
05	2604	X	2357	-0-	-247	-0-	2124	2	233	9	Y	212	208	0		9
06	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	9	0		-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	DLQ G-10		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6107	X	1489	-0-	-4618	-0-	60	1	970	2	Y	63	64	1		1
							390	4	69	9						
04	3540	X	1535	-0-	-2005	-0-	42	1	1084	2	Y	62	61	1		2
							341	4	68	9						
05	2071	X	2071	-0-	-0-	-0-	55	1	1745	2	Y	89	89	1		2
							173	4	98	9						
06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	50	1	1669	2	Y	88	88	1		2
							85	4	97	9						
07	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	51	1	1842	2	Y	91	91	1		2
							68	4	100	9						
08	DLQ G-10		1204	-0-	1204	3265	33	1	1099	2	Y	65	66	1		1
							72	9								

FAITH-YANA WELL #: B 1H RRCID -> 273790 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 7129 PERF. 7580 - 14511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	417	1	975	2	N	430	414	0		18
							473	9								
04	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	511	1	993	2	N	362	365	0		15
							398	9								
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	658	1	1351	2	N	317	318	0		14
							349	9								
06	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	612	1	1384	2	N	352	347	0		19
							387	9								
07	1953	N	1008	-0-	-945	-0-	730	1	278	9	N	253	259	0		13
08	2356	N	1096	-0-	-1260	-0-	752	1	6	2	N	307	305	0		15
							338	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
03	3162	X	715	-0-	-2447	-0-	587	2	128	9	Y	116	134	1			23
04	3060	X	1427	-0-	-1633	-0-	1179	2	248	9	Y	225	220	1			28
05	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3505	2	267	9	Y	243	226	1			45
06	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3333	2	252	9	Y	229	250	1			24
07	DLQ G-10		3428	-0-	3428	3428	3189	2	239	9	Y	217	205	1			36
08	DLQ G-10		2725	-0-	2725	6153	2569	2	156	9	Y	142	152	1			26

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 3H RRCID -> 274082 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8179 - 12647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5441	2	233	9	Y	212	250	1			42
04	7087	X	7087	-0-	-0-	-0-	6738	2	349	9	Y	317	320	1			39
05	5479	X	5479	-0-	-0-	-0-	5131	2	348	9	Y	316	296	1			59
06	5490	X	4803	-0-	-687	-0-	4527	2	276	9	Y	251	283	1			27
07	DLQ G-10		4865	-0-	4865	4865	4557	2	308	9	Y	280	260	1			47
08	DLQ G-10		4994	-0-	4994	9859	4660	2	334	9	Y	304	295	1			56

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: B 1H RRCID -> 274087 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8240 - 12339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	3213	-0-	-2553	-0-	3132	2	81	9	Y	74	136	1			15
04	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6627	2	275	9	Y	250	234	1			31
05	5611	X	4184	-0-	-1427	-0-	3941	2	243	9	Y	221	211	1			41
06	5310	X	3975	-0-	-1335	-0-	3741	2	234	9	Y	213	231	1			23
07	DLQ G-10		4618	-0-	4618	4618	4341	2	277	9	Y	252	233	1			42
08	DLQ G-10		4937	-0-	4937	9555	4654	2	283	9	Y	257	252	1			47

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
03	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	119 235	1 9	763	2	Y	214	211	0			9
04	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	324 285	1 9	2140	2	Y	259	257	0			11
05	1847	X	1847	-0-	-0-	-0-	248 264	1 9	1335	2	Y	240	241	0			10
06	1995	X	1995	-0-	-0-	-0-	278 245	1 9	1472	2	Y	223	221	0			12
07	DLQ G-10		1875	-0-	1875	1875	259 240	1 9	1376	2	Y	218	219	0			11
08	DLQ G-10		874	-0-	874	2749	129 98	1 9	647	2	Y	89	96	0			4

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
03	124	N	60	-0-	-64	-0-	1	2	59	9	Y	54	54	0			2
04	2010	N	71	-0-	-1939	-0-	2	2	69	9	Y	63	62	0			3
05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	638	2	84	9	Y	76	76	0			3
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	609	2	80	9	Y	73	72	0			4
07	DLQ G-10		597	-0-	597	597	513	2	84	9	Y	76	76	0			4
08	DLQ G-10		1140	-0-	1140	1737	1061	2	79	9	Y	72	72	0			4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1147 N	952	-0-	-195	-0-	11	1	744	2	Y	179	178	0			7
						197	9									
04	840 N	203	-0-	-637	-0-	2	1	148	2	Y	48	53	0			2
						53	9									
05	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
06	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	326	-0-	326	326	6	2	320	9	Y	291	277	0			14

FAITH-BONITA WELL #: E 1H RRCID -> 274781 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7691 - 13992

03	2697 X	896	-0-	-1801	-0-	86	1	553	2	Y	234	235	0			10
						257	9									
04	2037 X	2037	-0-	-0-	-0-	224	1	1483	2	Y	300	298	0			12
						330	9									
05	2542 X	2094	-0-	-448	-0-	279	1	1504	2	Y	283	283	0			12
						311	9									
06	2460 X	2070	-0-	-390	-0-	285	1	1510	2	Y	250	248	0			14
						275	9									
07	DLQ G-10	2289	-0-	2289	2289	313	1	1668	2	Y	280	280	0			14
						308	9									
08	DLQ G-10	1384	-0-	1384	3673	183	1	917	2	Y	258	259	0			13
						284	9									

FAITH-BONITA WELL #: I 2H RRCID -> 274857 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 6623 PERF. 7145 - 14241

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	1	1	48	2	Y	269	263	0			11
						296	9									
04	320 N	320	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	Y	179	183	0			7
						197	9									
05	248 N	248	-0-	-0-	-0-	1	1	70	2	Y	161	161	0			7
						177	9									
06	330 N	251	-0-	-79	-0-	10	2	241	9	Y	219	214	0			12
07	DLQ G-10	215	-0-	215	215	2	1	107	2	Y	96	103	0			5
						106	9									
08	DLQ G-10	180	-0-	180	395	3	2	177	9	Y	161	158	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SAN PEDRO WELL #: F 2H RRCID -> 275233 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 6361 PERF. 6771 - 13654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2821	X	1126	-0-	-1695	-0-	171	1	777	2	Y	162	162	0			7
							178	9									
04	2730	X	185	-0-	-2545	-0-	6	2	179	9	Y	163	163	0			7
05	1860	X	921	-0-	-939	-0-	122	1	636	2	Y	148	149	0			6
							163	9									
06	1800	X	1659	-0-	-141	-0-	298	1	1150	2	Y	192	188	0			10
							211	9									
07	DLQ G-10		1511	-0-	1511	1511	284	1	1004	2	Y	203	203	0			10
							223	9									
08	DLQ G-10		633	-0-	633	2144	109	1	370	2	Y	140	143	0			7
							154	9									

FAITH-YANA WELL #: F 2H RRCID -> 275237 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7516 - 14209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	X	281	-0-	-1083	-0-	63	1	117	2	Y	92	95	0			4
							101	9									
04	1230	X	201	-0-	-1029	-0-	114	1	32	2	Y	50	52	0			2
							55	9									
05	1271	X	190	-0-	-1081	-0-	133	1	3	2	Y	49	49	0			2
							54	9									
06	1230	X	517	-0-	-713	-0-	213	1	141	2	Y	148	142	0			8
							163	9									
07	DLQ G-10		324	-0-	324	324	239	1	5	2	Y	73	77	0			4
							80	9									
08	DLQ G-10		850	-0-	850	1174	403	1	264	2	Y	166	162	0			8
							183	9									

FAITH-YANA WELL #: H 1H RRCID -> 275238 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7562 - 14573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-YANA WELL #: B 2H RRCID -> 275242 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 7109 PERF. 7616 - 14647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SAN PEDRO C UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275244 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 6678 PERF. 6688 - 14554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	5606	-0-	-1586	-0-	891	1	4042	2	Y	612	610	0			25
							673	9									
04	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	844	1	4220	2	Y	870	859	0			36
							957	9									
05	6510	X	5628	-0-	-882	-0-	841	1	4347	2	Y	400	419	0			17
							440	9									
06	6300	X	5040	-0-	-1260	-0-	959	1	3688	2	Y	357	355	0			19
							393	9									
07	DLQ G-10		4472	-0-	4472	4472	898	1	3176	2	Y	362	363	0			18
							398	9									
08	DLQ G-10		3857	-0-	3857	8329	806	1	2723	2	Y	298	301	0			15
							328	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
03	12245	X	10301	-0-	-1944	-0-	9782	2	519	9	Y	472	478	1			93
04	12870	X	12870	-0-	-0-	-0-	12130	2	740	9	Y	673	650	1			116
05	12524	X	10938	-0-	-1586	-0-	10395	2	543	9	Y	494	530	1			80
06	12120	X	4520	-0-	-7600	-0-	4345	2	175	9	Y	159	200	1			39
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	39	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 2H RRCID -> 275275 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8246 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
05	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: I 4H RRCID -> 275276 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8288 PERF. 8304 - 17090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13578	X	11087	-0-	-2491	-0-	10513	2	574	9	Y	522	539	1			103
04	14509	X	14509	-0-	-0-	-0-	13667	2	842	9	Y	765	736	1			132
05	14136	X	12500	-0-	-1636	-0-	11950	2	550	9	Y	500	551	1			81
06	13680	X	4661	-0-	-9019	-0-	4472	2	189	9	Y	172	211	1			42
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	42	1			-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 2H RRCID -> 275288 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8366 PERF. 8442 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	3870	2	359	9	Y	326	209	1			300
04	5310	X	5299	-0-	-11	-0-	5066	2	233	9	Y	212	235	1			277
05	5921	X	5204	-0-	-717	-0-	4769	2	435	9	Y	395	458	1			214
06	5730	X	5141	-0-	-589	-0-	4746	2	395	9	Y	359	516	1			57
07	DLQ G-10		5271	-0-	5271	5271	4855	2	416	9	Y	378	286	1			149
08	DLQ G-10		5373	-0-	5373	10644	4980	2	393	9	Y	357	407	1			99

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
03	11935	X	10452	-0-	-1483	-0-	22	1	9905	2	Y	464	468	1			18
							15	4	510	9							
04	11676	X	11676	-0-	-0-	-0-	12	1	11061	2	Y	543	543	1			18
							6	4	597	9							
05	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	12628	2	633	9	Y	575	566	1			27
06	12060	X	8612	-0-	-3448	-0-	29	1	8088	2	Y	367	380	1			14
							91	4	404	9							
07	DLQ G-10		8661	-0-	8661	8661	62	1	7951	2	Y	543	446	1			111
							51	4	597	9							
08	DLQ G-10		4047	-0-	4047	12708	3388	2	110	4	Y	499	397	1			213
							549	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
03	9703	X	7426	-0-	-2277	-0-	7049	2	377	9	Y	343	356	1	2	8	67
04	10226	X	10226	-0-	-0-	-0-	9604	2	622	9	Y	565	531	1	5	8	96
05	10075	X	8378	-0-	-1697	-0-	7861	2	517	9	Y	470	488	1	3	8	75
06	11443	X	11443	-0-	-0-	-0-	10831	2	612	9	Y	556	495	1			136
07	DLQ G-10		9290	-0-	9290	9290	8857	2	433	9	Y	394	438	1			92
08	DLQ G-10		10017	-0-	10017	19307	9397	2	620	9	Y	564	487	1	2	8	167

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	10943	X	7636	-0-	-3307	-0-	7321	2	315	9	Y	286	323	1			56
04	9930	X	9659	-0-	-271	-0-	9249	2	410	9	Y	373	365	1			64
05	10230	X	9704	-0-	-526	-0-	9120	2	584	9	Y	531	509	1			86
06	9814	X	9814	-0-	-0-	-0-	9260	2	554	9	Y	504	466	1			124
07	DLQ G-10		10481	-0-	10481	10481	10034	2	447	9	Y	406	435	1			95
08	DLQ G-10		10695	-0-	10695	21176	10202	2	493	9	Y	448	410	1			133

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: Q 1H RRCID -> 275354 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 8330 - 14048

03	4309	X	1567	-0-	-2742	-0-	1399	2	168	9	Y	153	338	1			141
04	4170	X	2783	-0-	-1387	-0-	2601	2	182	9	Y	165	130	1			176
05	4309	X	2912	-0-	-1397	-0-	2824	2	88	9	Y	80	212	1			44
06	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	2776	2	303	9	Y	275	275	1			44
07	DLQ G-10		3190	-0-	3190	3190	2911	2	279	9	Y	254	198	1			100
08	DLQ G-10		3461	-0-	3461	6651	3122	2	339	9	Y	308	323	1			85

PGE DOS B UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275435 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8299 - 15050

03	11631	X	11631	-0-	-0-	-0-	57	1	10901	2	Y	612	554	1			217
							673	9									
04	13936	X	13936	-0-	-0-	-0-	13250	2	686	9	Y	624	579	1			262
05	16225	X	16225	-0-	-0-	-0-	38	1	15025	2	Y	1056	830	1			488
							1162	9									
06	16797	X	16797	-0-	-0-	-0-	15808	2	989	9	Y	899	983	1			404
07	DLQ G-10		15806	-0-	15806	15806	14826	2	980	9	Y	891	927	1			368
08	DLQ G-10		13782	-0-	13782	29588	9	1	12984	2	Y	717	836	1			249
							789	9									

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: H 1H RRCID -> 275438 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8382 - 16441

03	11780	X	43	-0-	-11737	-0-	39	2	4	9	Y	4	4	8			-0-
04	11280	X	-0-	-0-	-11280	-0-					Y	-0-					-0-
05	11656	X	-0-	-0-	-11656	-0-					Y	7	7	8			-0-
06	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	5	5	8			-0-
07	DLQ G-10		11907	-0-	11907	11907	85	1	10906	2	Y	769	609	1	3	8	157
							70	4	846	9							
08	DLQ G-10		5848	-0-	5848	17755	4675	2	152	4	Y	928	688	1	2	8	395
							1021	9									

PGE DOS C UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275453 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 7894 PERF. 8281 - 15082

03	1147	X	114	-0-	-1033	-0-	1	1	98	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
04	2400	X	17	-0-	-2383	-0-	17	2			Y	-0-	5	1			-0-
05	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
06	2400	X	-0-	-0-	-2400	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		19	-0-	19	19	19	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	7006	X	84	-0-	-6922	-0-	84	2			Y	-0-	67	1			-0-
04	7560	X	13	-0-	-7547	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
05	7812	X	8	-0-	-7804	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
06	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		3989	-0-	3989	3989	3608	2	381	9	Y	346	203	1			143
08	DLQ G-10		6946	-0-	6946	10935	4	1	6423	2	Y	472	451	1			164
							519	9									

PGE DOS E UNIT CC WELL #: 1H RRCID -> 275460 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7843 PERF. 8290 - 14998

03	9393	X	6899	-0-	-2494	-0-	33	1	6345	2	Y	474	443	1			168
							521	9									
04	9090	X	9005	-0-	-85	-0-	8401	2	604	9	Y	549	487	1			230
05	9393	X	370	-0-	-9023	-0-	1	1	336	2	Y	30	246	1			14
							33	9									
06	8670	X	-0-	-0-	-8670	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-

PGE DOS WELL #: A 1H RRCID -> 275494 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 8371 - 15266

03	8463	X	7801	-0-	-662	-0-	127	1	7186	2	Y	444	418	1			120
							488	9									
04	8746	X	8746	-0-	-0-	-0-	8154	2	592	9	Y	538	542	1			116
05	9272	X	9272	-0-	-0-	-0-	14	1	8555	2	Y	639	625	1			130
							703	9									
06	9278	X	9278	-0-	-0-	-0-	8632	2	646	9	Y	587	617	1			100
07	DLQ G-10		8927	-0-	8927	8927	8324	2	603	9	Y	548	545	1			103
08	DLQ G-10		22	-0-	22	8949	22	2			Y	-0-	103	1			-0-

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 2H RRCID -> 275497 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8547 - 13165

03	5394	X	4560	-0-	-834	-0-	4228	2	332	9	Y	302	359	1			105
04	5220	X	4356	-0-	-864	-0-	3974	2	382	9	Y	347	338	1			114
05	5177	X	4297	-0-	-880	-0-	4014	2	283	9	Y	257	249	1			122
06	5010	X	4166	-0-	-844	-0-	3932	2	234	9	Y	213	274	1			61
07	DLQ G-10		4315	-0-	4315	4315	4052	2	263	9	Y	239	224	1			76
08	DLQ G-10		4266	-0-	4266	8581	4000	2	266	9	Y	242	204	1			114

PGE BROWNE WELL #: H 1H RRCID -> 275501 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 7838 PERF. 8267 - 14700

03	12338	X	8814	-0-	-3524	-0-	79	1	7792	2	Y	796	776	1	3	8	28
							67	4	876	9							
04	10530	X	9154	-0-	-1376	-0-	85	1	8332	2	Y	612	627	1			13
							64	4	673	9							
05	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	3	15	1			1
06	8520	X	-0-	-0-	-8520	-0-					Y	-0-					1
07	DLQ G-10		9	-0-	9	9	3	2	6	9	Y	5	4	1			2
08	DLQ G-10		17167	-0-	17167	17176	16120	2	121	4	Y	842	787	1	30	8	27
							926	9									

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: E 3H RRCID -> 275503 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8419 - 13010

03	5146	X	4570	-0-	-576	-0-	4283	2	287	9	Y	261	311	1			91
04	4980	X	4784	-0-	-196	-0-	4381	2	403	9	Y	366	337	1			120
05	5053	X	4871	-0-	-182	-0-	4532	2	339	9	Y	308	282	1			146
06	4770	X	4705	-0-	-65	-0-	4297	2	408	9	Y	371	411	1			106
07	DLQ G-10		4858	-0-	4858	4858	4429	2	429	9	Y	390	372	1			124
08	DLQ G-10		4754	-0-	4754	9612	4319	2	435	9	Y	395	333	1			186

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	5307	X	5307	-0-	-0-	-0-	163	1	4687	2	Y	407	398	1	2	8	18
							9	4	448	9							
04	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	258	1	6165	2	Y	452	453	1			17
							497	9									
05	6262	X	4479	-0-	-1783	-0-	170	1	4001	2	Y	277	287	1			7
							3	4	305	9							
06	6060	X	5813	-0-	-247	-0-	140	1	5301	2	Y	337	336	1			8
							1	4	371	9							
07	DLQ G-10		5837	-0-	5837	5837	293	1	5060	2	Y	440	442	1			6
							484	9									
08	DLQ G-10		4679	-0-	4679	10516	225	1	4066	2	Y	349	337	1	1	8	17
							4	4	384	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
03	4588	X	4283	-0-	-305	-0-	130	1	3744	2	Y	365	359	1			16
							7	4	402	9							
04	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	197	1	4692	2	Y	352	355	1			13
							387	9									
05	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	187	1	4409	2	Y	362	366	1			9
							3	4	398	9							
06	4947	X	4947	-0-	-0-	-0-	115	1	4356	2	Y	432	431	1			10
							1	4	475	9							
07	DLQ G-10		5027	-0-	5027	5027	249	1	4293	2	Y	441	445	1			6
							485	9									
08	DLQ G-10		4673	-0-	4673	9700	224	1	4046	2	Y	363	351	1			18
							4	4	399	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
03	7068	X	5002	-0-	-2066	-0-	80	1	4531	2	Y	355	356	1			96
							391	9									
04	7142	X	7142	-0-	-0-	-0-	6638	2	504	9	Y	458	455	1			99
05	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	11	1	6819	2	Y	505	501	1			103
							556	9									
06	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	6378	2	524	9	Y	476	498	1			81
07	DLQ G-10		6861	-0-	6861	6861	6326	2	535	9	Y	486	476	1			91
08	DLQ G-10		1715	-0-	1715	8576	1582	2	133	9	Y	121	155	1			57

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
03	11656	X	5625	-0-	-6031	-0-	92	1	5179	2	Y	322	371	1			87
							354	9									
04	11280	X	10538	-0-	-742	-0-	9832	2	706	9	Y	642	590	1			139
05	11656	X	9201	-0-	-2455	-0-	14	1	8488	2	Y	635	645	1			129
							699	9									
06	11160	X	8002	-0-	-3158	-0-	7423	2	579	9	Y	526	566	1			89
07	DLQ G-10		8773	-0-	8773	8773	8146	2	627	9	Y	570	552	1			107
08	DLQ G-10		13917	-0-	13917	22690	13193	2	724	9	Y	658	456	1			309

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	11470	X	6512	-0-	-4958	-0-	60	1	5867	2	Y	486	483	1			17
							50	4	535	9							
04	14340	X	9653	-0-	-4687	-0-	88	1	8648	2	Y	773	773	1			17
							67	4	850	9							
05	14818	X	11	-0-	-14807	-0-	2	2	1	4	Y	7	21	1			3
							8	9									
06	14340	X	-0-	-0-	-14340	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	4	1			1
08	DLQ G-10		3693	-0-	3693	3693	3466	2	26	4	Y	183	178	1			6
							201	9									

FAITH-YANA WELL #: H 2H RRCID -> 275731 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 14292

03	1643	X	949	-0-	-694	-0-	136	1	581	2	Y	211	210	0			9
							232	9									
04	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
05	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
06	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	27	0			1
08	DLQ G-10		1910	-0-	1910	1910	1633	2	277	9	Y	252	240	0			13

FAITH-SANDY WELL #: A 1H RRCID -> 275857 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 6717 - 14538

03	4557	X	503	-0-	-4054	-0-	462	2	41	9	Y	37					118
04	4410	X	24	-0-	-4386	-0-	24	2			Y	-0-					118
05	4030	X	20	-0-	-4010	-0-	20	2			Y	-0-					118
06	3840	X	-0-	-0-	-3840	-0-					Y	1					119
07	DLQ G-10		2729	-0-	2729	2729	2431	2	298	9	Y	271	317	1			73
08	DLQ G-10		3349	-0-	3349	6078	3015	2	334	9	Y	304	182	1			195

FAITH-SANDY WELL #: A 2H RRCID -> 275858 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6556 - 13947

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 3H RRCID -> 275859 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6507 - 14055

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-SANDY WELL #: A 4H RRCID -> 275860 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6042 PERF. 6862 - 14438

03	5766	X	4016	-0-	-1750	-0-	3739	2	277	9	Y	252	179	1			219
04	5580	X	2060	-0-	-3520	-0-	2005	2	55	9	Y	50	141	1			128
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	9032	2	362	9	Y	329	356	1			101
06	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	6510	2	488	9	Y	444	354	1			191
07	DLQ G-10		5130	-0-	5130	5130	4735	2	395	9	Y	359	390	1			160
08	DLQ G-10		3982	-0-	3982	9112	3628	2	354	9	Y	322	363	1			119

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 275939 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7564 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	X	162	-0-	-1450	-0-	9	1	15	2	Y	125	127	0			5
							138	9									
04	1380	X	610	-0-	-770	-0-	33	1	325	2	Y	229	225	0			9
							252	9									
05	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	1822	2	Y	405	396	0			18
							446	9									
06	1563	X	1563	-0-	-0-	-0-	154	1	1111	2	Y	271	274	0			15
							298	9									
07	DLQ G-10		1554	-0-	1554	1554	149	1	954	2	Y	410	404	0			21
							451	9									
08	DLQ G-10		893	-0-	893	2447	78	1	565	2	Y	227	237	0			11
							250	9									

FAITH-SAN PEDRO D UNIT WELL #: F 1H RRCID -> 275948 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 6669 PERF. 6767 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7223	X	3124	-0-	-4099	-0-	495	1	2246	2	Y	348	352	0			14
							383	9									
04	5280	X	4552	-0-	-728	-0-	672	1	3352	2	Y	480	474	0			20
							528	9									
05	5301	X	4138	-0-	-1163	-0-	598	1	3098	2	Y	402	405	0			17
							442	9									
06	5130	X	4228	-0-	-902	-0-	777	1	2993	2	Y	416	410	0			23
							458	9									
07	DLQ G-10		4958	-0-	4958	4958	996	1	3521	2	Y	401	404	0			20
							441	9									
08	DLQ G-10		4728	-0-	4728	9686	991	1	3349	2	Y	353	355	0			18
							388	9									

FAITH-YANA WELL #: N 1H RRCID -> 276045 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6841 PERF. 7225 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4592	-0-	-58	-0-	667	1	3672	2	Y	230	233	0			9
							253	9									
04	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	727	1	4937	2	Y	133	137	0			5
							146	9									
05	5549	X	3816	-0-	-1733	-0-	1020	1	2690	2	Y	96	97	0			4
							106	9									
06	5370	X	3085	-0-	-2285	-0-	634	1	2273	2	Y	162	157	0			9
							178	9									
07	DLQ G-10		2944	-0-	2944	2944	608	1	2209	2	Y	115	118	0			6
							127	9									
08	DLQ G-10		1161	-0-	1161	4105	429	1	554	2	Y	162	160	0			8
							178	9									

FAITH-YANA WELL #: N 3H RRCID -> 276047 COMPL. DATE 11/25/2014 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 7203 - 11932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	4441	-0-	-581	-0-	460	1	2545	2	Y	1305	1294	0			53
							1436	9									
04	4860	X	3192	-0-	-1668	-0-	297	1	2041	2	Y	776	797	0			32
							854	9									
05	2387	X	984	-0-	-1403	-0-	190	1	515	2	Y	254	275	0			11
							279	9									
06	4290	X	3280	-0-	-1010	-0-	629	1	2265	2	Y	351	343	0			19
							386	9									
07	DLQ G-10		2621	-0-	2621	2621	450	1	1634	2	Y	488	483	0			24
							537	9									
08	DLQ G-10		2217	-0-	2217	4838	688	1	895	2	Y	576	571	0			29
							634	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	4464	X	2424	-0-	-2040	-0-	248	1	1373	2	Y	730	728	0			30
							803	9									
04	5700	X	2116	-0-	-3584	-0-	206	1	1414	2	Y	451	462	0			19
							496	9									
05	5890	X	650	-0-	-5240	-0-	132	1	356	2	Y	147	160	0			6
							162	9									
06	5700	X	758	-0-	-4942	-0-	145	1	522	2	Y	83	85	0			4
							91	9									
07	DLQ G-10		1188	-0-	1188	1188	227	1	825	2	Y	124	122	0			6
							136	9									
08	DLQ G-10		1013	-0-	1013	2201	342	1	444	2	Y	206	202	0			10
							227	9									

FAITH SAN PEDRO T UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 276274 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 6606 PERF. 6756 - 13782

03	3534	X	2874	-0-	-660	-0-	2239	2	635	9	Y	577	573	0			24
04	3420	X	3022	-0-	-398	-0-	2378	2	644	9	Y	585	585	0			24
05	4836	X	3563	-0-	-1273	-0-	2957	2	606	9	Y	551	551	0			24
06	4680	X	3592	-0-	-1088	-0-	3023	2	569	9	Y	517	513	0			28
07	DLQ G-10		2726	-0-	2726	2726	2337	2	389	9	Y	354	364	0			18
08	DLQ G-10		3487	-0-	3487	6213	3179	2	308	9	Y	280	284	0			14

FAITH-SAN PEDRO WELL #: L 2H RRCID -> 276276 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6665 - 12321

03	1457	X	807	-0-	-650	-0-	260	1	6	2	Y	492	442	0			337
							541	9									
04	1410	X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-	145	0			192
05	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					Y	2	5	0			189
06	1950	X	146	-0-	-1804	-0-	81	2	65	9	Y	59					248
07	DLQ G-10		62	-0-	62	62	15	2	47	9	Y	43					291
08	DLQ G-10		56	-0-	56	118	1	2	55	9	Y	50					341

FAITH-YANA A UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 276284 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7643 - 14275

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	3348	X	2258	-0-	-1090	-0-	172	1	1753	2	Y	303	300	0			12
							333	9									
04	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	175	1	2148	2	Y	360	357	0			15
							396	9									
05	2570	X	2570	-0-	-0-	-0-	172	1	1951	2	Y	406	403	0			18
							447	9									
06	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	219	1	2099	2	Y	430	425	0			23
							473	9									
07	DLQ G-10		2129	-0-	2129	2129	201	1	1537	2	Y	355	360	0			18
							391	9									
08	DLQ G-10		2518	-0-	2518	4647	218	1	1978	2	Y	293	296	0			15
							322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: E 3H RRCID -> 276319 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 6345 PERF. 6744 - 12923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2046	X	1155	-0-	-891	-0-	844	2	311	9	Y	283	281	0	12
04	1980	X	1273	-0-	-707	-0-	943	2	330	9	Y	300	300	0	12
05	2046	X	1487	-0-	-559	-0-	1198	2	289	9	Y	263	264	0	11
06	2009	X	2009	-0-	-0-	-0-	1780	2	229	9	Y	208	208	0	11
07	DLQ G-10		1879	-0-	1879	1879	1663	2	216	9	Y	196	197	0	10
08	DLQ G-10		1956	-0-	1956	3835	1805	2	151	9	Y	137	140	0	7

FAITH TORO J UNIT DIM WELL #: A 1H RRCID -> 276321 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 6739 - 12527

03	3534	X	2536	-0-	-998	-0-	214 319	1 9	2003	2	Y	290	287	0	12
04	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	279 336	1 9	4497	2	Y	305	304	0	13
05	5363	X	3091	-0-	-2272	-0-	261 315	1 9	2515	2	Y	286	287	0	12
06	5190	X	1209	-0-	-3981	-0-	197 325	1 9	687	2	Y	295	291	0	16
07	DLQ G-10		942	-0-	942	942	191 293	1 9	458	2	Y	266	269	0	13
08	DLQ G-10		1717	-0-	1717	2659	220 285	1 9	1212	2	Y	259	259	0	13

FAITH-TORO A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 276337 COMPL. DATE 05/06/2013 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6795 - 12695

03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	238 252	1 9	2749	2	Y	229	228	0	9
04	4177	X	4177	-0-	-0-	-0-	262 278	1 9	3637	2	Y	253	252	0	10
05	4435	X	4435	-0-	-0-	-0-	261 209	1 9	3965	2	Y	190	192	0	8
06	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	248 288	1 9	4150	2	Y	262	256	0	14
07	DLQ G-10		3538	-0-	3538	3538	218 173	1 9	3147	2	Y	157	163	0	8
08	DLQ G-10		4896	-0-	4896	8434	292 217	1 9	4387	2	Y	197	195	0	10

PGE DOS WELL #: B 1H RRCID -> 276389 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 8021 PERF. 8528 - 15248

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PGE DOS WELL #: B 3H RRCID -> 276390 COMPL. DATE 10/24/2014 TOTAL DEPTH 7993 PERF. 8361 - 15483

03	8463	X	6957	-0-	-1506	-0-	38 508	1 9	6411	2	Y	462	495	1	75
04	9314	X	9314	-0-	-0-	-0-	8541	2	773	9	Y	703	662	1	116
05	9176	X	7423	-0-	-1753	-0-	6798	2	625	9	Y	568	570	1	114
06	8880	X	6896	-0-	-1984	-0-	6334	2	562	9	Y	511	553	1	72
07	DLQ G-10		6796	-0-	6796	6796	6352	2	444	9	Y	404	389	1	87
08	DLQ G-10		6333	-0-	6333	13129	5874	2	459	9	Y	417	386	1	118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

PGE DOS WELL #: B 2H RRCID -> 276416 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8473 - 15473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	3570	-0-	-3126	-0-	19	1	3287	2	Y	240	244	1			39
							264	9									
04	4620	X	4368	-0-	-252	-0-	4116	2	252	9	Y	229	230	1			38
05	5316	X	5316	-0-	-0-	-0-	4954	2	362	9	Y	329	301	1			66
06	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	4409	2	374	9	Y	340	358	1			48
07	DLQ G-10		5256	-0-	5256	5256	4808	2	448	9	Y	407	367	1			88
08	DLQ G-10		4899	-0-	4899	10155	4547	2	352	9	Y	320	318	1			90

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		902	-0-	902	902	855	2	47	9	Y	43	34	1			9
08	T. A.		5887	-0-	5887	6789	5532	2	355	9	Y	323	241	1			91

PGE DOS WELL #: B 5H RRCID -> 276418 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8525 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7471	X	6131	-0-	-1340	-0-	34	1	5702	2	Y	359	386	1			58
							395	9									
04	8280	X	8280	-0-	-0-	-0-	7730	2	550	9	Y	500	476	1			82
05	7657	X	7487	-0-	-170	-0-	6974	2	513	9	Y	466	454	1			94
06	7410	X	7060	-0-	-350	-0-	6530	2	530	9	Y	482	508	1			68
07	DLQ G-10		6570	-0-	6570	6570	6113	2	457	9	Y	415	394	1			89
08	DLQ G-10		4104	-0-	4104	10674	3795	2	309	9	Y	281	291	1			79

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
03	12214	X	3507	-0-	-8707	-0-	32	1	3108	2	Y	309	303	1			11
							27	4	340	9							
04	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	47	1	4619	2	Y	673	669	1			15
							36	4	740	9							
05	3441	X	10	-0-	-3431	-0-	1	2	1	4	Y	7	19	1			3
							8	9									
06	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					Y	-0-					3
07	DLQ G-10		22	-0-	22	22	15	2	7	9	Y	6	7	1			2
08	DLQ G-10		8749	-0-	8749	8771	8017	2	60	4	Y	611	593	1			20
							672	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
03	3224	X	1117	-0-	-2107	-0-	874	2	243	9	Y	221	215	0			9
04	3120	X	2056	-0-	-1064	-0-	1794	2	262	9	Y	238	237	0			10
05	3224	X	2105	-0-	-1119	-0-	1863	2	242	9	Y	220	220	0			10
06	2700	X	2309	-0-	-391	-0-	2083	2	226	9	Y	205	204	0			11
07	DLQ G-10		2496	-0-	2496	2496	2223	2	273	9	Y	248	247	0			12
08	DLQ G-10		483	-0-	483	2979	222	2	261	9	Y	237	237	0			12

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	19	18	0			1
04	T. A.		1291	-0-	1291	1291	1283	2	8	9	Y	7	8	0			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1291					Y	-0-					-0-
07	1291	X	-0-	-0-	-1291	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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-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
03	2108	X	1805	-0-	-303	-0-	157	1	1149	2	Y	454	449	0			19
							499	9									
04	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	205	1	2322	2	Y	549	545	0			23
							604	9									
05	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	220	1	3653	2	Y	453	456	0			20
							498	9									
06	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	214	1	2835	2	Y	439	435	0			24
							483	9									
07	DLQ G-10		4953	-0-	4953	4953	257	1	4114	2	Y	529	526	0			27
							582	9									
08	DLQ G-10		3932	-0-	3932	8885	239	1	3151	2	Y	493	495	0			25
							542	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
03	12090	X	6371	-0-	-5719	-0-	265	1	5821	2	Y	259	250	0			11
							285	9									
04	11700	X	2644	-0-	-9056	-0-	150	1	2132	2	Y	329	326	0			14
							362	9									
05	12090	X	3352	-0-	-8738	-0-	173	1	2860	2	Y	290	291	0			13
							319	9									
06	10620	X	3355	-0-	-7265	-0-	200	1	2779	2	Y	342	336	0			19
							376	9									
07	DLQ G-10		2671	-0-	2671	2671	172	1	2276	2	Y	203	212	0			10
							223	9									
08	DLQ G-10		1831	-0-	1831	4502	138	1	1463	2	Y	209	209	0			10
							230	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
03	1519	X	313	-0-	-1206	-0-	182	2	131	9	Y	119	117	0			5
04	1470	X	343	-0-	-1127	-0-	204	2	139	9	Y	126	126	0			5
05	1519	X	1201	-0-	-318	-0-	924	2	277	9	Y	252	246	0			11
06	750	X	596	-0-	-154	-0-	463	2	133	9	Y	121	125	0			7
07	DLQ G-10		505	-0-	505	505	308	2	197	9	Y	179	177	0			9
08	DLQ G-10		324	-0-	324	829	28	2	296	9	Y	269	265	0			13

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
03	3131	X	1617	-0-	-1514	-0-	1166	2	451	9	Y	410	405	0			17
04	3030	X	1782	-0-	-1248	-0-	1302	2	480	9	Y	436	435	0			18
05	2604	X	2066	-0-	-538	-0-	1694	2	372	9	Y	338	341	0			15
06	2520	X	1116	-0-	-1404	-0-	499	2	617	9	Y	561	546	0			30
07	DLQ G-10		957	-0-	957	957	439	2	518	9	Y	471	477	0			24
08	DLQ G-10		849	-0-	849	1806	460	2	389	9	Y	354	360	0			18

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
03	2635	X	1241	-0-	-1394	-0-	147	1	970	2	Y	113	129	1			72
							124	9									
04	2550	X	1724	-0-	-826	-0-	173	1	1417	2	Y	122	101	1			93
							134	9									
05	2511	X	1770	-0-	-741	-0-	213	1	1414	2	Y	130	157	1			66
							143	9									
06	2070	X	1940	-0-	-130	-0-	223	1	1570	2	Y	134	162	1			38
							147	9									
07	DLQ G-10		1801	-0-	1801	1801	204	1	1448	2	Y	135	84	1			89
							149	9									
08	DLQ G-10		1772	-0-	1772	3573	253	1	1369	2	Y	136	184	1			41
							150	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: J 3H RRCID -> 276730 COMPL. DATE 05/26/2013 TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6480 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	2005	-0-	-3234	-0-	449	1	1509	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
04	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	899	1	3467	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
05	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	819	1	3097	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	870	1	3010	2	Y	161	153	0			9
							177	9									
07	DLQ G-10		1507	-0-	1507	1507	558	1	571	2	Y	344	336	0			17
							378	9									
08	DLQ G-10		778	-0-	778	2285	109	1	479	2	Y	173	181	0			9
							190	9									

FAITH-SANDY WELL #: J 2H RRCID -> 276843 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 6248 PERF. 6677 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	432	1	1452	2	Y	100	101	0			4
							110	9									
04	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	294	1	1142	2	Y	191	187	0			8
							210	9									
05	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	546	1	2092	2	Y	504	490	0			22
							554	9									
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	461	1	1606	2	Y	369	371	0			20
							406	9									
07	DLQ G-10		994	-0-	994	994	370	1	379	2	Y	223	232	0			11
							245	9									
08	DLQ G-10		783	-0-	783	1777	115	1	502	2	Y	151	154	0			8
							166	9									

FAITH SAN PEDRO P UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 277004 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 6583 PERF. 6697 - 13420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1009	-0-	-758	-0-	688	2	321	9	Y	292	289	0			12
04	1650	X	722	-0-	-928	-0-	454	2	268	9	Y	244	246	0			10
05	1705	X	1224	-0-	-481	-0-	956	2	268	9	Y	244	243	0			11
06	1785	X	1785	-0-	-0-	-0-	1501	2	284	9	Y	258	255	0			14
07	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	830	2	206	9	Y	187	192	0			9
08	DLQ G-10		1327	-0-	1327	2363	1181	2	146	9	Y	133	135	0			7

FAITH BONITA V UNIT WELL #: R 1H RRCID -> 277897 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6848 - 11791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	5125	-0-	-1912	-0-	345	1	4553	2	Y	206	205	0			8
							227	9									
04	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	411	1	5457	2	Y	394	386	0			16
							433	9									
05	5022	X	4978	-0-	-44	-0-	387	1	4397	2	Y	176	184	0			8
							194	9									
06	4950	X	4107	-0-	-843	-0-	441	1	3532	2	Y	122	123	0			7
							134	9									
07	DLQ G-10		3291	-0-	3291	3291	409	1	2805	2	Y	70	73	0			4
							77	9									
08	DLQ G-10		3145	-0-	3145	6436	432	1	2619	2	Y	85	85	0			4
							94	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-SAN PEDRO WELL #: R 2H RRCID -> 277907 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 6461 PERF. 6859 - 11451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	2927	-0-	-2529	-0-	185	1	2445	2	Y	270	266	0			11
							297	9									
04	5280	X	3954	-0-	-1326	-0-	255	1	3382	2	Y	288	287	0			12
							317	9									
05	4061	X	3253	-0-	-808	-0-	240	1	2741	2	Y	247	248	0			11
							272	9									
06	2820	X	2494	-0-	-326	-0-	244	1	1963	2	Y	261	258	0			14
							287	9									
07	DLQ G-10		2047	-0-	2047	2047	240	1	1644	2	Y	148	155	0			7
							163	9									
08	DLQ G-10		1991	-0-	1991	4038	253	1	1538	2	Y	182	180	0			9
							200	9									

FAITH SAN PEDRO U UNIT WELL #: M 1H RRCID -> 277948 COMPL. DATE 05/19/2015 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6669 - 12469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2387	X	496	-0-	-1891	-0-	21	1	198	2	Y	252	246	0			10
							277	9									
04	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	214	1	2339	2	Y	350	346	0			14
							385	9									
05	1705	X	809	-0-	-896	-0-	54	1	603	2	Y	138	146	0			6
							152	9									
06	1380	X	175	-0-	-1205	-0-	7	2	168	9	Y	153	151	0			8
07	DLQ G-10		719	-0-	719	719	47	1	450	2	Y	202	200	0			10
							222	9									
08	DLQ G-10		99	-0-	99	818	2	2	97	9	Y	88	94	0			4

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
03	2573	X	1274	-0-	-1299	-0-	1166	2	108	9	Y	98	104	0			4
04	2820	X	1347	-0-	-1473	-0-	1223	2	124	9	Y	113	112	0			5
05	3007	X	2554	-0-	-453	-0-	2244	2	310	9	Y	282	275	0			12
06	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3194	2	504	9	Y	458	445	0			25
07	DLQ G-10		3472	-0-	3472	3472	3070	2	402	9	Y	365	372	0			18
08	DLQ G-10		2713	-0-	2713	6185	2560	2	153	9	Y	139	150	0			7

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
03	5799	X	5799	-0-	-0-	-0-	527	1	4930	2	Y	311	309	0			13
							342	9									
04	5410	X	5410	-0-	-0-	-0-	426	1	4640	2	Y	313	313	0			13
							344	9									
05	5603	X	5603	-0-	-0-	-0-	435	1	4817	2	Y	319	318	0			14
							351	9									
06	5610	X	4871	-0-	-739	-0-	397	1	4133	2	Y	310	307	0			17
							341	9									
07	DLQ G-10		4029	-0-	4029	4029	350	1	3360	2	Y	290	292	0			15
							319	9									
08	DLQ G-10		6106	-0-	6106	10135	561	1	5096	2	Y	408	403	0			20
							449	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	4092	X	112	-0-	-3980	-0-	1	2	111	9	Y	101	109	0			4
04	3810	X	3068	-0-	-742	-0-	258	1	2680	2	Y	118	117	0			5
							130	9									
05	3131	X	2366	-0-	-765	-0-	219	1	1972	2	Y	159	157	0			7
							175	9									
06	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	298	1	2608	2	Y	213	208	0			12
							234	9									
07	DLQ G-10		3498	-0-	3498	3498	385	1	2865	2	Y	225	226	0			11
							248	9									
08	DLQ G-10		3735	-0-	3735	7233	380	1	3112	2	Y	221	221	0			11
							243	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
03	4557	X	3110	-0-	-1447	-0-	389	1	2315	2	Y	369	368	0			15
							406	9									
04	3870	X	3790	-0-	-80	-0-	279	1	2917	2	Y	540	533	0			22
							594	9									
05	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	348	1	3147	2	Y	583	580	0			25
							641	9									
06	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	366	1	3216	2	Y	563	557	0			31
							619	9									
07	DLQ G-10		4747	-0-	4747	4747	483	1	3597	2	Y	606	607	0			30
							667	9									
08	DLQ G-10		4508	-0-	4508	9255	423	1	3476	2	Y	554	556	0			28
							609	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
03	682	N	535	-0-	-147	-0-	386	2	149	9	Y	135	133	0			6
04	750	N	602	-0-	-148	-0-	455	2	147	9	Y	134	134	0			6
05	1674	N	1104	-0-	-570	-0-	881	2	223	9	Y	203	200	0			9
06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1226	2	245	9	Y	223	220	0			12
07	DLQ G-10		1143	-0-	1143	1143	1045	2	98	9	Y	89	97	0			4
08	DLQ G-10		1157	-0-	1157	2300	927	2	230	9	Y	209	203	0			10

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
03	496	X	120	-0-	-376	-0-	120	2			Y	-0-					-0-
04	480	X	73	-0-	-407	-0-	63	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
05	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	1439	2	3	4	Y	151	149	0			2
							166	9									
06	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2731	2	7	4	Y	200	199	0			3
							220	9									
07	DLQ G-10		3795	-0-	3795	3795	3599	2	8	4	Y	171	172	0			2
							188	9									
08	DLQ G-10		3339	-0-	3339	7134	3164	2	15	4	Y	145	144	0			3
							160	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	3100	X	2766	-0-	-334	-0-	58	1	2605	2	Y	74	74	0			1
							22	4	81	9							
04	3000	X	2354	-0-	-646	-0-	2268	2	35	4	Y	46	47	0			-0-
							51	9									
05	3286	X	2635	-0-	-651	-0-	2518	2	1	4	Y	105	102	0	2	1	1
							116	9									
06	3180	X	2790	-0-	-390	-0-	2617	2	173	9	Y	157	156	0			2
07	DLQ	G-10	2354	-0-	2354	2354	2220	2	1	4	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	DLQ	G-10	2108	-0-	2108	4462	2048	2	4	4	Y	51	52	0			1
							56	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
03	5301	X	3062	-0-	-2239	-0-	62	1	2805	2	Y	155	156	0			1
							24	4	171	9							
04	4950	X	2366	-0-	-2584	-0-	2179	2	33	4	Y	140	140	0			1
							154	9									
05	3937	X	3105	-0-	-832	-0-	2874	2	1	4	Y	209	204	0	4	1	2
							230	9									
06	3810	X	2910	-0-	-900	-0-	2705	2	205	9	Y	186	186	0			2
07	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	2635	2	1	4	Y	180	179	0			3
							198	9									
08	DLQ	G-10	3599	-0-	3599	6433	3348	2	6	4	Y	223	220	0			6
							245	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
03	6169	X	4192	-0-	-1977	-0-	82	1	3704	2	Y	341	341	0			3
							31	4	375	9							
04	5040	X	3530	-0-	-1510	-0-	3150	2	48	4	Y	302	303	0			2
							332	9									
05	4929	X	3862	-0-	-1067	-0-	3519	2	1	4	Y	311	304	0	7	1	2
							342	9									
06	4770	X	3301	-0-	-1469	-0-	3008	2	293	9	Y	266	265	0			3
07	DLQ	G-10	2834	-0-	2834	2834	2596	2	1	4	Y	215	215	0			3
							237	9									
08	DLQ	G-10	1588	-0-	1588	4422	1454	2	2	4	Y	120	120	0			3
							132	9									

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
03	6696	X	4370	-0-	-2326	-0-	94	1	3952	2	Y	288	282	0			7
							7	4	317	9							
04	6210	X	1635	-0-	-4575	-0-	27	1	1177	2	Y	391	393	0			5
							1	4	430	9							
05	5177	X	2933	-0-	-2244	-0-	69	1	2650	2	Y	191	194	0			2
							4	4	210	9							
06	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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 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
03	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	167	1	6985	2	Y	314	311	0			7
							13	4	345	9							
04	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	139	1	6053	2	Y	300	303	0			4
							5	4	330	9							
05	7533	X	1184	-0-	-6349	-0-	28	1	1075	2	Y	72	75	0			1
							2	4	79	9							
06	7290	X	5257	-0-	-2033	-0-	124	1	4857	2	Y	242	240	0			3
							10	4	266	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1032	1023	0			12
08	DLQ G-10		1562	-0-	1562	1562	40	1	1274	2	Y	219	227	0			4
							7	4	241	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: L 1H RRCID -> 278615 COMPL. DATE 09/21/2015 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 8522 - 13635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8990	X	6859	-0-	-2131	-0-	6537	2	12	4	Y	282	280	0			7
							310	9									
04	12528	X	12528	-0-	-0-	-0-	11938	2	10	4	Y	527	527	0			7
							580	9									
05	8773	X	6836	-0-	-1937	-0-	6494	2	12	4	Y	300	303	0			4
							330	9									
06	8490	X	7267	-0-	-1223	-0-	7144	2	18	4	Y	95	98	0			1
							105	9									
07	DLQ G-10		11253	-0-	11253	11253	10925	2	24	4	Y	276	274	0			3
							304	9									
08	DLQ G-10		11377	-0-	11377	22630	10976	2	51	4	Y	318	315	0			6
							350	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
03	9641	X	6249	-0-	-3392	-0-	563	1	5345	2	Y	310	307	0			13
							341	9									
04	6810	X	5748	-0-	-1062	-0-	530	1	4882	2	Y	305	305	0			13
							336	9									
05	6738	X	6738	-0-	-0-	-0-	530	1	5863	2	Y	314	313	0			14
							345	9									
06	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	592	1	5597	2	Y	297	295	0			16
							327	9									
07	DLQ G-10		5862	-0-	5862	5862	430	1	5156	2	Y	251	254	0			13
							276	9									
08	DLQ G-10		5502	-0-	5502	11364	521	1	4664	2	Y	288	287	0			14
							317	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
03	4805	X	259	-0-	-4546	-0-	3	1	32	2	Y	204	209	0			8
							224	9									
04	4650	X	1762	-0-	-2888	-0-	127	1	1391	2	Y	222	221	0			9
							244	9									
05	5363	X	316	-0-	-5047	-0-	18	1	199	2	Y	90	95	0			4
							99	9									
06	5190	X	110	-0-	-5080	-0-	4	2	106	9	Y	96	95	0			5
07	DLQ G-10		619	-0-	619	619	51	1	489	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
08	DLQ G-10		81	-0-	81	700	1	2	80	9	Y	73	73	0			4

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
03	11160	X	6943	-0-	-4217	-0-	624	1	5931	2	Y	353	351	0			14
							388	9									
04	9660	X	6744	-0-	-2916	-0-	618	1	5697	2	Y	390	388	0			16
							429	9									
05	9548	X	7102	-0-	-2446	-0-	558	1	6174	2	Y	336	337	0			15
							370	9									
06	9240	X	5931	-0-	-3309	-0-	527	1	4988	2	Y	378	372	0			21
							416	9									
07	DLQ G-10		4349	-0-	4349	4349	312	1	3737	2	Y	273	280	0			14
							300	9									
08	DLQ G-10		5758	-0-	5758	10107	519	1	4650	2	Y	535	522	0			27
							589	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 7H RRCID -> 279555 COMPL. DATE 06/29/2014 TOTAL DEPTH 6609 PERF. 6724 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	1853	-0-	-1247	-0-	123	1	1172	2	Y	507	508	0			21
							558	9									
04	2910	X	446	-0-	-2464	-0-	22	1	208	2	Y	196	209	0			8
							216	9									
05	3007	X	312	-0-	-2695	-0-	10	1	118	2	Y	167	168	0			7
							184	9									
06	2910	X	1725	-0-	-1185	-0-	130	1	1244	2	Y	319	309	0			17
							351	9									
07	DLQ G-10		1951	-0-	1951	1951	121	1	1448	2	Y	347	347	0			17
							382	9									
08	DLQ G-10		3011	-0-	3011	4962	233	1	2095	2	Y	621	607	0			31
							683	9									

FAITH-TORO DIM WELL #: C 6H RRCID -> 279558 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6700 - 12792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	1350	-0-	-2153	-0-	117	1	1108	2	Y	114	112	0			5
							125	9									
04	3690	X	1140	-0-	-2550	-0-	100	1	924	2	Y	105	106	0			4
							116	9									
05	3813	X	878	-0-	-2935	-0-	64	1	708	2	Y	96	96	0			4
							106	9									
06	3690	X	67	-0-	-3623	-0-	3	2	64	9	Y	58	59	0			3
07	DLQ G-10		770	-0-	770	770	55	1	659	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
08	DLQ G-10		215	-0-	215	985	15	1	133	2	Y	61	61	0			3
							67	9									

FAITH-TORO F UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 279583 COMPL. DATE 06/28/2014 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6734 - 11779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8577	X	8577	-0-	-0-	-0-	790	1	7508	2	Y	254	256	0			10
							279	9									
04	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	1009	1	9294	2	Y	229	230	0			9
							252	9									
05	10943	X	2152	-0-	-8791	-0-	167	1	1849	2	Y	124	128	0			5
							136	9									
06	10590	X	1337	-0-	-9253	-0-	117	1	1107	2	Y	103	102	0			6
							113	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	70	72	0			4
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	25	0			1

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
03	10230	X	7529	-0-	-2701	-0-	682	1	6481	2	Y	333	325	0			14
							366	9									
04	9900	X	9354	-0-	-546	-0-	873	1	8049	2	Y	393	391	0			16
							432	9									
05	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	917	1	10129	2	Y	401	400	0			17
							441	9									
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	1049	1	9908	2	Y	278	280	0			15
							306	9									
07	DLQ G-10		12537	-0-	12537	12537	926	1	11102	2	Y	463	455	0			23
							509	9									
08	DLQ G-10		14015	-0-	14015	26552	1342	1	12016	2	Y	597	590	0			30
							657	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
03	1426	X	934	-0-	-492	-0-	77	1	732	2	Y	114	115	0			5
							125	9									
04	1950	X	268	-0-	-1682	-0-	16	1	152	2	Y	91	92	0			4
							100	9									
05	2077	X	95	-0-	-1982	-0-	5	2	90	9	Y	82	82	0			4
06	2010	X	-0-	-0-	-2010	-0-					Y	11	14	0			1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			1
08	DLQ G-10		145	-0-	145	145	3	2	142	9	Y	129	124	0			6

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
03	1674	X	698	-0-	-976	-0-	63	1	600	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
04	1683	X	1683	-0-	-0-	-0-	156	1	1437	2	Y	82	80	0			3
							90	9									
05	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	187	1	2065	2	Y	90	89	0			4
							99	9									
06	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	158	1	1490	2	Y	92	91	0			5
							101	9									
07	DLQ G-10		1514	-0-	1514	1514	110	1	1319	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
08	DLQ G-10		455	-0-	455	1969	42	1	373	2	Y	36	38	0			2
							40	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	19	0			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			-0-
05	49	N	49	-0-	-0-	-0-	2	2	47	9	Y	43	41	0			2
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	2	57	9	Y	52	51	0			3
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	30	0			1
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	4	0			-0-

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
03	8153	X	1569	-0-	-6584	-0-	114	1	1100	2	Y	323	346	1			76
							355	9									
04	6780	X	3185	-0-	-3595	-0-	252	1	2465	2	Y	425	424	1			77
							468	9									
05	7006	X	3791	-0-	-3215	-0-	333	1	3032	2	Y	387	380	1			84
							426	9									
06	6780	X	2038	-0-	-4742	-0-	158	1	1502	2	Y	344	369	1			59
							378	9									
07	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	251	1	2172	2	Y	404	374	1			89
							444	9									
08	DLQ G-10		2074	-0-	2074	4941	154	1	1455	2	Y	423	438	1			74
							465	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 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
03	8926	X	8926	-0-	-0-	-0-	780 598	1 9	7548	2	Y	544	515	1	2	8	128
04	10621	X	10621	-0-	-0-	-0-	920 703	1 9	8998	2	Y	639	651	1			116
05	10059	X	10059	-0-	-0-	-0-	929 672	1 9	8458	2	Y	611	593	1	2	8	132
06	11788	X	11788	-0-	-0-	-0-	1057 697	1 9	10034	2	Y	634	657	1	1	8	108
07	DLQ G-10		10227	-0-	10227	10227	1011 463	1 9	8753	2	Y	421	436	1	1	8	92
08	DLQ G-10		11199	-0-	11199	21426	1030 417	1 9	9752	2	Y	379	403	1	2	8	66

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: N 3H RRCID -> 280508 COMPL. DATE 04/23/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8219 - 18034

03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	298	316	1			70
04	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	388	388	1			70
05	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	350	344	1			76
06	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	341	359	1			58
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	410	378	1			90
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	414	432	1			72

FAITH-BONITA WELL #: F 2H RRCID -> 280514 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7464 - 11780

03	3999	X	1379	-0-	-2620	-0-	234 235	1 9	910	2	N	214	213	0			9
04	2550	X	1864	-0-	-686	-0-	310 230	1 9	1324	2	N	209	209	0			9
05	2635	X	1700	-0-	-935	-0-	158 259	1 9	1283	2	N	235	234	0			10
06	2550	X	1652	-0-	-898	-0-	168 290	1 9	1194	2	N	264	260	0			14
07	2263	X	1871	-0-	-392	-0-	208 277	1 9	1386	2	N	252	253	0			13
08	2212	X	2212	-0-	-0-	-0-	211 281	1 9	1720	2	N	255	255	0			13

FAITH-BONITA WELL #: F 4H RRCID -> 280529 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 7524 - 14435

03	3100	X	2822	-0-	-278	-0-	506 347	1 9	1969	2	Y	315	318	0			13
04	3000	X	2683	-0-	-317	-0-	427 430	1 9	1826	2	Y	391	388	0			16
05	3100	X	2120	-0-	-980	-0-	175 513	1 9	1432	2	Y	466	462	0			20
06	2730	X	1823	-0-	-907	-0-	172 421	1 9	1230	2	Y	383	382	0			21
07	DLQ G-10		441	-0-	441	441	26 239	1 9	176	2	Y	217	227	0			11
08	DLQ G-10		2067	-0-	2067	2508	150 682	1 9	1235	2	Y	620	600	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	2728	X	1821	-0-	-907	-0-	311	1	1213	2	Y	270	266	0			11
							297	9									
04	2640	X	2022	-0-	-618	-0-	319	1	1366	2	Y	306	304	0			13
							337	9									
05	2728	X	1752	-0-	-976	-0-	158	1	1286	2	Y	280	281	0			12
							308	9									
06	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	279	1	1973	2	Y	227	227	0			12
							250	9									
07	DLQ	G-10	2575	-0-	2575	2575	290	1	1934	2	Y	319	315	0			16
							351	9									
08	DLQ	G-10	2074	-0-	2074	4649	194	1	1583	2	Y	270	273	0			13
							297	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 5H RRCID -> 280531 COMPL. DATE 05/13/2016 TOTAL DEPTH 7226 PERF. 7569 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5301	X	3857	-0-	-1444	-0-	679	1	2644	2	Y	485	483	0			20
							534	9									
04	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	873	1	3727	2	Y	602	597	0			25
							662	9									
05	5518	X	4987	-0-	-531	-0-	468	1	3789	2	Y	664	660	0			29
							730	9									
06	5340	X	4195	-0-	-1145	-0-	428	1	3042	2	Y	659	652	0			36
							725	9									
07	DLQ	G-10	4694	-0-	4694	4694	512	1	3415	2	Y	697	698	0			35
							767	9									
08	DLQ	G-10	4840	-0-	4840	9534	444	1	3626	2	Y	700	700	0			35
							770	9									

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
03	3596	X	240	-0-	-3356	-0-	3	2	237	9	Y	215	211	0			9
04	3480	X	2747	-0-	-733	-0-	2453	2	294	9	Y	267	265	0			11
05	2325	X	300	-0-	-2025	-0-	15	2	285	9	Y	259	259	0			11
06	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	2552	2	463	9	Y	421	409	0			23
07	DLQ	G-10	2912	-0-	2912	2912	540	1	1948	2	Y	385	389	0			19
							424	9									
08	DLQ	G-10	4200	-0-	4200	7112	673	1	3022	2	Y	459	455	0			23
							505	9									

FAITH-BONITA WELL #: F 1H RRCID -> 280760 COMPL. DATE 05/11/2016 TOTAL DEPTH 7195 PERF. 7524 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	654	-0-	-28	-0-	95	1	373	2	Y	169	168	0			7
							186	9									
04	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	159	1	681	2	Y	161	161	0			7
							177	9									
05	1178	N	1011	-0-	-167	-0-	85	1	692	2	Y	213	211	0			9
							234	9									
06	630	N	540	-0-	-90	-0-	37	1	271	2	Y	211	209	0			11
							232	9									
07	DLQ	G-10	915	-0-	915	915	90	1	599	2	Y	205	206	0			10
							226	9									
08	DLQ	G-10	989	-0-	989	1904	89	1	725	2	Y	159	161	0			8
							175	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	270	1	2907	2	Y	419	417	0			17
							461	9									
04	3960	X	1032	-0-	-2928	-0-	147	1	532	2	Y	321	325	0			13
							353	9									
05	4092	X	2088	-0-	-2004	-0-	268	1	1362	2	Y	416	411	0			18
							458	9									
06	3960	X	2390	-0-	-1570	-0-	387	1	1455	2	Y	498	489	0			27
							548	9									
07	DLQ G-10		1512	-0-	1512	1512	302	1	829	2	Y	346	356	0			17
							381	9									
08	DLQ G-10		2219	-0-	2219	3731	286	1	1547	2	Y	351	351	0			17
							386	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
03	10075	X	8426	-0-	-1649	-0-	277	1	7511	2	Y	580	574	0			24
							638	9									
04	8400	X	8203	-0-	-197	-0-	280	1	7273	2	Y	591	591	0			24
							650	9									
05	8680	X	6744	-0-	-1936	-0-	222	1	5799	2	Y	657	653	0			28
							723	9									
06	8160	X	7231	-0-	-929	-0-	246	1	6270	2	Y	650	643	0			35
							715	9									
07	DLQ G-10		8064	-0-	8064	8064	270	1	6991	2	Y	730	728	0			37
							803	9									
08	DLQ G-10		7061	-0-	7061	15125	326	1	5954	2	Y	710	712	0			35
							781	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
03	3782	X	1161	-0-	-2621	-0-	810	2	351	9	Y	319	320	0			13
04	3060	X	762	-0-	-2298	-0-	346	2	416	9	Y	378	375	0			16
05	3162	X	1064	-0-	-2098	-0-	653	2	411	9	Y	374	374	0			16
06	3060	X	1590	-0-	-1470	-0-	1160	2	430	9	Y	391	386	0			21
07	DLQ G-10		1343	-0-	1343	1343	955	2	388	9	Y	353	356	0			18
08	DLQ G-10		1560	-0-	1560	2903	1144	2	416	9	Y	378	377	0			19

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
03	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	338	1	5970	2	Y	490	486	0			20
							539	9									
04	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	455	1	5693	2	Y	605	600	0			25
							666	9									
05	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	452	1	5481	2	Y	655	652	0			28
							721	9									
06	7291	X	7291	-0-	-0-	-0-	506	1	6145	2	Y	582	578	0			32
							640	9									
07	DLQ G-10		7469	-0-	7469	7469	529	1	6285	2	Y	595	597	0			30
							655	9									
08	DLQ G-10		5972	-0-	5972	13441	416	1	4942	2	Y	558	560	0			28
							614	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	333	1	5892	2	Y	683	675	0			28
							751	9									
04	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	425	1	5331	2	Y	854	847	0			35
							939	9									
05	7533	X	5685	-0-	-1848	-0-	364	1	4437	2	Y	804	804	0			35
							884	9									
06	7290	X	5757	-0-	-1533	-0-	387	1	4707	2	Y	603	605	0			33
							663	9									
07	DLQ G-10		3930	-0-	3930	3930	266	1	3161	2	Y	457	467	0			23
							503	9									
08	DLQ G-10		5130	-0-	5130	9060	354	1	4200	2	Y	524	521	0			26
							576	9									

FAITH-BONITA WELL #: G 4H RRCID -> 280921 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 7083 PERF. 7901 - 14370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3379	X	648	-0-	-2731	-0-	35	1	383	2	Y	209	205	0			9
							230	9									
04	3480	X	1963	-0-	-1517	-0-	326	1	1168	2	Y	426	417	0			18
							469	9									
05	3596	X	330	-0-	-3266	-0-	39	1	200	2	Y	83	97	0			4
							91	9									
06	3480	X	624	-0-	-2856	-0-	99	1	372	2	Y	139	135	0			8
							153	9									
07	DLQ G-10		375	-0-	375	375	69	1	189	2	Y	106	109	0			5
							117	9									
08	DLQ G-10		512	-0-	512	887	64	1	346	2	Y	93	93	0			5
							102	9									

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
03	11749	X	8673	-0-	-3076	-0-	287	1	7789	2	Y	543	539	0			22
							597	9									
04	11370	X	9621	-0-	-1749	-0-	330	1	8573	2	Y	653	648	0			27
							718	9									
05	13456	X	13456	-0-	-0-	-0-	465	1	12105	2	Y	805	797	0			35
							886	9									
06	12047	X	12047	-0-	-0-	-0-	425	1	10831	2	Y	719	715	0			39
							791	9									
07	DLQ G-10		13348	-0-	13348	13348	455	1	11776	2	Y	1015	1003	0			51
							1117	9									
08	DLQ G-10		7449	-0-	7449	20797	347	1	6330	2	Y	702	718	0			35
							772	9									

FAITH-BONITA WELL #: E 3H RRCID -> 280956 COMPL. DATE 06/04/2016 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 7517 - 13891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	203	1	1299	2	Y	286	283	0			12
							315	9									
04	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	335	1	2225	2	Y	494	486	0			20
							543	9									
05	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	422	1	2282	2	Y	544	540	0			24
							598	9									
06	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	297	1	1577	2	Y	383	386	0			21
							421	9									
07	DLQ G-10		2552	-0-	2552	2552	346	1	1842	2	Y	331	335	0			17
							364	9									
08	DLQ G-10		3411	-0-	3411	5963	526	1	2629	2	Y	233	238	0			12
							256	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	2975	2	295	9	Y	268	266	0			11
04	3930	X	1592	-0-	-2338	-0-	1263	2	329	9	Y	299	298	0			12
05	4061	X	3587	-0-	-474	-0-	3179	2	408	9	Y	371	367	0			16
06	3930	X	931	-0-	-2999	-0-	631	2	300	9	Y	273	274	0			15
07	DLQ	G-10	1587	-0-	1587	1587	289	1	1041	2	Y	234	237	0			12
							257	9									
08	DLQ	G-10	930	-0-	930	2517	134	1	606	2	Y	173	176	0			9
							190	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3652	-0-	-1246	-0-	401	1	2819	2	Y	393	392	0			16
							432	9									
04	4890	X	3486	-0-	-1404	-0-	315	1	2929	2	Y	220	227	0			9
							242	9									
05	5053	X	4577	-0-	-476	-0-	432	1	3620	2	Y	477	465	0			21
							525	9									
06	4890	X	4134	-0-	-756	-0-	394	1	3148	2	Y	538	530	0			29
							592	9									
07	DLQ	G-10	4624	-0-	4624	4624	462	1	3575	2	Y	534	536	0			27
							587	9									
08	DLQ	G-10	3819	-0-	3819	8443	416	1	2961	2	Y	402	409	0			20
							442	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2697	X	1222	-0-	-1475	-0-	95	1	675	2	Y	411	408	0			17
							452	9									
04	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	155	1	1444	2	Y	245	252	0			10
							270	9									
05	2029	X	2029	-0-	-0-	-0-	166	1	1404	2	Y	417	409	0			18
							459	9									
06	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	211	1	1695	2	Y	458	451	0			25
							504	9									
07	DLQ	G-10	1980	-0-	1980	1980	162	1	1255	2	Y	512	511	0			26
							563	9									
08	DLQ	G-10	1957	-0-	1957	3937	178	1	1270	2	Y	463	466	0			23
							509	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 2H RRCID -> 280979 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 6952 PERF. 7520 - 17075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7533	X	5698	-0-	-1835	-0-	663	1	4478	2	Y	506	500	0			21
							557	9									
04	8460	X	5778	-0-	-2682	-0-	257	1	4833	2	Y	625	620	0			26
							688	9									
05	8742	X	4754	-0-	-3988	-0-	238	1	3805	2	Y	646	644	0			28
							711	9									
06	8784	X	8784	-0-	-0-	-0-	575	1	7333	2	Y	796	781	0			43
							876	9									
07	DLQ	G-10	9670	-0-	9670	9670	664	1	8232	2	Y	704	712	0			35
							774	9									
08	DLQ	G-10	5498	-0-	5498	15168	403	1	4647	2	Y	407	422	0			20
							448	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	3751	X	1707	-0-	-2044	-0-	177	1	1196	2	Y	304	300	0			12
							334	9									
04	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	193	1	3626	2	Y	379	375	0			16
							417	9									
05	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	220	1	3503	2	Y	373	373	0			16
							410	9									
06	2490	X	1904	-0-	-586	-0-	112	1	1436	2	Y	324	322	0			18
							356	9									
07	DLQ G-10		1529	-0-	1529	1529	88	1	1087	2	Y	322	324	0			16
							354	9									
08	DLQ G-10		248	-0-	248	1777	4	1	51	2	Y	175	182	0			9
							193	9									

FAITH-BONITA WELL #: A 4H RRCID -> 280981 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7119 PERF. 7623 - 13366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	1886	-0-	-997	-0-	205	1	1389	2	Y	265	266	0			11
							292	9									
04	2790	X	1412	-0-	-1378	-0-	56	1	1058	2	Y	271	271	0			11
							298	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	153	1	2446	2	Y	368	363	0			16
							405	9									
06	1830	X	865	-0-	-965	-0-	34	1	444	2	Y	352	349	0			19
							387	9									
07	DLQ G-10		542	-0-	542	542	12	1	145	2	Y	350	351	0			18
							385	9									
08	DLQ G-10		290	-0-	290	832	7	1	83	2	Y	182	191	0			9
							200	9									

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
03	16058	X	12241	-0-	-3817	-0-	59	1	11779	2	Y	366	391	1			6
							403	9									
04	14760	X	7453	-0-	-7307	-0-	2	1	7252	2	Y	181	165	1			22
							199	9									
05	15252	X	8398	-0-	-6854	-0-	11	1	8148	2	Y	217	230	1			9
							239	9									
06	12180	X	12133	-0-	-47	-0-	11760	2	373	9	Y	339	311	1			37
07	DLQ G-10		12001	-0-	12001	12001	11771	2	230	9	Y	209	208	1			38
08	DLQ G-10		16750	-0-	16750	28751	16527	2	223	9	Y	203	203	1			38

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
03	13144	X	4727	-0-	-8417	-0-	303	1	4114	2	Y	282	280	0			12
							310	9									
04	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	269	1	2776	2	Y	393	389	0			16
							432	9									
05	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	211	1	2126	2	Y	323	325	0			14
							355	9									
06	4560	X	3188	-0-	-1372	-0-	263	1	2522	2	Y	366	360	0			20
							403	9									
07	DLQ G-10		2670	-0-	2670	2670	267	1	2023	2	Y	345	348	0			17
							380	9									
08	DLQ G-10		2527	-0-	2527	5197	236	1	1920	2	Y	337	337	0			17
							371	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4712	X	2526	-0-	-2186	-0-	138	1	1882	2	Y	460	455	0			19
							506	9									
04	4560	X	2761	-0-	-1799	-0-	175	1	1815	2	Y	701	691	0			29
							771	9									
05	4402	X	1351	-0-	-3051	-0-	91	1	921	2	Y	308	324	0			13
							339	9									
06	3330	X	1184	-0-	-2146	-0-	82	1	794	2	Y	280	278	0			15
							308	9									
07	DLQ G-10		1603	-0-	1603	1603	155	1	1170	2	Y	253	255	0			13
							278	9									
08	DLQ G-10		2339	-0-	2339	3942	188	1	1534	2	Y	561	546	0			28
							617	9									

FAITH-BONITA WELL #: P 2H RRCID -> 281112 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7098 - 13949

03	4278	X	3821	-0-	-457	-0-	3369	2	452	9	Y	411	408	0			17
04	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	5135	2	471	9	Y	428	427	0			18
05	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	4164	2	504	9	Y	458	456	0			20
06	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	3936	2	359	9	Y	326	328	0			18
07	DLQ G-10		3276	-0-	3276	3276	2982	2	294	9	Y	267	272	0			13
08	DLQ G-10		2579	-0-	2579	5855	2258	2	321	9	Y	292	290	0			15

FAITH BONITA Y UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281114 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 7067 PERF. 7582 - 14392

03	3317	X	1509	-0-	-1808	-0-	426	1	644	2	Y	399	402	0			16
							439	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	342	1	3354	2	Y	637	627	0			26
							701	9									
05	3317	X	3048	-0-	-269	-0-	281	1	2143	2	Y	567	568	0			25
							624	9									
06	3150	X	2397	-0-	-753	-0-	227	1	1645	2	Y	477	476	0			26
							525	9									
07	DLQ G-10		940	-0-	940	940	70	1	445	2	Y	386	393	0			19
							425	9									
08	DLQ G-10		992	-0-	992	1932	63	1	460	2	Y	426	424	0			21
							469	9									

FAITH-BONITA WELL #: B 8H RRCID -> 281149 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 6994 - 14335

03	5828	X	5427	-0-	-401	-0-	250	1	4426	2	Y	683	677	0			28
							751	9									
04	6420	X	5438	-0-	-982	-0-	342	1	4295	2	Y	728	726	0			30
							801	9									
05	6666	X	6666	-0-	-0-	-0-	440	1	5346	2	Y	800	795	0			35
							880	9									
06	6420	X	6382	-0-	-38	-0-	427	1	5192	2	Y	694	691	0			38
							763	9									
07	DLQ G-10		6169	-0-	6169	6169	422	1	5013	2	Y	667	672	0			33
							734	9									
08	DLQ G-10		5833	-0-	5833	12002	389	1	4618	2	Y	751	747	0			37
							826	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	3100	X	1843	-0-	-1257	-0-	75 448	1 9	1320	2	Y	407	403	0			17
04	3000	X	1992	-0-	-1008	-0-	103 583	1 9	1306	2	Y	530	525	0			22
05	3100	X	1483	-0-	-1617	-0-	84 362	1 9	1037	2	Y	329	337	0			14
06	2460	X	1820	-0-	-640	-0-	123 204	1 9	1493	2	Y	185	189	0			10
07	DLQ G-10		2094	-0-	2094	2094	127 455	1 9	1512	2	Y	414	403	0			21
08	DLQ G-10		2200	-0-	2200	4294	138 418	1 9	1644	2	Y	380	382	0			19

PGE DOS WELL #: G 1H RRCID -> 281151 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 8425 - 16783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		1157	-0-	1157	1157	1157	2			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		60	-0-	60	1217	60	2			Y	-0-					-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	1217					Y	1	1	8			-0-
07	1217	X	-0-	-0-	-1217	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-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
03	18352	X	13934	-0-	-4418	-0-	67 619	1 9	13248	2	Y	563	609	1			10
04	17760	X	4032	-0-	-13728	-0-	1 149	1 9	3882	2	Y	135	128	1			17
05	18352	X	-0-	-0-	-18352	-0-					Y	-0-	17	1			-0-
06	17280	X	20	-0-	-17260	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		6863	-0-	6863	6863	6456	2	407	9	Y	370	303	1			67
08	DLQ G-10		21735	-0-	21735	28598	20378	2	1357	9	Y	1234	1069	1			232

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
03	9393	X	9023	-0-	-370	-0-	44 317	1 9	8662	2	Y	288	312	1			5
04	20077	X	20077	-0-	-0-	-0-	5 659	1 9	19413	2	Y	599	531	1			73
05	22783	X	22783	-0-	-0-	-0-	31 714	1 9	22038	2	Y	649	694	1			28
06	21764	X	21764	-0-	-0-	-0-	21024	2	740	9	Y	673	628	1			73
07	DLQ G-10		8524	-0-	8524	8524	8493	2	31	9	Y	28	96	1			5
08	DLQ G-10		7548	-0-	7548	16072	7447	2	101	9	Y	92	80	1			17

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
03	14911	X	6948	-0-	-7963	-0-	34 234	1 9	6680	2	Y	213	229	1			4
04	13800	X	13653	-0-	-147	-0-	4 387	1 9	13262	2	Y	352	313	1			43
05	12369	X	8804	-0-	-3565	-0-	12 235	1 9	8557	2	Y	214	248	1			9
06	11970	X	6787	-0-	-5183	-0-	6590	2	197	9	Y	179	169	1			19
07	DLQ G-10		9706	-0-	9706	9706	9384	2	322	9	Y	293	259	1			53
08	DLQ G-10		5815	-0-	5815	15521	5668	2	147	9	Y	134	162	1			25

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	7719	X	3849	-0-	-3870	-0-	285	1	3067	2	Y	452	445	0			18
							497	9									
04	7470	X	1580	-0-	-5890	-0-	228	1	822	2	Y	482	480	0			20
							530	9									
05	5022	X	3360	-0-	-1662	-0-	418	1	2126	2	Y	742	730	0			32
							816	9									
06	3720	X	1704	-0-	-2016	-0-	256	1	967	2	Y	437	445	0			24
							481	9									
07	DLQ G-10		1885	-0-	1885	1885	367	1	1010	2	Y	462	463	0			23
							508	9									
08	DLQ G-10		3220	-0-	3220	5105	420	1	2276	2	Y	476	475	0			24
							524	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
03	16213	X	13972	-0-	-2241	-0-	67	1	13365	2	Y	491	534	1			8
							540	9									
04	16551	X	16551	-0-	-0-	-0-	4	1	15972	2	Y	523	467	1			64
							575	9									
05	20346	X	20346	-0-	-0-	-0-	27	1	19587	2	Y	665	700	1			29
							732	9									
06	20446	X	20446	-0-	-0-	-0-	19785	2	661	9	Y	601	565	1			65
07	DLQ G-10		8589	-0-	8589	8589	8558	2	31	9	Y	28	88	1			5
08	DLQ G-10		17065	-0-	17065	25654	16856	2	209	9	Y	190	159	1			36

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
03	3472	X	548	-0-	-2924	-0-	48	1	362	2	N	125	130	0			5
							138	9									
04	2820	X	92	-0-	-2728	-0-	3	2	89	9	N	81	83	0			3
05	4836	X	91	-0-	-4745	-0-	4	2	87	9	N	79	79	0			3
06	4680	X	228	-0-	-4452	-0-	9	2	219	9	N	199	191	0			11
07	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-					N	183	185	0			9
08	558	X	404	-0-	-154	-0-	7	2	397	9	N	361	352	0			18

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
03	4588	X	3030	-0-	-1558	-0-	247	1	2353	2	N	391	384	0			16
							430	9									
04	4230	X	1665	-0-	-2565	-0-	133	1	1234	2	N	271	276	0			11
							298	9									
05	4371	X	2469	-0-	-1902	-0-	194	1	2145	2	N	118	124	0			5
							130	9									
06	4230	X	3335	-0-	-895	-0-	283	1	2688	2	N	331	318	0			18
							364	9									
07	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	251	1	3013	2	N	193	201	0			10
							212	9									
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	589	1	5274	2	N	328	322	0			16
							361	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	2170	N	1431	-0-	-739	-0-	116 215	1 9	1100	2	N	195	191	0			8
04	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	187 174	1 9	1723	2	N	158	159	0			7
05	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	146 87	1 9	1613	2	N	79	83	0			3
06	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	179 55	1 9	1690	2	N	50	50	0			3
07	2139	N	1418	-0-	-721	-0-	99 134	1 9	1185	2	N	122	119	0			6
08	1860	N	34	-0-	-1826	-0-	1	2	33	9	N	30	35	0			1

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
03	3379	X	1324	-0-	-2055	-0-	66 358	1 9	900	2	Y	325	332	0			13
04	3360	X	3088	-0-	-272	-0-	218 616	1 9	2254	2	Y	560	550	0			23
05	3472	X	3461	-0-	-11	-0-	249 696	1 9	2516	2	Y	633	629	0			27
06	3360	X	912	-0-	-2448	-0-	35 525	1 9	352	2	Y	477	478	0			26
07	DLQ G-10		3516	-0-	3516	3516	359 437	1 9	2720	2	Y	397	403	0			20
08	DLQ G-10		2877	-0-	2877	6393	266 443	1 9	2168	2	Y	403	403	0			20

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
03	3999	X	3497	-0-	-502	-0-	406 498	1 9	2593	2	Y	453	447	0			19
04	3870	X	1687	-0-	-2183	-0-	175 351	1 9	1161	2	Y	319	325	0			13
05	3162	X	1349	-0-	-1813	-0-	168 274	1 9	907	2	Y	249	251	0			11
06	3390	X	1896	-0-	-1494	-0-	246 345	1 9	1305	2	Y	314	308	0			17
07	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	189 383	1 9	1005	2	Y	348	348	0			17
08	DLQ G-10		1944	-0-	1944	3521	248 449	1 9	1247	2	Y	408	405	0			20

FAITH BONITA K UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281221 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7703 - 14552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5022	X	1691	-0-	-3331	-0-	524 376	1 9	791	2	Y	342	346	0			14
04	4860	X	4027	-0-	-833	-0-	318 592	1 9	3117	2	Y	538	530	0			22
05	3813	X	2250	-0-	-1563	-0-	207 465	1 9	1578	2	Y	423	427	0			18
06	3690	X	2721	-0-	-969	-0-	265 540	1 9	1916	2	Y	491	482	0			27
07	DLQ G-10		2484	-0-	2484	2484	268 501	1 9	1715	2	Y	455	459	0			23
08	DLQ G-10		3018	-0-	3018	5502	306 508	1 9	2204	2	Y	462	462	0			23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH YANA F UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281222 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7026 PERF. 7572 - 14327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	134	1	320	2	Y	65	66	0			3
							72	9									
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	64	1	404	2	Y	78	78	0			3
							86	9									
05	372	N	128	-0-	-244	-0-	1	1	10	2	Y	106	104	0			5
							117	9									
06	510	N	281	-0-	-229	-0-	22	1	170	2	Y	81	82	0			4
							89	9									
07	DLQ G-10		248	-0-	248	248	35	1	189	2	Y	22	25	0			1
							24	9									
08	DLQ G-10		216	-0-	216	464	22	1	148	2	Y	42	41	0			2
							46	9									

FAITH YANA G UNIT WELL #: D 1H RRCID -> 281311 COMPL. DATE 06/24/2016 TOTAL DEPTH 7076 PERF. 7511 - 14277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	1559	-0-	-115	-0-	356	1	853	2	Y	318	316	0			13
							350	9									
04	1743	X	1743	-0-	-0-	-0-	187	1	1179	2	Y	343	342	0			14
							377	9									
05	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	310	1	2074	2	Y	466	460	0			20
							513	9									
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	176	1	1352	2	Y	436	432	0			24
							480	9									
07	DLQ G-10		1735	-0-	1735	1735	221	1	1203	2	Y	283	293	0			14
							311	9									
08	DLQ G-10		2029	-0-	2029	3764	215	1	1466	2	Y	316	314	0			16
							348	9									

FAITH YANA M UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 281312 COMPL. DATE 06/14/2016 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 14379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	1940	-0-	-3485	-0-	538	1	815	2	Y	534	539	0			22
							587	9									
04	5190	X	4763	-0-	-427	-0-	362	1	3559	2	Y	765	755	0			32
							842	9									
05	5270	X	3925	-0-	-1345	-0-	365	1	2778	2	Y	711	712	0			31
							782	9									
06	5100	X	3819	-0-	-1281	-0-	371	1	2679	2	Y	699	692	0			38
							769	9									
07	DLQ G-10		4937	-0-	4937	4937	578	1	3691	2	Y	607	615	0			30
							668	9									
08	DLQ G-10		5469	-0-	5469	10406	560	1	4027	2	Y	802	792	0			40
							882	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
03	8813	X	8813	-0-	-0-	-0-	437	1	7725	2	Y	592	584	0			24
							651	9									
04	6360	X	5706	-0-	-654	-0-	363	1	4558	2	Y	714	709	0			29
							785	9									
05	6572	X	6374	-0-	-198	-0-	415	1	5053	2	Y	824	817	0			36
							906	9									
06	8520	X	4412	-0-	-4108	-0-	253	1	3101	2	Y	962	946	0			52
							1058	9									
07	DLQ G-10		6095	-0-	6095	6095	415	1	4932	2	Y	680	698	0			34
							748	9									
08	DLQ G-10		6203	-0-	6203	12298	418	1	4969	2	Y	742	739	0			37
							816	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	7564	X	2505	-0-	-5059	-0-	273 165	1 9	2067	2	N	150	156	0			6
04	7320	X	3731	-0-	-3589	-0-	880 298	1 9	2553	2	N	271	266	0			11
05	7564	X	4574	-0-	-2990	-0-	1113 470	1 9	2991	2	N	427	419	0			19
06	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	1326 655	1 9	5613	2	N	595	582	0			32
07	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	1183 386	1 9	5678	2	N	351	365	0			18
08	6151	X	6151	-0-	-0-	-0-	1115 122	1 9	4914	2	N	111	123	0			6

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
03	4123	X	2295	-0-	-1828	-0-	128 421	1 9	1746	2	Y	383	384	0			16
04	3990	X	2839	-0-	-1151	-0-	196 613	1 9	2030	2	Y	557	550	0			23
05	3131	X	2480	-0-	-651	-0-	180 479	1 9	1821	2	Y	435	439	0			19
06	3030	X	1925	-0-	-1105	-0-	140 431	1 9	1354	2	Y	392	390	0			21
07	DLQ G-10		941	-0-	941	941	93 141	1 9	707	2	Y	128	143	0			6
08	DLQ G-10		657	-0-	657	1598	65 63	1 9	529	2	Y	57	60	0			3

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
03	375	X	375	-0-	-0-	-0-	12	2	363	9	Y	330	328	0			13
04	446	X	446	-0-	-0-	-0-	22	2	424	9	Y	385	382	0			16
05	403	X	242	-0-	-161	-0-	16	2	226	9	Y	205	212	0			9
06	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9238	X	7841	-0-	-1397	-0-	503 635	1 9	6703	2	Y	577	577	0			24
04	7559	X	7559	-0-	-0-	-0-	463 646	1 9	6450	2	Y	587	587	0			24
05	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	545 805	1 9	7569	2	Y	732	724	0			32
06	7590	X	6694	-0-	-896	-0-	433 674	1 9	5587	2	Y	613	612	0			33
07	DLQ G-10		6701	-0-	6701	6701	421 546	1 9	5734	2	Y	496	504	0			25
08	DLQ G-10		8767	-0-	8767	15468	542 690	1 9	7535	2	Y	627	621	0			31

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	6231	X	3649	-0-	-2582	-0-	212	1	2825	2	Y	556	561	0			23
							612	9									
04	6030	X	5232	-0-	-798	-0-	304	1	4244	2	Y	622	619	0			26
							684	9									
05	6231	X	5099	-0-	-1132	-0-	290	1	4043	2	Y	696	692	0			30
							766	9									
06	5520	X	4528	-0-	-992	-0-	269	1	3482	2	Y	706	698	0			38
							777	9									
07	DLQ G-10		4896	-0-	4896	4896	278	1	3781	2	Y	761	761	0			38
							837	9									
08	DLQ G-10		5834	-0-	5834	10730	315	1	4397	2	Y	1020	1007	0			51
							1122	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
03	5208	X	3224	-0-	-1984	-0-	189	1	2528	2	Y	461	461	0			19
							507	9									
04	5040	X	4990	-0-	-50	-0-	290	1	4043	2	Y	597	591	0			25
							657	9									
05	6293	X	4498	-0-	-1795	-0-	263	1	3665	2	Y	518	521	0			22
							570	9									
06	6090	X	3928	-0-	-2162	-0-	244	1	3153	2	Y	483	479	0			26
							531	9									
07	DLQ G-10		4316	-0-	4316	4316	258	1	3512	2	Y	496	497	0			25
							546	9									
08	DLQ G-10		3848	-0-	3848	8164	222	1	3084	2	Y	493	493	0			25
							542	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 7H RRCID -> 281376 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7003 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	3280	-0-	-223	-0-	166	1	2224	2	Y	809	805	0			33
							890	9									
04	9540	X	3749	-0-	-5791	-0-	188	1	2645	2	Y	833	832	0			34
							916	9									
05	9858	X	5750	-0-	-4108	-0-	325	1	4530	2	Y	814	813	0			35
							895	9									
06	9540	X	4559	-0-	-4981	-0-	275	1	3562	2	Y	656	655	0			36
							722	9									
07	DLQ G-10		3436	-0-	3436	3436	207	1	2819	2	Y	373	390	0			19
							410	9									
08	DLQ G-10		2221	-0-	2221	5657	112	1	1567	2	Y	493	487	0			25
							542	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
03	1023	X	974	-0-	-49	-0-	55	1	728	2	Y	174	176	0			7
							191	9									
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	72	1	1005	2	Y	225	223	0			9
							248	9									
05	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	73	1	1022	2	Y	224	223	0			10
							246	9									
06	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	79	1	1028	2	Y	308	301	0			17
							339	9									
07	DLQ G-10		1596	-0-	1596	1596	89	1	1213	2	Y	267	271	0			13
							294	9									
08	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3398	106	1	1474	2	Y	202	205	0			10
							222	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-BONITA WELL #: C 6H RRCID -> 281450 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6614 PERF. 7067 - 13523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2045	-0-	-2791	-0-	118	1	1608	2	Y	290	293	0			12
							319	9									
04	4680	X	4136	-0-	-544	-0-	324	1	3341	2	Y	428	422	0			18
							471	9									
05	5050	X	5050	-0-	-0-	-0-	413	1	4150	2	Y	443	442	0			19
							487	9									
06	4680	X	3591	-0-	-1089	-0-	292	1	2809	2	Y	445	440	0			24
							490	9									
07	DLQ G-10		3598	-0-	3598	3598	369	1	2791	2	Y	398	402	0			20
							438	9									
08	DLQ G-10		5840	-0-	5840	9438	579	1	4713	2	Y	498	493	0			25
							548	9									

FAITH-BONITA WELL #: H 6H RRCID -> 281451 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 7096 - 13941

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAITH-BONITA WELL #: O 3H RRCID -> 281453 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7012 - 14046

03	5022	X	3680	-0-	-1342	-0-	111	1	3012	2	N	506	508	0			21
							557	9									
04	5880	X	5831	-0-	-49	-0-	188	1	4902	2	N	674	667	0			28
							741	9									
05	6076	X	4211	-0-	-1865	-0-	119	1	3145	2	N	861	852	0			37
							947	9									
06	5880	X	4383	-0-	-1497	-0-	131	1	3374	2	N	798	792	0			43
							878	9									
07	6076	X	2152	-0-	-3924	-0-	58	1	1499	2	N	541	557	0			27
							595	9									
08	6014	X	3605	-0-	-2409	-0-	148	1	2717	2	N	673	667	0			33
							740	9									

FAITH-BONITA WELL #: C 5H RRCID -> 281454 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 6653 PERF. 7034 - 13378

03	1364	X	392	-0-	-972	-0-	10	1	132	2	Y	227	225	0			9
							250	9									
04	733	X	733	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	375	369	0			15
							413	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	Y	244	248	0			11
							268	9									
06	390	X	238	-0-	-152	-0-	12	1	121	2	Y	95	101	0			5
							105	9									
07	DLQ G-10		93	-0-	93	93	8	1	64	2	Y	19	23	0			1
							21	9									
08	DLQ G-10		87	-0-	87	180	7	1	59	2	Y	19	19	0			1
							21	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 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
03	19061	X	19061	-0-	-0-	-0-	345	1	18023	2	Y	630	633	1			14
							693	9									
04	20851	X	20851	-0-	-0-	-0-	327	1	19739	2	Y	714	709	1			19
							785	9									
05	20956	X	19902	-0-	-1054	-0-	332	1	18760	2	Y	736	735	1			20
							810	9									
06	20280	X	19557	-0-	-723	-0-	330	1	18462	2	Y	695	698	1			17
							765	9									
07	DLQ G-10		19295	-0-	19295	19295	348	1	18078	2	Y	790	790	1			17
							869	9									
08	DLQ G-10		18817	-0-	18817	38112	329	1	17621	2	Y	788	789	1			16
							867	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
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	13500	X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8903	X	8903	-0-	-0-	-0-	160	1	8361	2	Y	347	348	1			8
							382	9									
04	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	143	1	8609	2	Y	361	360	1			9
							397	9									
05	11222	X	9920	-0-	-1302	-0-	165	1	9307	2	Y	407	405	1			11
							448	9									
06	10860	X	8576	-0-	-2284	-0-	144	1	8059	2	Y	339	342	1			8
							373	9									
07	DLQ G-10		8031	-0-	8031	8031	144	1	7495	2	Y	356	356	1			8
							392	9									
08	DLQ G-10		9118	-0-	9118	17149	159	1	8498	2	Y	419	418	1			9
							461	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
03	15872	X	13709	-0-	-2163	-0-	247	1	12883	2	Y	526	529	1			12
							579	9									
04	16288	X	16288	-0-	-0-	-0-	254	1	15333	2	Y	637	632	1			17
							701	9									
05	15872	X	15053	-0-	-819	-0-	250	1	14102	2	Y	637	637	1			17
							701	9									
06	15330	X	14771	-0-	-559	-0-	249	1	13910	2	Y	556	559	1			14
							612	9									
07	DLQ G-10		13624	-0-	13624	13624	247	1	12817	2	Y	509	512	1			11
							560	9									
08	DLQ G-10		14649	-0-	14649	28273	257	1	13743	2	Y	590	589	1			12
							649	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	3968	X	2375	-0-	-1593	-0-	205	1	1616	2	N	504	495	0			21
							554	9									
04	3330	X	1742	-0-	-1588	-0-	1026	2	716	9	N	651	645	0			27
05	2976	X	1685	-0-	-1291	-0-	54	1	948	2	N	621	621	0			27
							683	9									
06	2700	X	1160	-0-	-1540	-0-	38	1	599	2	N	475	476	0			26
							523	9									
07	2387	X	2292	-0-	-95	-0-	137	1	1544	2	N	555	553	0			28
							611	9									
08	2387	X	2170	-0-	-217	-0-	117	1	1609	2	N	404	412	0			20
							444	9									

FAITH-YANA N UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283008 COMPL. DATE 08/26/2017 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7394 - 21564

03	434	X	109	-0-	-325	-0-	1	2	108	9	N	98	100	0			4
04	180	X	84	-0-	-96	-0-	3	2	81	9	N	74	75	0			3
05	155	X	83	-0-	-72	-0-	4	2	79	9	N	72	72	0			3
06	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	1794	2	202	9	N	184	177	0			10
07	994	X	994	-0-	-0-	-0-	774	2	220	9	N	200	200	0			10
08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	36	2	248	9	N	225	224	0			11

FAITH-YANA O UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283009 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 7385 - 22281

03	13733	X	7492	-0-	-6241	-0-	6498	2	994	9	N	904	912	0			37
04	13290	X	11396	-0-	-1894	-0-	10179	2	1217	9	N	1106	1097	0			46
05	13547	X	7866	-0-	-5681	-0-	6852	2	1014	9	N	922	928	0			40
06	11970	X	9480	-0-	-2490	-0-	8616	2	864	9	N	785	782	0			43
07	11997	X	10407	-0-	-1590	-0-	9578	2	829	9	N	754	759	0			38
08	11780	X	7947	-0-	-3833	-0-	6858	2	1089	9	N	990	979	0			49

FAITH-YANA P UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 283010 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 7296 - 21280

03	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	4624	2	663	9	N	603	601	0			25
04	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	6400	2	857	9	N	779	772	0			32
05	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	3390	2	520	9	N	473	484	0			21
06	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	3988	2	435	9	N	395	395	0			21
07	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	5241	2	452	9	N	411	411	0			21
08	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	4230	2	466	9	N	424	424	0			21

PGE BROWNE WELL #: Q 1H RRCID -> 283059 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 8363 - 17782

03	13981	X	7420	-0-	-6561	-0-	219	1	6741	2	Y	418	444	1			46
							460	9									
04	13530	X	8467	-0-	-5063	-0-	235	1	7862	2	Y	336	353	1			29
							370	9									
05	13423	X	8	-0-	-13415	-0-	6	2	2	9	Y	2	31	1			-0-
06	12510	X	-0-	-0-	-12510	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PGE BROWNE WELL #: Q 2H RRCID -> 283070 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 8305 - 19076

03	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18972	X	15207	-0-	-3765	-0-	450 901	1 9	13856	2	Y	819	899	1			89
04	17850	X	17672	-0-	-178	-0-	488 858	1 9	16326	2	Y	780	802	1			67
05	25157	X	25157	-0-	-0-	-0-	739 1607	1 9	22811	2	Y	1461	1393	1			135
06	23690	X	23690	-0-	-0-	-0-	797 1301	1 9	21592	2	Y	1183	1143	1			175
07	DLQ G-10		24870	-0-	24870	24870	710 1480	1 9	22680	2	Y	1345	1420	1			100
08	DLQ G-10		24182	-0-	24182	49052	1423 1311	1 9	21448	2	Y	1192	1175	1			117

PGE BROWNE WELL #: P 1H RRCID -> 283086 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8197 PERF. 8111 - 21091

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	11630	-0-	-1731	-0-	307 915	1 9	10408	2	Y	832	799	0			290
04	15529	X	15529	-0-	-0-	-0-	213 1253	1 9	14063	2	Y	1139	1342	0			87
05	15097	X	13663	-0-	-1434	-0-	317 1161	1 9	12185	2	Y	1055	971	0	79	1	92
06	14610	X	12426	-0-	-2184	-0-	239 1130	1 9	11057	2	Y	1027	953	0			166
07	DLQ G-10		11941	-0-	11941	11941	248 1196	1 9	10497	2	Y	1087	841	0			412
08	DLQ G-10		11378	-0-	11378	23319	221 1150	1 9	10007	2	Y	1045	1217	0			240

PGE BROWNE WELL #: P 2H RRCID -> 283087 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 7974 - 15780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5286	-0-	-1472	-0-	130 727	1 9	4429	2	Y	661	618	0			231
04	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	87 1005	1 9	5734	2	Y	914	1075	0			70
05	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	144 946	1 9	5536	2	Y	860	791	0	64	1	75
06	5850	X	4740	-0-	-1110	-0-	87 630	1 9	4023	2	Y	573	555	0			93
07	DLQ G-10		2436	-0-	2436	2436	50 260	1 9	2126	2	Y	236	239	0			90
08	DLQ G-10		2650	-0-	2650	5086	53 200	1 9	2397	2	Y	182	230	0			42

PGE BROWNE WELL #: P 3H RRCID -> 283089 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 8184 PERF. 8014 - 23097

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4898	X	3833	-0-	-1065	-0-	97 450	1 9	3286	2	Y	409	390	0			143
04	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	71 648	1 9	4676	2	Y	589	687	0			45
05	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	114 578	1 9	4396	2	Y	525	485	0	39	1	46
06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	119 538	1 9	5516	2	Y	489	456	0			79
07	DLQ G-10		7821	-0-	7821	7821	169 523	1 9	7129	2	Y	475	374	0			180
08	DLQ G-10		7837	-0-	7837	15658	159 508	1 9	7170	2	Y	462	536	0			106

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
03	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	7130	2	747	9	Y	679	681	0			28
04	7530	X	6863	-0-	-667	-0-	5955	2	908	9	Y	825	819	0			34
05	8463	X	6104	-0-	-2359	-0-	5339	2	765	9	Y	695	699	0			30
06	8190	X	6464	-0-	-1726	-0-	5720	2	744	9	Y	676	669	0			37
07	DLQ G-10		7362	-0-	7362	7362	6663	2	699	9	Y	635	640	0			32
08	DLQ G-10		5546	-0-	5546	12908	4862	2	684	9	Y	622	623	0			31

FAITH-YANA AA UNIT WELL #: K 7H RRCID -> 283709 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 7356 - 19667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5084	X	2832	-0-	-2252	-0-	402	1	2075	2	N	323	332	0			13
							355	9									
04	6278	X	6278	-0-	-0-	-0-	5655	2	623	9	N	566	556	0			23
05	8579	X	8579	-0-	-0-	-0-	7649	2	930	9	N	845	831	0			37
06	6145	X	6145	-0-	-0-	-0-	5554	2	591	9	N	537	545	0			29
07	5084	X	4955	-0-	-129	-0-	4333	2	622	9	N	565	566	0			28
08	5084	X	1429	-0-	-3655	-0-	1077	2	352	9	N	320	332	0			16

FAITH-YANA R UNIT WELL #: J 1H RRCID -> 283758 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 7468 - 19635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	4471	2	415	9	Y	377	399	0			15
04	7050	X	6852	-0-	-198	-0-	6197	2	655	9	Y	595	585	0			25
05	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	6962	2	889	9	Y	808	798	0			35
06	7050	X	5253	-0-	-1797	-0-	4628	2	625	9	Y	568	572	0			31
07	DLQ G-10		3750	-0-	3750	3750	3361	2	389	9	Y	354	367	0			18
08	DLQ G-10		5479	-0-	5479	9229	4776	2	703	9	Y	639	625	0			32

FAITH-YANA Y UNIT WELL #: K 5H RRCID -> 283759 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 7272 - 19309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	300	-0-	-754	-0-	3	2	297	9	N	270	275	0			11
04	2550	X	395	-0-	-2155	-0-	12	2	383	9	N	348	345	0			14
05	2635	X	2564	-0-	-71	-0-	1854	2	710	9	N	645	631	0			28
06	2550	X	1269	-0-	-1281	-0-	507	2	762	9	N	693	683	0			38
07	892	X	892	-0-	-0-	-0-	1	2	891	9	N	810	807	0			41
08	2573	X	618	-0-	-1955	-0-	11	2	607	9	N	552	566	0			27

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
03	7285	X	2760	-0-	-4525	-0-	245	1	2137	2	N	344	341	0			14
							378	9									
04	6450	X	3235	-0-	-3215	-0-	422	1	2411	2	N	365	364	0			15
							402	9									
05	6665	X	473	-0-	-6192	-0-	33	1	266	2	N	158	166	0			7
							174	9									
06	5190	X	281	-0-	-4909	-0-	11	2	270	9	N	245	239	0			13
07	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					N	171	175	0			9
08	3348	X	273	-0-	-3075	-0-	5	2	268	9	N	244	241	0			12

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
03	11687	X	4541	-0-	-7146	-0-	379	1	3315	2	N	770	766	0			31
							847	9									
04	11310	X	4821	-0-	-6489	-0-	540	1	3112	2	N	1063	1050	0			44
							1169	9									
05	10676	X	10676	-0-	-0-	-0-	1048	1	8123	2	N	1368	1353	0			59
							1505	9									
06	7616	X	7616	-0-	-0-	-0-	613	1	5804	2	N	1090	1090	0			59
							1199	9									
07	6505	X	6505	-0-	-0-	-0-	659	1	4883	2	N	875	890	0			44
							963	9									
08	10664	X	8049	-0-	-2615	-0-	725	1	6223	2	N	1001	995	0			50
							1101	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	548	1	4318	2	N	1273	1264	0			52
							1400	9									
04	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	3219	2	1279	9	N	1163	1167	0			48
05	7023	X	7023	-0-	-0-	-0-	323	1	5542	2	N	1053	1055	0			46
							1158	9									
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	352	1	5409	2	N	1418	1387	0			77
							1560	9									
07	6400	X	6400	-0-	-0-	-0-	382	1	4299	2	N	1563	1562	0			78
							1719	9									
08	4993	X	4993	-0-	-0-	-0-	280	1	3859	2	N	776	815	0			39
							854	9									

PGE DOS WELL #: U 1H RRCID -> 286108 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 8370 - 23072

03	62031	X	6727	-0-	-55304	-0-	2	1	6370	2	Y	321	402	1	3	8	14
							2	4	353	9							
04	58800	X	15002	-0-	-43798	-0-	14137	2	865	9	Y	786	769	1			31
05	60388	X	59642	-0-	-746	-0-	55997	2	64	4	Y	3255	3179	1	7	8	100
							3581	9									
06	58170	X	56393	-0-	-1777	-0-	53292	2	3	4	Y	2816	2829	1	7	8	80
							3098	9									
07	DLQ G-10		66394	-0-	66394	66394	61685	2	1597	4	Y	2829	2801	1	5	8	103
							3112	9									
08	DLQ G-10		54613	-0-	54613	121007	5	1	51546	2	Y	2689	2738	1	7	8	47
							104	4	2958	9							

PGE DOS WELL #: U 2H RRCID -> 286109 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8286 - 23382

03	60667	X	50757	-0-	-9910	-0-	18	1	49530	2	Y	1088	1102	1			49
							12	4	1197	9							
04	75197	X	75197	-0-	-0-	-0-	73432	2	2	4	Y	1603	1589	1			63
							1763	9									
05	59644	X	56712	-0-	-2932	-0-	54864	2	63	4	Y	1623	1636	1			50
							1785	9									
06	56280	X	53490	-0-	-2790	-0-	51907	2	3	4	Y	1436	1445	1			41
							1580	9									
07	DLQ G-10		26335	-0-	26335	26335	25125	2	650	4	Y	509	531	1			19
							560	9									
08	DLQ G-10		57246	-0-	57246	83581	5	1	55507	2	Y	1475	1468	1			26
							111	4	1623	9							

PGE DOS WELL #: U 5H RRCID -> 286137 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7588 PERF. 8201 - 23336

03	42875	X	42875	-0-	-0-	-0-	15	1	41328	2	Y	1384	1396	1			62
							10	4	1522	9							
04	44552	X	44552	-0-	-0-	-0-	42283	2	1	4	Y	2062	2043	1			81
							2268	9									
05	34410	X	33971	-0-	-439	-0-	31774	2	37	4	Y	1964	1985	1			60
							2160	9									
06	41490	X	31775	-0-	-9715	-0-	29757	2	2	4	Y	1833	1841	1			52
							2016	9									
07	DLQ G-10		32460	-0-	32460	32460	30341	2	785	4	Y	1213	1221	1			44
							1334	9									
08	DLQ G-10		32692	-0-	32692	65152	3	1	30649	2	Y	1798	1810	1			32
							62	4	1978	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 #: R 2H RRCID -> 286215 COMPL. DATE 09/08/2018 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 8097 - 14054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4061	X	3488	-0-	-573	-0-	3132	2	6	4	Y	318	315	0			7
							350	9									
04	3930	X	3106	-0-	-824	-0-	2697	2	3	4	Y	369	371	0			5
							406	9									
05	3782	X	3529	-0-	-253	-0-	3136	2	5	4	Y	353	354	0			4
							388	9									
06	3600	X	3237	-0-	-363	-0-	2897	2	7	4	Y	303	303	0			4
							333	9									
07	DLQ G-10		3292	-0-	3292	3292	2947	2	8	4	Y	306	306	0			4
							337	9									
08	DLQ G-10		2903	-0-	2903	6195	2604	2	15	4	Y	258	257	0			5
							284	9									

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 2H RRCID -> 286295 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8352 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	22362	-0-	-2779	-0-	294	1	20667	2	Y	1240	1229	0			29
							37	4	1364	9							
04	24287	X	24287	-0-	-0-	-0-	378	1	22106	2	Y	1621	1629	0			21
							20	4	1783	9							
05	24025	X	21730	-0-	-2295	-0-	361	1	20170	2	Y	1059	1067	0			13
							34	4	1165	9							
06	22838	X	22838	-0-	-0-	-0-	353	1	20893	2	Y	1402	1397	0			18
							50	4	1542	9							
07	DLQ G-10		23083	-0-	23083	23083	395	1	21222	2	Y	1279	1282	0			15
							59	4	1407	9							
08	DLQ G-10		22357	-0-	22357	45440	396	1	20663	2	Y	1071	1066	0			20
							120	4	1178	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: Q 2H RRCID -> 286376 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8257 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		2	-0-	2	72	2	2			Y	-0-					-0-
04	T. A.		56	-0-	56	128	56	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	128					Y	-0-					-0-
08	128	X	-0-	-0-	-128	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	12524	X	10155	-0-	-2369	-0-	551	1	8943	2	N	601	601	0			25
							661	9									
04	12567	X	12567	-0-	-0-	-0-	664	1	10995	2	N	825	816	0			34
							908	9									
05	12524	X	12005	-0-	-519	-0-	630	1	10404	2	N	883	879	0			38
							971	9									
06	12120	X	11417	-0-	-703	-0-	654	1	9838	2	N	841	833	0			46
							925	9									
07	12989	X	11451	-0-	-1538	-0-	659	1	9983	2	N	735	744	0			37
							809	9									
08	12989	X	11642	-0-	-1347	-0-	644	1	10022	2	N	887	880	0			44
							976	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 #: R 3H RRCID -> 286433 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7684 PERF. 8163 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	18670	-0-	-2813	-0-	17431	2	34	4	Y	1095	1084	0	25
							1205	9							
04	20790	X	20558	-0-	-232	-0-	19131	2	18	4	Y	1281	1290	0	16
							1409	9							
05	21483	X	20641	-0-	-842	-0-	19208	2	33	4	Y	1273	1273	0	16
							1400	9							
06	20100	X	19728	-0-	-372	-0-	18458	2	45	4	Y	1114	1116	0	14
							1225	9							
07	DLQ G-10		20689	-0-	20689	20689	19418	2	55	4	Y	1105	1106	0	13
							1216	9							
08	DLQ G-10		21941	-0-	21941	42630	20706	2	121	4	Y	1013	1007	0	19
							1114	9							

PGE DOS WELL #: U 3H RRCID -> 286535 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7621 PERF. 8286 - 23555

03	44919	X	37003	-0-	-7916	-0-	13	1	35873	2	Y	1007	1023	1	45
							9	4	1108	9					
04	48551	X	48551	-0-	-0-	-0-	46966	2	1	4	Y	1440	1428	1	57
							1584	9							
05	43152	X	42076	-0-	-1076	-0-	40501	2	47	4	Y	1389	1403	1	43
							1528	9							
06	40650	X	40034	-0-	-616	-0-	38613	2	2	4	Y	1290	1296	1	37
							1419	9							
07	DLQ G-10		31074	-0-	31074	31074	29507	2	764	4	Y	730	740	1	27
							803	9							
08	DLQ G-10		42032	-0-	42032	73106	4	1	40560	2	Y	1261	1266	1	22
							81	4	1387	9					

FAITH-SAN PEDRO EE UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286536 COMPL. DATE 09/17/2018 TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6622 - 12415

03	9982	X	7954	-0-	-2028	-0-	7656	2	298	9	N	271	266	0	11
04	9660	X	8969	-0-	-691	-0-	8663	2	306	9	N	278	278	0	11
05	9889	X	9110	-0-	-779	-0-	8690	2	420	9	N	382	376	0	17
06	8580	X	6862	-0-	-1718	-0-	6568	2	294	9	N	267	269	0	15
07	9269	X	7551	-0-	-1718	-0-	7262	2	289	9	N	263	265	0	13
08	9269	X	7873	-0-	-1396	-0-	7525	2	348	9	N	316	313	0	16

FAITH-SAN PEDRO R UNIT WELL #: K 1H RRCID -> 286538 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 6479 PERF. 6856 - 12166

03	16430	X	10945	-0-	-5485	-0-	10505	2	440	9	N	400	398	0	16
04	13530	X	7325	-0-	-6205	-0-	7169	2	156	9	N	142	152	0	6
05	13981	X	9956	-0-	-4025	-0-	9607	2	349	9	N	317	309	0	14
06	12180	X	11740	-0-	-440	-0-	11189	2	551	9	N	501	488	0	27
07	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	13594	2	289	9	N	263	277	0	13
08	12416	X	12416	-0-	-0-	-0-	12144	2	272	9	N	247	248	0	12

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 2H RRCID -> 286539 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 6751 - 12349

03	12400	X	4497	-0-	-7903	-0-	4203	2	294	9	N	267	275	0	11
04	7620	X	5629	-0-	-1991	-0-	5355	2	274	9	N	249	250	0	10
05	7874	X	4183	-0-	-3691	-0-	3942	2	241	9	N	219	220	0	9
06	7620	X	5020	-0-	-2600	-0-	4772	2	248	9	N	225	222	0	12
07	7533	X	7116	-0-	-417	-0-	6764	2	352	9	N	320	316	0	16
08	10035	X	10035	-0-	-0-	-0-	9592	2	443	9	N	403	399	0	20

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 5H RRCID -> 286540 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6580 - 12306

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15066	X	8106	-0-	-6960	-0-	7568	2	538	9	N	489	490	0			20
04	14580	X	10942	-0-	-3638	-0-	10472	2	470	9	N	427	429	0			18
05	15066	X	11283	-0-	-3783	-0-	10774	2	509	9	N	463	461	0			20
06	14580	X	9712	-0-	-4868	-0-	9292	2	420	9	N	382	381	0			21
07	14911	X	9324	-0-	-5587	-0-	8858	2	466	9	N	424	424	0			21
08	11315	X	7079	-0-	-4236	-0-	6683	2	396	9	N	360	363	0			18

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 3H RRCID -> 286796 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6600 - 12373

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5704	X	3732	-0-	-1972	-0-	3427	2	305	9	N	277	273	0			11
04	5520	X	4968	-0-	-552	-0-	4652	2	316	9	N	287	286	0			12
05	5704	X	4470	-0-	-1234	-0-	4184	2	286	9	N	260	261	0			11
06	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	4870	2	311	9	N	283	279	0			15
07	5146	X	5001	-0-	-145	-0-	4653	2	348	9	N	316	315	0			16
08	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	6118	2	392	9	N	356	354	0			18

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 4H RRCID -> 286803 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6751 - 12170

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	2866	2	384	9	N	349	343	0			14
04	4197	X	4197	-0-	-0-	-0-	3817	2	380	9	N	345	345	0			14
05	3747	X	3747	-0-	-0-	-0-	3391	2	356	9	N	324	324	0			14
06	3150	X	1888	-0-	-1262	-0-	1573	2	315	9	N	286	284	0			16
07	4340	X	2476	-0-	-1864	-0-	2129	2	347	9	N	315	315	0			16
08	4340	X	271	-0-	-4069	-0-	5	2	266	9	N	242	246	0			12

PGE DOS WELL #: U 4H RRCID -> 286804 COMPL. DATE 10/16/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF.11096 - 23837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52886	X	28605	-0-	-24281	-0-	10	1	27214	2	Y	1249	1286	1			56
							7	4	1374	9							
04	52637	X	52637	-0-	-0-	-0-	50143	2	2	4	Y	2265	2232	1			89
							2492	9									
05	51863	X	49138	-0-	-2725	-0-	46699	2	54	4	Y	2168	2190	1			67
							2385	9									
06	49560	X	47611	-0-	-1949	-0-	45390	2	3	4	Y	2016	2026	1			57
							2218	9									
07	DLQ G-10		37198	-0-	37198	37198	34921	2	904	4	Y	1248	1260	1			45
							1373	9									
08	DLQ G-10		48477	-0-	48477	85675	4	1	46140	2	Y	2036	2045	1			36
							93	4	2240	9							

GATES 010 CHK-B TR 1 WELL #: P 1H RRCID -> 286910 COMPL. DATE 09/21/2018 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8518 - 21360

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	21687	-0-	-2028	-0-	285	1	20080	2	Y	1169	1156	0			27
							36	4	1286	9							
04	22980	X	21975	-0-	-1005	-0-	345	1	20151	2	Y	1328	1338	0			17
							18	4	1461	9							
05	23746	X	23020	-0-	-726	-0-	378	1	21117	2	Y	1354	1354	0			17
							36	4	1489	9							
06	22980	X	21652	-0-	-1328	-0-	336	1	19896	2	Y	1248	1249	0			16
							47	4	1373	9							
07	DLQ G-10		20453	-0-	20453	20453	350	1	18822	2	Y	1117	1120	0			13
							52	4	1229	9							
08	DLQ G-10		20152	-0-	20152	40605	353	1	18401	2	Y	1174	1165	0			22
							107	4	1291	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 #: R 1H RRCID -> 287115 COMPL. DATE 09/07/2018 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 8450 - 20407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22537	X	20881	-0-		-1656	-0-	19253	2	38	4	Y	1445	1431	0			33
								1590	9									
04	22387	X	22387	-0-		-0-	-0-	20495	2	19	4	Y	1703	1714	0			22
								1873	9									
05	23436	X	21906	-0-		-1530	-0-	19976	2	34	4	Y	1724	1724	0			22
								1896	9									
06	22680	X	20860	-0-		-1820	-0-	19066	2	47	4	Y	1588	1590	0			20
								1747	9									
07	DLQ G-10		20061	-0-		20061	20061	18421	2	52	4	Y	1444	1447	0			17
								1588	9									
08	DLQ G-10		20282	-0-		20282	40343	18640	2	109	4	Y	1394	1385	0			26
								1533	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11408	X	10114	-0-		-1294	-0-	12	1	8959	2	Y	1033	1031	0			8
								7	4	1136	9							
04	11583	X	11583	-0-		-0-	-0-	10252	2	1	4	Y	1209	1211	0			6
								1330	9									
05	11439	X	10557	-0-		-882	-0-	9430	2	1	4	Y	1024	1020	0			10
								1126	9									
06	12511	X	12511	-0-		-0-	-0-	11083	2	2	4	Y	1296	1289	0			17
								1426	9									
07	DLQ G-10		11031	-0-		11031	11031	9537	2	6	4	Y	1353	1354	0			16
								1488	9									
08	DLQ G-10		9794	-0-		9794	20825	8304	2	38	4	Y	1320	1329	0			7
								1452	9									

PGE BROWNE WELL #: O 3H RRCID -> 287455 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8066 PERF. 7887 - 22613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35960	X	31201	-0-		-4759	-0-	1838	1	27333	2	Y	1830	1828	0			14
								17	4	2013	9							
04	33257	X	33257	-0-		-0-	-0-	1697	1	29031	2	Y	2297	2300	0			11
								2	4	2527	9							
05	34193	X	30206	-0-		-3987	-0-	1354	1	26286	2	Y	2331	2318	0			24
								2	4	2564	9							
06	31920	X	28201	-0-		-3719	-0-	1115	1	24672	2	Y	2192	2188	0			28
								3	4	2411	9							
07	DLQ G-10		29183	-0-		29183	29183	1210	1	25244	2	Y	2469	2468	0			29
								13	4	2716	9							
08	DLQ G-10		36596	-0-		36596	65779	1603	1	32785	2	Y	1921	1939	0			11
								95	4	2113	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	15227	-0-		-3993	-0-	874	1	13001	2	Y	1222	1221	0			9
								8	4	1344	9							
04	19484	X	19484	-0-		-0-	-0-	969	1	16568	2	Y	1769	1770	0			8
								1	4	1946	9							
05	18073	X	17311	-0-		-762	-0-	763	1	14822	2	Y	1568	1560	0			16
								1	4	1725	9							
06	17280	X	16044	-0-		-1236	-0-	623	1	13779	2	Y	1491	1488	0			19
								2	4	1640	9							
07	DLQ G-10		15799	-0-		15799	15799	650	1	13550	2	Y	1447	1449	0			17
								7	4	1592	9							
08	DLQ G-10		17315	-0-		17315	33114	749	1	15322	2	Y	1091	1102	0			6
								44	4	1200	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	30256	X	25315	-0-	-4941	-0-	29	1	22922	2	Y	2133	2131	0			16
							18	4	2346	9							
04	29190	X	28409	-0-	-781	-0-	25279	2	3	4	Y	2843	2846	0			13
							3127	9									
05	29171	X	28849	-0-	-322	-0-	25746	2	3	4	Y	2818	2802	0			29
							3100	9									
06	28230	X	27298	-0-	-932	-0-	24426	2	4	4	Y	2607	2603	0			33
							2868	9									
07	DLQ G-10		27510	-0-	27510	27510	24631	2	15	4	Y	2604	2606	0			31
							2864	9									
08	DLQ G-10		26393	-0-	26393	53903	23931	2	108	4	Y	2140	2159	0			12
							2354	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
03	12834	X	11423	-0-	-1411	-0-	13	1	10229	2	Y	1066	1065	0			8
							8	4	1173	9							
04	12420	X	12257	-0-	-163	-0-	10657	2	1	4	Y	1454	1455	0			7
							1599	9									
05	12834	X	12454	-0-	-380	-0-	10940	2	1	4	Y	1375	1368	0			14
							1513	9									
06	12520	X	12520	-0-	-0-	-0-	10990	2	2	4	Y	1389	1385	0			18
							1528	9									
07	DLQ G-10		11400	-0-	11400	11400	9995	2	6	4	Y	1272	1275	0			15
							1399	9									
08	DLQ G-10		9974	-0-	9974	21374	8783	2	40	4	Y	1046	1055	0			6
							1151	9									

PGE BROWNE WELL #: O 2H RRCID -> 287473 COMPL. DATE 08/06/2019 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8196 - 20533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35278	X	32705	-0-	-2573	-0-	1954	1	29065	2	Y	1515	1513	0			12
							19	4	1667	9							
04	34443	X	34443	-0-	-0-	-0-	1784	1	30515	2	Y	1946	1949	0			9
							3	4	2141	9							
05	34720	X	30630	-0-	-4090	-0-	1402	1	27211	2	Y	1832	1822	0			19
							2	4	2015	9							
06	33600	X	30083	-0-	-3517	-0-	1209	1	26736	2	Y	1941	1935	0			25
							3	4	2135	9							
07	DLQ G-10		24675	-0-	24675	24675	1050	1	21907	2	Y	1552	1559	0			18
							11	4	1707	9							
08	DLQ G-10		23369	-0-	23369	48044	1053	1	21522	2	Y	665	679	0			4
							62	4	732	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
03	27063	X	23457	-0-	-3606	-0-	28	1	21644	2	Y	1607	1607	0			12
							17	4	1768	9							
04	26460	X	26460	-0-	-0-	-0-	24239	2	3	4	Y	2016	2018	0			10
							2218	9									
05	26629	X	25774	-0-	-855	-0-	23667	2	2	4	Y	1914	1904	0			20
							2105	9									
06	25770	X	23478	-0-	-2292	-0-	21517	2	3	4	Y	1780	1777	0			23
							1958	9									
07	DLQ G-10		24801	-0-	24801	24801	22685	2	14	4	Y	1911	1911	0			23
							2102	9									
08	DLQ G-10		21403	-0-	21403	46204	19661	2	89	4	Y	1503	1518	0			8
							1653	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	41943	X	33679	-0-	-8264	-0-	2032	1	30214	2	Y	1285	1286	0			10
							19	4	1414	9							
04	40004	X	40004	-0-	-0-	-0-	2075	1	35489	2	Y	2215	2215	0			10
							3	4	2437	9							
05	41106	X	36561	-0-	-4545	-0-	1680	1	32615	2	Y	2057	2046	0			21
							3	4	2263	9							
06	39780	X	34870	-0-	-4910	-0-	1414	1	31265	2	Y	1988	1984	0			25
							4	4	2187	9							
07	DLQ G-10		35763	-0-	35763	35763	1534	1	32003	2	Y	2008	2009	0			24
							17	4	2209	9							
08	DLQ G-10		46596	-0-	46596	82359	2080	1	42530	2	Y	1694	1709	0			9
							123	4	1863	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
03	31713	X	25332	-0-	-6381	-0-	30	1	23654	2	Y	1481	1480	0			11
							19	4	1629	9							
04	31604	X	31604	-0-	-0-	-0-	29367	2	3	4	Y	2031	2032	0			10
							2234	9									
05	31589	X	26711	-0-	-4878	-0-	24622	2	3	4	Y	1896	1887	0			19
							2086	9									
06	28620	X	27900	-0-	-720	-0-	25938	2	4	4	Y	1780	1776	0			23
							1958	9									
07	DLQ G-10		29334	-0-	29334	29334	27275	2	17	4	Y	1856	1857	0			22
							2042	9									
08	DLQ G-10		26389	-0-	26389	55723	24736	2	112	4	Y	1401	1415	0			8
							1541	9									

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
03	24893	X	2949	-0-	-21944	-0-	171	1	2538	2	Y	216	223	0			2
							2	4	238	9							
04	23280	X	16442	-0-	-6838	-0-	858	1	14677	2	Y	824	822	0			4
							1	4	906	9							
05	25790	X	25790	-0-	-0-	-0-	1158	1	22482	2	Y	1953	1937	0			20
							2	4	2148	9							
06	22920	X	20162	-0-	-2758	-0-	804	1	17772	2	Y	1440	1442	0			18
							2	4	1584	9							
07	DLQ G-10		20326	-0-	20326	20326	853	1	17801	2	Y	1512	1512	0			18
							9	4	1663	9							
08	DLQ G-10		21623	-0-	21623	41949	951	1	19454	2	Y	1056	1068	0			6
							56	4	1162	9							

PGE BROWNE WELL #: R 4H RRCID -> 287512 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 7912 - 21640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	18009	-0-	-4435	-0-	21	1	16491	2	Y	1349	1348	0			10
							13	4	1484	9							
04	21720	X	19207	-0-	-2513	-0-	17809	2	2	4	Y	1269	1273	0			6
							1396	9									
05	22444	X	20036	-0-	-2408	-0-	17517	2	2	4	Y	2288	2271	0			23
							2517	9									
06	20310	X	20231	-0-	-79	-0-	17700	2	3	4	Y	2298	2292	0			29
							2528	9									
07	DLQ G-10		19094	-0-	19094	19094	17254	2	11	4	Y	1663	1672	0			20
							1829	9									
08	DLQ G-10		9604	-0-	9604	28698	8671	2	39	4	Y	813	828	0			5
							894	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 287573 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

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

03	12865	X	4000	-0-	-8865	-0-	225	1	3353	2	Y	382	385	0			3
							2	4	420	9							
04	13432	X	13432	-0-	-0-	-0-	657	1	11235	2	Y	1399	1395	0			7
							1	4	1539	9							
05	12865	X	11247	-0-	-1618	-0-	500	1	9716	2	Y	936	933	0			10
							1	4	1030	9							
06	12150	X	11364	-0-	-786	-0-	434	1	9599	2	Y	1209	1204	0			15
							1	4	1330	9							
07	DLQ G-10		11364	-0-	11364	11364	455	1	9482	2	Y	1293	1293	0			15
							5	4	1422	9							
08	DLQ G-10		10296	-0-	10296	21660	439	1	8978	2	Y	775	786	0			4
							26	4	853	9							

FAITH-SANDY WELL #: S 1H RRCID -> 288886 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 6642 - 16682

03	13299	X	10296	-0-	-3003	-0-	9885	2	411	9	N	374	389	0			15
04	12660	X	12657	-0-	-3	-0-	12061	2	596	9	N	542	535	0			22
05	13159	X	13159	-0-	-0-	-0-	262	1	11912	2	N	895	878	0			39
							985	9									
06	12299	X	12299	-0-	-0-	-0-	232	1	10994	2	N	975	961	0			53
							1073	9									
07	13082	X	12205	-0-	-877	-0-	236	1	10799	2	N	1064	1064	0			53
							1170	9									
08	13144	X	11296	-0-	-1848	-0-	190	1	10119	2	N	897	905	0			45
							987	9									

FAITH-SANDY WELL #: S 2H RRCID -> 288915 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6197 PERF. 6584 - 17431

03	15686	X	13122	-0-	-2564	-0-	12370	2	752	9	N	684	689	0			28
04	15180	X	13492	-0-	-1688	-0-	12944	2	548	9	N	498	505	0			21
05	15748	X	13812	-0-	-1936	-0-	288	1	13071	2	N	412	415	0			18
							453	9									
06	15240	X	14030	-0-	-1210	-0-	271	1	12828	2	N	846	818	0			46
							931	9									
07	15748	X	13476	-0-	-2272	-0-	271	1	12428	2	N	706	717	0			35
							777	9									
08	13950	X	13326	-0-	-624	-0-	231	1	12295	2	N	727	726	0			36
							800	9									

FAITH-SANDY D UNIT WELL #: S 3H RRCID -> 288916 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6659 - 16561

03	18972	X	14669	-0-	-4303	-0-	13367	2	1302	9	N	1184	1212	0			48
04	18210	X	16187	-0-	-2023	-0-	14107	2	2080	9	N	1891	1861	0			78
05	18817	X	16835	-0-	-1982	-0-	322	1	14701	2	N	1647	1654	0			71
							1812	9									
06	17100	X	15423	-0-	-1677	-0-	296	1	14001	2	N	1024	1039	0			56
							1126	9									
07	17670	X	16566	-0-	-1104	-0-	296	1	13588	2	N	2438	2372	0			122
							2682	9									
08	16833	X	14740	-0-	-2093	-0-	237	1	12644	2	N	1690	1728	0			84
							1859	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FAITH-SANDY WELL #: M 4H RRCID -> 288936 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 6728 - 19009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14415	X	11273	-0-	-3142	-0-	10347	2	926	9	N	842	837	0		34
04	13080	X	12667	-0-	-413	-0-	11585	2	1082	9	N	984	977	0		41
05	13205	X	13205	-0-	-0-	-0-	12038	2	1167	9	N	1061	1056	0		46
06	12450	X	11712	-0-	-738	-0-	10807	2	905	9	N	823	824	0		45
07	13082	X	12319	-0-	-763	-0-	11044	2	1275	9	N	1159	1146	0		58
08	13206	X	12504	-0-	-702	-0-	10551	2	1953	9	N	1775	1745	0		88

FAITH-SANDY WELL #: M 3H RRCID -> 288938 COMPL. DATE 12/28/2019 TOTAL DEPTH 6267 PERF. 6807 - 19694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17422	X	11596	-0-	-5826	-0-	10819	2	777	9	N	706	708	0		29
04	13770	X	13114	-0-	-656	-0-	11995	2	1119	9	N	1017	1004	0		42
05	14043	X	12255	-0-	-1788	-0-	11237	2	1018	9	N	925	927	0		40
06	13530	X	11905	-0-	-1625	-0-	10848	2	1057	9	N	961	949	0		52
07	13981	X	10787	-0-	-3194	-0-	9458	2	1329	9	N	1208	1199	0		61
08	13547	X	13290	-0-	-257	-0-	11733	2	1557	9	N	1415	1406	0		70

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
03	22134	X	18816	-0-	-3318	-0-	239	1	17167	2	N	1282	1268	0		52
							1410	9								
04	19970	X	19970	-0-	-0-	-0-	270	1	18098	2	N	1456	1448	0		60
							1602	9								
05	19992	X	19992	-0-	-0-	-0-	251	1	18534	2	N	1097	1109	0		48
							1207	9								
06	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	279	1	21051	2	N	1541	1505	0		84
							1695	9								
07	23892	X	23892	-0-	-0-	-0-	336	1	21877	2	N	1526	1533	0		77
							1679	9								
08	22396	X	22396	-0-	-0-	-0-	304	1	20555	2	N	1397	1404	0		70
							1537	9								

FAITH-SAN PEDRO BB UNIT WELL #: I 1H RRCID -> 289144 COMPL. DATE 12/17/2019 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6800 - 14916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18290	X	12235	-0-	-6055	-0-	153	1	11025	2	N	961	953	0		39
							1057	9								
04	15750	X	13893	-0-	-1857	-0-	188	1	12610	2	N	995	993	0		41
							1095	9								
05	16275	X	10994	-0-	-5281	-0-	131	1	9701	2	N	1056	1051	0		46
							1162	9								
06	14190	X	10961	-0-	-3229	-0-	131	1	9869	2	N	874	873	0		47
							961	9								
07	14353	X	9853	-0-	-4500	-0-	134	1	8709	2	N	918	919	0		46
							1010	9								
08	14353	X	9542	-0-	-4811	-0-	122	1	8273	2	N	1043	1037	0		52
							1147	9								

FAITH-SANDY E UNIT WELL #: S 4H RRCID -> 289200 COMPL. DATE 12/29/2019 TOTAL DEPTH 6419 PERF. 6528 - 15388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	11987	-0-	-4164	-0-	11244	2	743	9	N	675	721	0		28
04	15660	X	13718	-0-	-1942	-0-	12709	2	1009	9	N	917	907	0		38
05	16182	X	14017	-0-	-2165	-0-	276	1	12565	2	N	1069	1061	0		46
							1176	9								
06	15660	X	11882	-0-	-3778	-0-	228	1	10775	2	N	799	802	0		43
							879	9								
07	15128	X	13436	-0-	-1692	-0-	262	1	12007	2	N	1061	1051	0		53
							1167	9								
08	14167	X	13081	-0-	-1086	-0-	214	1	11425	2	N	1311	1299	0		65
							1442	9								

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	14601	X	10334	-0-	-4267	-0-	9535	2	799	9	N	726	727	0			30
04	14130	X	10775	-0-	-3355	-0-	9947	2	828	9	N	753	752	0			31
05	14601	X	11268	-0-	-3333	-0-	10287	2	981	9	N	892	884	0			39
06	11640	X	10537	-0-	-1103	-0-	9426	2	1111	9	N	1010	994	0			55
07	11687	X	10806	-0-	-881	-0-	9296	2	1510	9	N	1373	1359	0			69
08	11253	X	10416	-0-	-837	-0-	9620	2	796	9	N	724	757	0			36

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 1H RRCID -> 289699 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 8337 - 14902

03	23095	X	19076	-0-	-4019	-0-	96	1	18276	2	Y	640	614	1			56
							704	9									
04	22350	X	19033	-0-	-3317	-0-	18	1	18146	2	Y	790	783	1	3	8	60
							869	9									
05	23033	X	20033	-0-	-3000	-0-	19175	2	858	9	Y	780	785	1	3	8	52
06	21960	X	19755	-0-	-2205	-0-	130	1	18819	2	Y	733	748	1	1	8	36
							806	9									
07	DLQ G-10		19270	-0-	19270	19270	14	1	18491	2	Y	695	709	1	2	8	20
							765	9									
08	DLQ G-10		18921	-0-	18921	38191	18165	2	756	9	Y	687	646	1	2	8	59

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 2H RRCID -> 289734 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 8336 - 15603

03	27962	X	22489	-0-	-5473	-0-	113	1	21540	2	Y	760	729	1			66
							836	9									
04	26730	X	23018	-0-	-3712	-0-	22	1	21942	2	Y	958	951	1			73
							1054	9									
05	27435	X	24137	-0-	-3298	-0-	23090	2	1047	9	Y	952	962	1			63
06	26550	X	23530	-0-	-3020	-0-	155	1	22430	2	Y	859	880	1			42
							945	9									
07	DLQ G-10		23244	-0-	23244	23244	16	1	22272	2	Y	869	886	1			25
							956	9									
08	DLQ G-10		22812	-0-	22812	46056	21824	2	988	9	Y	898	846	1			77

GATES 010 CHK-B 1286 WELL #: G 3H RRCID -> 289805 COMPL. DATE 08/01/2020 TOTAL DEPTH 8149 PERF. 8330 - 13999

03	16127	X	16127	-0-	-0-	-0-	81	1	15383	2	Y	603	567	1			53
							663	9									
04	15300	X	13319	-0-	-1981	-0-	12	1	12546	2	Y	692	692	1			53
							761	9									
05	15717	X	13948	-0-	-1769	-0-	13198	2	750	9	Y	682	690	1			45
06	15600	X	13949	-0-	-1651	-0-	91	1	13173	2	Y	623	638	1			30
							685	9									
07	DLQ G-10		13217	-0-	13217	13217	9	1	12536	2	Y	611	623	1			18
							672	9									
08	DLQ G-10		13553	-0-	13553	26770	12839	2	714	9	Y	649	611	1			56

GATES 010 CHK-A TR3 WELL #: J 3H RRCID -> 289837 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 8276 PERF. 8375 - 16664

03	45942	X	34794	-0-	-11148	-0-	303	1	33149	2	N	1220	1330	1			129
							1342	9									
04	44467	X	44467	-0-	-0-	-0-	390	1	42119	2	N	1780	1798	1			111
							1958	9									
05	44950	X	42053	-0-	-2897	-0-	40109	2	1944	9	N	1767	1643	1			235
06	42810	X	417	-0-	-42393	-0-	243	2	174	9	N	158	263	1			130
07	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					130
08	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					130

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24676	X	18939	-0-		-5737		-0-		17473	2	Y	1320	1319	0			10
										1452	9							
04	23160	X	22096	-0-		-1064		-0-		20270	2	Y	1658	1660	0			8
										1824	9							
05	22909	X	20041	-0-		-2868		-0-		18553	2	Y	1351	1345	0			14
										1486	9							
06	20790	X	20236	-0-		-554		-0-		18636	2	Y	1452	1447	0			19
										1597	9							
07	DLQ G-10		19392	-0-		19392		19392		17805	2	Y	1434	1436	0			17
										1577	9							
08	DLQ G-10		20538	-0-		20538		39930		18743	2	Y	1560	1568	0			9
										1716	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	23529	-0-		-3813		-0-		21213	2	Y	2090	2088	0			16
										2299	9							
04	26460	X	25382	-0-		-1078		-0-		22989	2	Y	2174	2180	0			10
										2391	9							
05	26753	X	26137	-0-		-616		-0-		23815	2	Y	2109	2097	0			22
										2320	9							
06	25860	X	25238	-0-		-622		-0-		22594	2	Y	2401	2392	0			31
										2641	9							
07	DLQ G-10		26660	-0-		26660		26660		24143	2	Y	2275	2279	0			27
										2503	9							
08	DLQ G-10		24859	-0-		24859		51519		21768	2	Y	2726	2738	0			15
										2999	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46575	X	46575	-0-		-0-		-0-		43147	2	Y	3085	3081	0			24
										3394	9							
04	52427	X	52427	-0-		-0-		-0-		47367	2	Y	4595	4597	0			22
										5055	9							
05	51413	X	51413	-0-		-0-		-0-		46951	2	Y	4052	4033	0			41
										4457	9							
06	49118	X	49118	-0-		-0-		-0-		44142	2	Y	4518	4501	0			58
										4970	9							
07	48224	X	48224	-0-		-0-		-0-		43593	2	Y	4187	4196	0			49
										4606	9							
08	47674	X	47674	-0-		-0-		-0-		43584	2	Y	3550	3579	0			20
										3905	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93434	X	65958	-0-		-27476		-0-		64261	2	Y	1523	1490	1			66
										1675	9							
04	87630	X	80995	-0-		-6635		-0-		79086	2	Y	1728	1749	1			45
										1901	9							
05	85498	X	72825	-0-		-12673		-0-		71011	2	Y	1611	1615	1			41
										1772	9							
06	81900	X	76442	-0-		-5458		-0-		74637	2	Y	1602	1612	1			31
										1762	9							
07	DLQ G-10		72874	-0-		72874		72874		71296	2	Y	1416	1395	1			52
										1558	9							
08	DLQ G-10		69515	-0-		69515		142389		67919	2	Y	1433	1395	1			90
										1576	9							

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
03	22041	X	19387	-0-	-2654	-0-	17337	2	14	4	Y	1851	1848	0			14
							2036	9									
04	21330	X	20602	-0-	-728	-0-	18394	2	2	4	Y	2005	2010	0			9
							2206	9									
05	20987	X	20783	-0-	-204	-0-	18563	2	2	4	Y	2016	2004	0			21
							2218	9									
06	19705	X	19705	-0-	-0-	-0-	17522	2	3	4	Y	1982	1978	0			25
							2180	9									
07	DLQ G-10		17400	-0-	17400	17400	15358	2	9	4	Y	1848	1851	0			22
							2033	9									
08	DLQ G-10		15442	-0-	15442	32842	13987	2	59	4	Y	1269	1284	0			7
							1396	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
03	11439	X	8209	-0-	-3230	-0-	7161	2	6	4	Y	947	945	0			7
							1042	9									
04	11070	X	9639	-0-	-1431	-0-	8246	2	1	4	Y	1265	1266	0			6
							1392	9									
05	11439	X	9987	-0-	-1452	-0-	9078	2	1	4	Y	825	823	0			8
							908	9									
06	10890	X	8967	-0-	-1923	-0-	8321	2	1	4	Y	586	587	0			7
							645	9									
07	DLQ G-10		8497	-0-	8497	8497	7796	2	5	4	Y	633	633	0			7
							696	9									
08	DLQ G-10		8611	-0-	8611	17108	7996	2	34	4	Y	528	532	0			3
							581	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
03	28489	X	19673	-0-	-8816	-0-	18020	2	14	4	Y	1490	1491	0			11
							1639	9									
04	26760	X	23735	-0-	-3025	-0-	21647	2	2	4	Y	1896	1898	0			9
							2086	9									
05	27652	X	24522	-0-	-3130	-0-	22149	2	2	4	Y	2155	2142	0			22
							2371	9									
06	25350	X	21516	-0-	-3834	-0-	19841	2	3	4	Y	1520	1523	0			19
							1672	9									
07	DLQ G-10		23721	-0-	23721	23721	21418	2	12	4	Y	2083	2077	0			25
							2291	9									
08	DLQ G-10		21996	-0-	21996	45717	19995	2	85	4	Y	1742	1757	0			10
							1916	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
03	107136	X	77140	-0-	-29996	-0-	75384	2	27	4	N	1572	1536	1			68
							1729	9									
04	95370	X	93421	-0-	-1949	-0-	91259	2	9	4	N	1957	1974	1			51
							2153	9									
05	97216	X	71087	-0-	-26129	-0-	69866	2	42	4	N	1072	1096	1			27
							1179	9									
06	92040	X	88921	-0-	-3119	-0-	87084	2	51	4	N	1624	1620	1			31
							1786	9									
07	96534	X	86327	-0-	-10207	-0-	84484	2	24	4	N	1654	1624	1			61
							1819	9									
08	96534	X	82474	-0-	-14060	-0-	80671	2	25	4	N	1616	1576	1			101
							1778	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	64635	X	43033	-0-	-21602	-0-	41986	2	15	4	N	938	918	1			41
							1032	9									
04	61140	X	59559	-0-	-1581	-0-	58204	2	6	4	N	1226	1235	1			32
							1349	9									
05	62155	X	52947	-0-	-9208	-0-	51766	2	31	4	N	1045	1050	1			27
							1150	9									
06	55094	X	55094	-0-	-0-	-0-	53728	2	31	4	N	1214	1218	1			23
							1335	9									
07	61535	X	53446	-0-	-8089	-0-	52105	2	15	4	N	1205	1184	1			44
							1326	9									
08	61535	X	51968	-0-	-9567	-0-	50845	2	16	4	N	1006	987	1			63
							1107	9									

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
03	120962	X	87840	-0-	-33122	-0-	85532	2	65	4	Y	2039	2036	0			16
							2243	9									
04	106950	X	103617	-0-	-3333	-0-	100894	2	10	4	Y	2466	2470	0			12
							2713	9									
05	108252	X	99889	-0-	-8363	-0-	97239	2	10	4	Y	2400	2387	0			25
							2640	9									
06	103770	X	91736	-0-	-12034	-0-	89547	2	13	4	Y	1978	1978	0			25
							2176	9									
07	DLQ G-10		93333	-0-	93333	93333	91098	2	54	4	Y	1983	1985	0			23
							2181	9									
08	DLQ G-10		84740	-0-	84740	178073	82806	2	361	4	Y	1430	1445	0			8
							1573	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
03	67952	X	49929	-0-	-18023	-0-	48288	2	38	4	Y	1457	1456	0			11
							1603	9									
04	63120	X	59921	-0-	-3199	-0-	57857	2	6	4	Y	1871	1873	0			9
							2058	9									
05	64759	X	56756	-0-	-8003	-0-	54760	2	6	4	Y	1809	1800	0			18
							1990	9									
06	62460	X	52359	-0-	-10101	-0-	50618	2	7	4	Y	1576	1574	0			20
							1734	9									
07	DLQ G-10		53137	-0-	53137	53137	51278	2	30	4	Y	1663	1663	0			20
							1829	9									
08	DLQ G-10		50691	-0-	50691	103828	48973	2	212	4	Y	1369	1381	0			8
							1506	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
03	125178	X	94049	-0-	-31129	-0-	92141	2	70	4	Y	1671	1668	0			13
							1838	9									
04	112740	X	108121	-0-	-4619	-0-	106043	2	11	4	Y	1879	1883	0			9
							2067	9									
05	116033	X	103032	-0-	-13001	-0-	100904	2	10	4	Y	1925	1914	0			20
							2118	9									
06	109410	X	93623	-0-	-15787	-0-	91660	2	13	4	Y	1773	1770	0			23
							1950	9									
07	DLQ G-10		94321	-0-	94321	94321	92247	2	55	4	Y	1835	1836	0			22
							2019	9									
08	DLQ G-10		88022	-0-	88022	182343	86324	2	376	4	Y	1202	1217	0			7
							1322	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	152954	X	113235	-0-		-39719	-0-	109749	2	84	4	Y	3093	3089	0			24
								3402	9									
04	140280	X	136811	-0-		-3469	-0-	132364	2	13	4	Y	4031	4036	0			19
								4434	9									
05	144956	X	135200	-0-		-9756	-0-	130739	2	13	4	Y	4044	4022	0			41
								4448	9									
06	133950	X	118853	-0-		-15097	-0-	114931	2	17	4	Y	3550	3546	0			45
								3905	9									
07	DLQ G-10		126339	-0-		126339	126339	122030	2	72	4	Y	3852	3852	0			45
								4237	9									
08	DLQ G-10		118042	-0-		118042	244381	114186	2	498	4	Y	3053	3081	0			17
								3358	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62837	X	48691	-0-		-14146	-0-	47074	2	37	4	Y	1436	1435	0			11
								1580	9									
04	57780	X	57059	-0-		-721	-0-	54998	2	6	4	Y	1868	1870	0			9
								2055	9									
05	59582	X	54587	-0-		-4995	-0-	52656	2	5	4	Y	1751	1742	0			18
								1926	9									
06	57570	X	49846	-0-		-7724	-0-	48102	2	7	4	Y	1579	1577	0			20
								1737	9									
07	DLQ G-10		50437	-0-		50437	50437	48617	2	29	4	Y	1628	1629	0			19
								1791	9									
08	DLQ G-10		45999	-0-		45999	96436	44345	2	192	4	Y	1329	1341	0			7
								1462	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	77934	X	63860	-0-		-14074	-0-	61986	2	48	4	Y	1660	1657	0			13
								1826	9									
04	72150	X	68123	-0-		-4027	-0-	65960	2	7	4	Y	1960	1964	0			9
								2156	9									
05	71951	X	66035	-0-		-5916	-0-	63927	2	6	4	Y	1911	1900	0			20
								2102	9									
06	69630	X	60651	-0-		-8979	-0-	59255	2	9	4	Y	1261	1265	0			16
								1387	9									
07	DLQ G-10		62631	-0-		62631	62631	61056	2	36	4	Y	1399	1399	0			16
								1539	9									
08	DLQ G-10		60544	-0-		60544	123175	58540	2	253	4	Y	1592	1599	0			9
								1751	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50654	X	33396	-0-		-17258	-0-	30878	2	24	4	Y	2267	2272	0			17
								2494	9									
04	48420	X	29679	-0-		-18741	-0-	27013	2	3	4	Y	2421	2427	0			11
								2663	9									
05	48298	X	-0-	-0-		-48298	-0-					Y	121	131	0			1
06	45090	X	-0-	-0-		-45090	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	34317	X	26577	-0-	-7740	-0-	24233	2	19	4	Y	2114	2113	0			16
							2325	9									
04	32220	X	27001	-0-	-5219	-0-	23818	2	2	4	Y	2892	2894	0			14
							3181	9									
05	31651	X	94	-0-	-31557	-0-	61	2	33	9	Y	30	44	0			-0-
06	28500	X	-0-	-0-	-28500	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1064	1058	0			6

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
03	13702	X	9779	-0-	-3923	-0-	8415	2	7	4	Y	1234	1232	0			9
							1357	9									
04	11910	X	11439	-0-	-471	-0-	9567	2	1	4	Y	1701	1702	0			8
							1871	9									
05	11842	X	54	-0-	-11788	-0-	28	2	26	9	Y	24	32	0			-0-
06	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		2961	-0-	2961	2961	2797	2	1	4	Y	148	146	0			2
							163	9									
08	DLQ G-10		20488	-0-	20488	23449	17823	2	79	4	Y	2351	2340	0			13
							2586	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
03	30070	X	23397	-0-	-6673	-0-	21234	2	17	4	Y	1951	1949	0			15
							2146	9									
04	28200	X	25323	-0-	-2877	-0-	22339	2	2	4	Y	2711	2713	0			13
							2982	9									
05	28210	X	117	-0-	-28093	-0-	70	2	47	9	Y	43	56	0			-0-
06	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		11	-0-	11	11	11	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		155	-0-	155	166	120	2	1	4	Y	31	31	0			-0-
							34	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
03	74834	X	52922	-0-	-21912	-0-	1666	1	48033	2	N	2844	2841	1			124
							95	4	3128	9							
04	69210	X	65758	-0-	-3452	-0-	2474	1	59050	2	N	3849	3826	1			147
							4234	9									
05	68355	X	61735	-0-	-6620	-0-	2340	1	55100	2	N	3867	3918	1			96
							41	4	4254	9							
06	64110	X	58460	-0-	-5650	-0-	1410	1	53215	2	N	3477	3495	1			78
							10	4	3825	9							
07	67952	X	60372	-0-	-7580	-0-	3095	1	53395	2	N	3529	3561	1			46
							3882	9									
08	67952	X	58010	-0-	-9942	-0-	2843	1	51350	2	N	3423	3298	1			171
							52	4	3765	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	54002	X	41184	-0-	-12818	-0-	37912	2	30	4	Y	2947	2944	0			23
							3242	9									
04	51000	X	40642	-0-	-10358	-0-	36418	2	4	4	Y	3836	3841	0			18
							4220	9									
05	50313	X	224	-0-	-50089	-0-	126	2	98	9	Y	89	106	0			1
06	47520	X	-0-	-0-	-47520	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	DLQ G-10		3720	-0-	3720	3720	3495	2	2	4	Y	203	201	0			2
							223	9									
08	DLQ G-10		67261	-0-	67261	70981	59750	2	266	4	Y	6586	6551	0			37
							7245	9									

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
03	50468	X	34312	-0-	-16156	-0-	32116	2	25	4	Y	1974	1974	0			15
							2171	9									
04	48180	X	36408	-0-	-11772	-0-	33258	2	3	4	Y	2861	2862	0			14
							3147	9									
05	48236	X	141	-0-	-48095	-0-	98	2	43	9	Y	39	53	0			-0-
06	44970	X	-0-	-0-	-44970	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		8265	-0-	8265	8265	7906	2	4	4	Y	323	319	0			4
							355	9									
08	DLQ G-10		73031	-0-	73031	81296	66791	2	298	4	Y	5402	5376	0			30
							5942	9									

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE "B" WELL #: 1H RRCID -> 254481 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7842 - 12861

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 257867 COMPL. DATE 04/15/2012 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9547 - 14566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13981	X	9778	-0-	-4203	-0-	476	1	9302	2	Y	-0-					-0-
04	13530	X	9420	-0-	-4110	-0-	447	1	8973	2	Y	-0-					-0-
05	11284	X	9633	-0-	-1651	-0-	477	1	9156	2	Y	-0-					-0-
06	9840	X	8799	-0-	-1041	-0-	439	1	8360	2	Y	-0-					-0-
07	10314	X	10314	-0-	-0-	-0-	505	1	9809	2	Y	-0-					-0-
08	9668	X	9668	-0-	-0-	-0-	458	1	9210	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 257869 COMPL. DATE 02/26/2017 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8997 - 14001

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/30/2025

GALVAN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 257946 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8972 - 14129

03	11514	X	11514	-0-	-0-	-0-	560	1	10954	2	Y	-0-					-0-
04	8130	X	7256	-0-	-874	-0-	345	1	6911	2	Y	-0-					-0-
05	9424	X	3981	-0-	-5443	-0-	197	1	3784	2	Y	-0-					-0-
06	11130	X	7477	-0-	-3653	-0-	373	1	7104	2	Y	-0-					-0-
07	10763	X	10763	-0-	-0-	-0-	530	1	10233	2	Y	-0-					-0-
08	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	364	1	7295	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU2 WELL #: 5H RRCID -> 257949 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7326 PERF. 7877 - 12951

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	2151	-0-	2151	2151	101	1	1954	2	Y	87	83	0			4
							96	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-	4	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2151					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 3H RRCID -> 258155 COMPL. DATE 04/08/2012 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9146 - 14190

03	6139	X	6139	-0-	-0-	-0-	299	1	5840	2	Y	-0-					-0-
04	5790	X	5757	-0-	-33	-0-	275	1	5482	2	Y	-0-					-0-
05	6851	X	5337	-0-	-1514	-0-	265	1	5072	2	Y	-0-					-0-
06	6630	X	6012	-0-	-618	-0-	299	1	5713	2	Y	-0-					-0-
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	292	1	5684	2	Y	-0-					-0-
08	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	215	1	4338	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 258267 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 9388 - 14450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	10829	-0-	-1168	-0-	528	1	10301	2	Y	-0-					107
04	10920	X	9349	-0-	-1571	-0-	444	1	8905	2	Y	-0-					107
05	11718	X	4213	-0-	-7505	-0-	207	1	4006	2	Y	-0-					107
06	11340	X	5225	-0-	-6115	-0-	257	1	4968	2	Y	-0-					107
07	10982	X	10982	-0-	-0-	-0-	538	1	10444	2	Y	-0-					107
08	11112	X	11112	-0-	-0-	-0-	521	1	10473	2	Y	107					-0-
							118	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 1H RRCID -> 258424 COMPL. DATE 02/11/2017 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 7356 - 12370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					-0-
04	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		4045	-0-	4045	4045	193	1	3747	2	Y	95	90	0			5
							105	9									
08	T. A.		2959	-0-	2959	7004	139	1	2719	2	Y	92	92	0			5
							101	9									

SAN AMBROSIA C WELL #: 1H RRCID -> 258425 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 7129 - 12115

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 258755 COMPL. DATE 10/08/2019 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9341 - 14952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4991	X	4456	-0-	-535	-0-	213	1	4147	2	Y	87	84	0	1	1	5
							96	9									
04	4380	X	4338	-0-	-42	-0-	201	1	4058	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
05	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	220	1	4196	2	Y	103	99	0			8
							113	9									
06	4380	X	4224	-0-	-156	-0-	208	1	3983	2	Y	30	37	0			1
							33	9									
07	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	215	1	4168	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
08	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	150	1	2973	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 258756 COMPL. DATE 08/10/2016 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 9316 - 14927

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	299	1	5848	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
04	5850	X	5682	-0-	-168	-0-	266	1	5370	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
05	6045	X	5799	-0-	-246	-0-	285	1	5468	2	Y	42	41	0			3
							46	9									
06	6000	X	5586	-0-	-414	-0-	274	1	5271	2	Y	37	38	0			2
							41	9									
07	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	287	1	5527	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
08	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	150	1	3003	2	Y	16	17	0			1
							18	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 258902 COMPL. DATE 12/12/2023 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 9309 - 14955

03	12183	X	10130	-0-	-2053	-0-	493	1	9593	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
04	10680	X	5145	-0-	-5535	-0-	240	1	4882	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	10470	X	-0-	-0-	-10470	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	7325	X	7325	-0-	-0-	-0-	346	1	6936	2	Y	39	37	0			2
							43	9									

GALVAN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 259554 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 9159 PERF. 9758 - 15245

03	2170	X	1833	-0-	-337	-0-	85	1	1689	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
04	1359	X	1359	-0-	-0-	-0-	65	1	1230	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
05	1388	X	1388	-0-	-0-	-0-	66	1	1278	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
06	1770	X	1735	-0-	-35	-0-	82	1	1608	2	Y	41	42	0			2
							45	9									
07	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	98	1	1917	2	Y	78	76	0			4
							86	9									
08	1983	X	1983	-0-	-0-	-0-	91	1	1817	2	Y	68	68	0			4
							75	9									

SAN AMBROSIA B WELL #: 1H RRCID -> 259569 COMPL. DATE 01/22/2011 TOTAL DEPTH 6836 PERF. 7355 - 12400

03	T. A.		11162	-0-	11162	11162	540	1	10541	2	Y	74	69	0			5
							81	9									
04	T. A.		8930	-0-	8930	20092	421	1	8466	2	Y	39	42	0			2
							43	9									
05	T. A.		6003	-0-	6003	26095	288	1	5549	2	Y	151	142	0			11
							166	9									
06	T. A.		5708	-0-	5708	31803	276	1	5300	2	Y	120	126	0			5
							132	9									
07	35992	X	4189	-0-	-31803	-0-	200	1	3892	2	Y	88	88	0			5
							97	9									
08	5078	X	5078	-0-	-0-	-0-	236	1	4762	2	Y	73	74	0			4
							80	9									

BRISCOE C WELL #: 3H RRCID -> 259570 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7718 - 12705

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D WELL #: 4H RRCID -> 259598 COMPL. DATE 09/12/2016 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7349 - 12853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 4H RRCID -> 259766 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7420 - 12419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	11	-0-	11	11	8	2	3	9	Y	3	3	0			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	4582	-0-	4582	4593	221	1	4226	2	Y	123	118	0			5
							135	9									
07	21864	X	17271	-0-	-4593	-0-	824	1	15983	2	Y	422	403	0			24
							464	9									
08	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	399	1	8024	2	Y	156	171	0			9
							172	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 260107 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 9675 - 14970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 3H RRCID -> 260186 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 7664 - 12677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 260187 COMPL. DATE 02/14/2019 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 9228 - 14548

03	11005	X	8611	-0-	-2394	-0-	415	1	8157	2	Y	35	35	0	1	1	2
							39	9									
04	10650	X	8064	-0-	-2586	-0-	382	1	7645	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
05	9486	X	7325	-0-	-2161	-0-	360	1	6935	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	8700	X	7247	-0-	-1453	-0-	356	1	6865	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
07	7647	X	7647	-0-	-0-	-0-	372	1	7240	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
08	7974	X	7974	-0-	-0-	-0-	369	1	7387	2	Y	198	189	0			11
							218	9									

GALVAN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 260197 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 9314 - 14962

03	5301	X	4916	-0-	-385	-0-	237	1	4629	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
04	4920	X	4535	-0-	-385	-0-	213	1	4279	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
05	5115	X	5066	-0-	-49	-0-	250	1	4805	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
06	4950	X	4638	-0-	-312	-0-	230	1	4408	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	239	1	4626	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	4802	X	4802	-0-	-0-	-0-	223	1	4540	2	Y	35	33	0			2
							39	9									

BRISCOE B (SA5) WELL #: 7H RRCID -> 260309 COMPL. DATE 08/26/2012 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7396 - 13052

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA3) WELL #: 5H RRCID -> 260334 COMPL. DATE 02/27/2011 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 7518 - 12447

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					-0-
07	515	N	515	-0-	-0-	-0-	25	1	490	2	Y	-0-					-0-
08	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 260376 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 9129 PERF. 9578 - 14479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	68	1	1315	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
04	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	68	1	1312	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
05	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	71	1	1364	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	77	1	1473	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	73	1	1462	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

GALVAN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 260377 COMPL. DATE 10/21/2016 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 9483 - 14485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	8994	-0-	-740	-0-	440	1	8554	2	Y	-0-					1
04	9420	X	8831	-0-	-589	-0-	420	1	8411	2	Y	-0-					1
05	9382	X	9382	-0-	-0-	-0-	441	1	8468	2	Y	430	399	0			32
							473	9									
06	8700	X	8656	-0-	-44	-0-	428	1	8199	2	Y	26	57	0			1
							29	9									
07	8360	X	8360	-0-	-0-	-0-	411	1	7917	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
08	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	312	1	6248	2	Y	21	22	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 260396 COMPL. DATE 10/15/2016 TOTAL DEPTH 9031 PERF. 9518 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7688	X	98	-0-	-7590	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
04	7440	X	2602	-0-	-4838	-0-	123	1	2464	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
05	6572	X	3271	-0-	-3301	-0-	164	1	3098	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
06	5280	X	2623	-0-	-2657	-0-	129	1	2486	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
07	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	120	1	2390	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

BRISCOE B WELL #: 3H RRCID -> 260439 COMPL. DATE 04/24/2011 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 7504 - 12832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	6603	X	-0-	-0-	-6603	-0-					Y	-0-					-0-
04	6390	X	-0-	-0-	-6390	-0-					Y	-0-					-0-
05	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	-0-	-0-	-2280	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		658	-0-	658	658	33	1	625	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE B WELL #: 11H RRCID -> 260441 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 7043 PERF. 7692 - 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE B WELL #: 12H RRCID -> 260521 COMPL. DATE 08/19/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7593 - 12620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
04	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
05	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					-0-
06	133	X	133	-0-	-0-	-0-	4	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		3350	-0-	3350	3350	154	1	3121	2	Y	68	64	0			4
							75	9									

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 12H RRCID -> 261412 COMPL. DATE 10/14/2014 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 8937 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

GALVAN RANCH WELL #: 28H RRCID -> 261623 COMPL. DATE 05/03/2018 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 9818 - 15032

03	3689	X	1234	-0-	-2455	-0-	58	1	1150	2	Y	24	25	0	1	1	1
							26	9									
04	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	187	1	3773	2	Y	86	82	0			5
							95	9									
05	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	170	1	3267	2	Y	54	55	0			4
							59	9									
06	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	164	1	3104	2	Y	26	29	0			1
							29	9									
07	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	150	1	2940	2	Y	53	51	0			3
							58	9									
08	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

GALVAN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 263067 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9738 - 14586

03	4371	X	1075	-0-	-3296	-0-	53	1	1002	2	Y	18	19	0	1	1	1
							20	9									
04	4350	X	3757	-0-	-593	-0-	174	1	3509	2	Y	67	64	0			4
							74	9									
05	4495	X	3365	-0-	-1130	-0-	165	1	3133	2	Y	61	60	0			5
							67	9									
06	4350	X	2608	-0-	-1742	-0-	127	1	2427	2	Y	49	52	0			2
							54	9									
07	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2126	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
08	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	113	1	2250	2	Y	53	53	0			3
							58	9									

GALVAN RANCH WELL #: 24H RRCID -> 263175 COMPL. DATE 05/23/2021 TOTAL DEPTH 9547 PERF.10469 - 15982

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	54					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	17	-0-	17	71	17	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	71					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 263265 COMPL. DATE 10/02/2015 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 9823 - 14267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	930	-0-	-2511	-0-	43	1	870	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	2720	X	2720	-0-	-0-	-0-	127	1	2548	2	Y	41	40	0			2
							45	9									
05	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	121	1	2270	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
06	2409	X	2409	-0-	-0-	-0-	118	1	2251	2	Y	36	37	0			2
							40	9									
07	2327	X	2327	-0-	-0-	-0-	112	1	2173	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
08	2118	X	2118	-0-	-0-	-0-	99	1	1987	2	Y	29	29	0			2
							32	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		15406	-0-	15406	15406	706	1	14177	2	Y	475	449	0			26
							523	9									

GALVAN RANCH WELL #: A444H RRCID -> 263660 COMPL. DATE 06/01/2025 TOTAL DEPTH 9417 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		6068	-0-	6068	6068	297	1	5751	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
08	T. A.		6778	-0-	6778	12846	320	1	6427	2	Y	28	27	0			2
							31	9									

GALVAN RANCH WELL #: A442H RRCID -> 263675 COMPL. DATE 05/27/2025 TOTAL DEPTH 9371 PERF. 9803 - 14669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		10337	-0-	10337	20358	500	1	9779	2	Y	53	52	0	1	1	3
							58	9									
04	T. A.		9222	-0-	9222	29580	436	1	8724	2	Y	56	56	0			3
							62	9									
05	T. A.		7160	-0-	7160	36740	353	1	6757	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
06	T. A.		26	-0-	26	36766	26	2			Y	-0-	3	0			-0-
07	49248	X	12482	-0-	-36766	-0-	607	1	11740	2	Y	123	116	0			7
							135	9									
08	15729	X	15729	-0-	-0-	-0-	745	1	14958	2	Y	24	30	0			1
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A443H RRCID -> 263700 COMPL. DATE 05/30/2025 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 9796 - 14557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	217 61	1 9	4180	2	Y	55	52	0			3
08	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	212 43	1 9	4232	2	Y	39	40	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A528H RRCID -> 263767 COMPL. DATE 01/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9793 - 15019

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 14H RRCID -> 264517 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 7870 - 12883

03	10509	X	8247	-0-	-2262	-0-	401 25	1 9	7821	2	Y	23	23	0			1
04	9150	X	7340	-0-	-1810	-0-	349 19	1 9	6972	2	Y	17	17	0			1
05	8711	X	8707	-0-	-4	-0-	427 29	1 9	8251	2	Y	26	25	0			2
06	7980	X	7614	-0-	-366	-0-	376 36	1 9	7202	2	Y	33	34	0			1
07	7998	X	7998	-0-	-0-	-0-	391 41	1 9	7566	2	Y	37	36	0			2
08	6826	X	6826	-0-	-0-	-0-	321 34	1 9	6471	2	Y	31	31	0			2

GALVAN STATE WELL #: 1H RRCID -> 264607 COMPL. DATE 01/05/2016 TOTAL DEPTH 7736 PERF. 8343 - 13540

03	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	96 147	1 9	1893	2	Y	134	128	0			8
04	2010	X	1878	-0-	-132	-0-	85 81	1 9	1712	2	Y	74	78	0			4
05	2077	X	1871	-0-	-206	-0-	87 88	1 9	1696	2	Y	80	78	0			6
06	2070	X	1803	-0-	-267	-0-	86 63	1 9	1654	2	Y	57	61	0			2
07	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	85 65	1 9	1645	2	Y	59	58	0			3
08	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	94 73	1 9	1851	2	Y	66	65	0			4

BRISCOE G GU5 STATE WELL #: RRCID -> 264651 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7498 PERF. N/A

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 7H RRCID -> 264689 COMPL. DATE 06/26/2016 TOTAL DEPTH 7329 PERF. 8459 - 11871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	19003	X	16707	-0-	-2296	-0-	811 2	1 9	15894	2	Y	2	2	0			-0-
04	17550	X	15171	-0-	-2379	-0-	720	1	14451	2	Y	-0-					-0-
05	17515	X	16089	-0-	-1426	-0-	796 1	1 9	15292	2	Y	1	1	0			-0-
06	16620	X	15367	-0-	-1253	-0-	761	1	14606	2	Y	-0-					-0-
07	15289	X	15289	-0-	-0-	-0-	750	1	14539	2	Y	-0-					-0-
08	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	633 3	1 9	12741	2	Y	3	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A527H RRCID -> 264977 COMPL. DATE 03/26/2024 TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8869 - 9005

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

GALVAN RANCH WELL #: B152H RRCID -> 265079 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 9518 - 15525

03	14539	X	13196	-0-	-1343	-0-	643	1	12553	2	Y	-0-					-0-
04	14070	X	12621	-0-	-1449	-0-	599	1	12022	2	Y	-0-					-0-
05	13578	X	12960	-0-	-618	-0-	639	1	12321	2	Y	-0-					-0-
06	13140	X	12462	-0-	-678	-0-	617	1	11845	2	Y	-0-					-0-
07	12991	X	12991	-0-	-0-	-0-	636	1	12355	2	Y	-0-					-0-
08	12897	X	12897	-0-	-0-	-0-	613	1	12284	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A501H RRCID -> 265169 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 9555 - 14480

03	3348	X	249	-0-	-3099	-0-	11 13	1 9	225	2	Y	12	15	0	1	1	1
04	3300	X	-0-	-0-	-3300	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
05	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	-0-					-0-
06	3300	X	54	-0-	-3246	-0-	54	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU4 STATE WELL #: 18H RRCID -> 265195 COMPL. DATE 01/05/2019 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7850 - 13818

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU1 STATE WELL #: 1H RRCID -> 265237 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8369 PERF. 8650 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	2707	-0-	-424	-0-	130	1	2553	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	3030	X	3017	-0-	-13	-0-	142	1	2863	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	2170	X	1834	-0-	-336	-0-	91	1	1743	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	3135	X	3135	-0-	-0-	-0-	153	1	2982	2	Y	-0-					-0-
07	1840	X	1840	-0-	-0-	-0-	89	1	1751	2	Y	-0-					-0-
08	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	140	1	2808	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: A401H RRCID -> 265240 COMPL. DATE 09/17/2012 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9616 - 13450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	3359	-0-	-1198	-0-	158	1	3099	2	Y	93	90	0	1	1	6
							102	9									
04	3510	X	3214	-0-	-296	-0-	147	1	2982	2	Y	77	79	0			4
							85	9									
05	3627	X	3230	-0-	-397	-0-	152	1	2994	2	Y	76	74	0			6
							84	9									
06	3510	X	3267	-0-	-243	-0-	155	1	3022	2	Y	82	85	0			3
							90	9									
07	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	140	1	2720	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
08	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	159	1	3191	2	Y	70	69	0			4
							77	9									

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	3301	-0-	-1969	-0-	155	1	3046	2	Y	91	89	0	1	1	6
							100	9									
04	4080	X	3133	-0-	-947	-0-	142	1	2855	2	Y	124	123	0			7
							136	9									
05	3689	X	3118	-0-	-571	-0-	147	1	2847	2	Y	113	112	0			8
							124	9									
06	3570	X	2947	-0-	-623	-0-	141	1	2685	2	Y	110	113	0			5
							121	9									
07	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	141	1	2755	2	Y	108	107	0			6
							119	9									
08	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	139	1	2732	2	Y	113	113	0			6
							124	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 2H RRCID -> 265460 COMPL. DATE 09/20/2015 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8267 - 13357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3834	-0-	-289	-0-	184	1	3600	2	Y	45	43	0	1	1	3
							50	9									
04	3990	X	3688	-0-	-302	-0-	173	1	3471	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
05	4030	X	3836	-0-	-194	-0-	186	1	3610	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
06	3840	X	3664	-0-	-176	-0-	182	1	3449	2	Y	30	32	0			1
							33	9									
07	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	189	1	3634	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
08	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	178	1	3616	2	Y	43	43	0			2
							47	9									

GALVAN RANCH WELL #: A529H RRCID -> 265517 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9780 - 15342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3441	X	2788	-0-	-653	-0-	116	1	2263	2	Y	372	349	0			23
							409	9									
04	3330	X	2231	-0-	-1099	-0-	87	1	1717	2	Y	388	389	0	1	1	21
							427	9									
05	3441	X	2088	-0-	-1353	-0-	84	1	1665	2	Y	308	306	0			23
							339	9									
06	2700	X	2232	-0-	-468	-0-	98	1	1861	2	Y	248	261	0			10
							273	9									
07	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	76	1	1450	2	Y	238	234	0	1	1	13
							262	9									
08	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	55	1	1056	2	Y	215	216	0			12
							237	9									

GALVAN RANCH WELL #: A125H RRCID -> 265781 COMPL. DATE 08/14/2022 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 10020 - 15792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	1521	-0-	-2292	-0-	65	1	1265	2	Y	174	163	0			11
							191	9									
04	3690	X	1206	-0-	-2484	-0-	49	1	978	2	Y	163	165	0			9
							179	9									
05	1581	X	1425	-0-	-156	-0-	56	1	1079	2	Y	264	253	0			20
							290	9									
06	1470	X	1319	-0-	-151	-0-	53	1	1024	2	Y	220	231	0			9
							242	9									
07	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	53	1	995	2	Y	154	153	0	1	1	9
							169	9									
08	927	X	927	-0-	-0-	-0-	38	1	744	2	Y	132	134	0			7
							145	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 12H RRCID -> 266173 COMPL. DATE 02/11/2016 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 7837 - 14268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	21607	X	20981	-0-	-626	-0-	1021	1	19957	2	Y	3	3	0				-0-
							3	9										
04	20910	X	19819	-0-	-1091	-0-	943	1	18873	2	Y	3	3	0				-0-
							3	9										
05	21824	X	15913	-0-	-5911	-0-	784	1	15127	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
06	21120	X	17021	-0-	-4099	-0-	843	1	16176	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
07	23846	X	23846	-0-	-0-	-0-	1172	1	22672	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
08	21908	X	21908	-0-	-0-	-0-	1038	1	20868	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										

GALVAN RANCH LP WELL #: 1H RRCID -> 266258 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 8872 - 13630

03	3503	X	3474	-0-	-29	-0-	164	1	3213	2	Y	88	87	0	1	1		5
							97	9										
04	3390	X	3347	-0-	-43	-0-	157	1	3092	2	Y	89	89	0				5
							98	9										
05	3472	X	3146	-0-	-326	-0-	150	1	2911	2	Y	77	76	0				6
							85	9										
06	3360	X	3298	-0-	-62	-0-	158	1	3051	2	Y	81	84	0				3
							89	9										
07	3278	X	3278	-0-	-0-	-0-	157	1	3031	2	Y	82	80	0				5
							90	9										
08	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	152	1	3080	2	Y	81	81	0				5
							89	9										

BRISCOE R WELL #: 13H RRCID -> 266861 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 7604 - 12987

03	6913	X	4665	-0-	-2248	-0-	221	1	4321	2	Y	112	111	0	1	1		7
							123	9										
04	5730	X	4013	-0-	-1717	-0-	186	1	3738	2	Y	81	84	0				4
							89	9										
05	6020	X	6020	-0-	-0-	-0-	291	1	5601	2	Y	116	111	0				9
							128	9										
06	5670	X	3400	-0-	-2270	-0-	166	1	3126	2	Y	98	103	0				4
							108	9										
07	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	211	1	4120	2	Y	110	108	0				6
							121	9										
08	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	215	1	4320	2	Y	111	111	0				6
							122	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C403H RRCID -> 267049 COMPL. DATE 10/19/2019 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9524 - 16136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5347	-0-	-636	-0-	256	1	5016	2	Y	68	66	0	1	1	4
							75	9									
04	5340	X	5165	-0-	-175	-0-	239	1	4851	2	Y	68	68	0			4
							75	9									
05	5518	X	5341	-0-	-177	-0-	259	1	5010	2	Y	65	64	0			5
							72	9									
06	5280	X	5075	-0-	-205	-0-	247	1	4759	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
07	5194	X	5194	-0-	-0-	-0-	250	1	4879	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	252	1	5084	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

BRISCOE R WELL #: 10H RRCID -> 267050 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7661 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	2766	-0-	-706	-0-	116	1	2262	2	Y	353	345	0	3	1	22
							388	9									
04	3720	X	2573	-0-	-1147	-0-	117	1	2388	2	Y	62	80	0	1	1	3
							68	9									
05	3844	X	2647	-0-	-1197	-0-	128	1	2457	2	Y	56	55	0			4
							62	9									
06	3720	X	2004	-0-	-1716	-0-	96	1	1854	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
07	2862	X	2862	-0-	-0-	-0-	140	1	2691	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
08	1806	X	1806	-0-	-0-	-0-	83	1	1692	2	Y	28	28	0			2
							31	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
03	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	136	1	2669	2	Y	56	54	0			3
							62	9									
04	2451	X	2451	-0-	-0-	-0-	115	1	2266	2	Y	64	64	0			3
							70	9									
05	2301	X	2301	-0-	-0-	-0-	111	1	2147	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
06	2760	X	1160	-0-	-1600	-0-	54	1	1055	2	Y	46	47	0			2
							51	9									
07	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	78	1	1530	2	Y	66	64	0			4
							73	9									
08	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	105	1	2129	2	Y	82	81	0			5
							90	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1866	-0-	1866	1866	89	1	1777	2	Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	9889	-0-	9889	11755	477	1	9183	2	Y	208	192	0			16
							229	9									
06	14B2	EXT	3436	-0-	3436	15191	167	1	3167	2	Y	93	105	0			4
							102	9									
07	15269	X	78	-0-	-15191	-0-	78	2			Y	-0-	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH LP WELL #: 2H RRCID -> 267933 COMPL. DATE 01/02/2016 TOTAL DEPTH 8040 PERF. 8415 - 12023

03	2170	X	1979	-0-	-191	-0-	95	1	1823	2	Y	55	54	0	1	1	3
							61	9									
04	2040	X	1922	-0-	-118	-0-	89	1	1774	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
05	2108	X	1971	-0-	-137	-0-	97	1	1816	2	Y	53	52	0			4
							58	9									
06	2040	X	1894	-0-	-146	-0-	89	1	1751	2	Y	49	51	0			2
							54	9									
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	94	1	1810	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
08	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	90	1	1750	2	Y	46	46	0			3
							51	9									

GALVAN STATE WELL #: 2H RRCID -> 267934 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 8461 - 12962

03	2015	X	1922	-0-	-93	-0-	93	1	1798	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
04	1950	X	1856	-0-	-94	-0-	88	1	1745	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	1984	X	1932	-0-	-52	-0-	95	1	1791	2	Y	42	40	0			3
							46	9									
06	1890	X	1787	-0-	-103	-0-	89	1	1684	2	Y	13	15	0			1
							14	9									
07	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	87	1	1716	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	91	1	1795	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B346H RRCID -> 267935 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9607 - 14592

03	13237	X	12954	-0-	-283	-0-	628	1	12319	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	12810	X	12024	-0-	-786	-0-	571	1	11447	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
05	13237	X	9764	-0-	-3473	-0-	483	1	9281	2	Y	-0-					-0-
06	12985	X	12985	-0-	-0-	-0-	646	1	12339	2	Y	-0-					-0-
07	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	619	1	11963	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	510	1	10241	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A361H RRCID -> 267936 COMPL. DATE 01/06/2014 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9589 - 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
03	3100	N	3165	-0-	65	65	152	1	2984	2	Y	26	24	0			2
							29	9									
04	3000	N	5596	-0-	2596	2661	264	1	5321	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
05	3100	N	5189	-0-	2089	4750	254	1	4935	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	8968	X	4218	-0-	-4750	-0-	208	1	4010	2	Y	-0-					-0-
07	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	194	1	3761	2	Y	-0-					-0-
08	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A363H RRCID -> 268122 COMPL. DATE 07/26/2018 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9631 - 14399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		339	-0-	339	339	15	1	300	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
04	14B2 EXT		516	-0-	516	855	17	1	352	2	Y	134	128	0			7
							147	9									
05	14B2 EXT		2878	-0-	2878	3733	113	1	2163	2	Y	547	513	0			41
							602	9									
06	14B2 EXT		2223	-0-	2223	5956	89	1	1685	2	Y	408	432	0			17
							449	9									
07	7618	X	1662	-0-	-5956	-0-	63	1	1190	2	Y	372	367	0	1	1	21
							409	9									
08	1508	X	1508	-0-	-0-	-0-	51	1	1031	2	Y	387	386	0			22
							426	9									

BRISCOE G WELL #: 15H RRCID -> 268285 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 7598 PERF. 7809 - 12707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		704	-0-	704	704	24	1	482	2	Y	180	169	0			11
							198	9									
04	T. A.		384	-0-	384	1088	14	1	248	2	Y	111	116	0			6
							122	9									
05	T. A.		1610	-0-	1610	2698	67	1	1293	2	Y	227	216	0			17
							250	9									
06	T. A.		1878	-0-	1878	4576	82	1	1596	2	Y	182	191	0			8
							200	9									
07	5076	X	500	-0-	-4576	-0-	20	1	394	2	Y	78	81	0	1	1	4
							86	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP WELL #: 3H RRCID -> 268286 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 8274 PERF. 8779 - 14325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7998	X	7422	-0-	-576	-0-	361	1	7043	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	7410	X	7049	-0-	-361	-0-	334	1	6697	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	7471	X	7346	-0-	-125	-0-	363	1	6969	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
06	7200	X	7074	-0-	-126	-0-	349	1	6713	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	261	2	Y	-0-					-0-
08	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	307	1	6117	2	Y	16	15	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: C307H RRCID -> 268446 COMPL. DATE 03/08/2014 TOTAL DEPTH 8771 PERF. 9443 - 14072

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	7750	X	6549	-0-	-1201	-0-	319	1	6230	2	Y	-0-					-0-
04	7848	X	7848	-0-	-0-	-0-	373	1	7475	2	Y	-0-					-0-
05	7750	X	6982	-0-	-768	-0-	344	1	6638	2	Y	-0-					-0-
06	7140	X	6800	-0-	-340	-0-	339	1	6461	2	Y	-0-					-0-
07	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	188	1	3616	2	Y	-0-					-0-
08	8523	X	8523	-0-	-0-	-0-	405	1	8111	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: B101H RRCID -> 268492 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 9720 - 15314

03	13553	X	13553	-0-	-0-	-0-	656	1	12862	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
04	10440	X	10400	-0-	-40	-0-	490	1	9881	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
05	10788	X	10329	-0-	-459	-0-	508	1	9793	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
06	13110	X	9871	-0-	-3239	-0-	480	1	9257	2	Y	122	119	0			5
							134	9									
07	9942	X	9942	-0-	-0-	-0-	485	1	9338	2	Y	108	107	0			6
							119	9									
08	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	478	1	9642	2	Y	21	26	0			1
							23	9									

GALVAN RANCH WELL #: B102H RRCID -> 268493 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9459 - 15185

03	5859	X	5377	-0-	-482	-0-	262	1	5097	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	5730	X	4516	-0-	-1214	-0-	213	1	4288	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	5921	X	5643	-0-	-278	-0-	277	1	5346	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	5730	X	4959	-0-	-771	-0-	245	1	4700	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	4781	X	4781	-0-	-0-	-0-	233	1	4531	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	4940	X	4940	-0-	-0-	-0-	234	1	4692	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 20H RRCID -> 268595 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7843 - 13273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU7 STATE WELL #: 21H RRCID -> 268596 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7828 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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
03	5921	X	5382	-0-	-539	-0-	263	1 2 9	5117	2	Y	2	2	0			-0-
04	5520	X	5173	-0-	-347	-0-	247	1 3 9	4923	2	Y	3	3	0			-0-
05	5704	X	5371	-0-	-333	-0-	266	1 1 9	5104	2	Y	1	1	0			-0-
06	5430	X	5160	-0-	-270	-0-	254	1 4 9	4902	2	Y	4	4	0			-0-
07	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	264	1 3 9	5090	2	Y	3	3	0			-0-
08	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	251	1 2 9	5052	2	Y	2	2	0			-0-

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
03	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
04	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-					Y	-0-					-0-
05	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
06	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A359H RRCID -> 269225 COMPL. DATE 03/09/2012 TOTAL DEPTH 9127 PERF. N/A

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	74	-0-	74	74	74	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	12110	-0-	12110	12184	588	1	11372	2	Y	136	128	0			8
							150	9									
08	14B2	EXT	9646	-0-	9646	21830	456	1	9144	2	Y	42	48	0			2
							46	9									

GALVAN RANCH WELL #: A334H RRCID -> 269251 COMPL. DATE 02/28/2016 TOTAL DEPTH 9364 PERF.10042 - 14331

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	11286	-0-	11286	11286	553	1	10692	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	14B2	EXT	9518	-0-	9518	20804	444	1	8922	2	Y	138	132	0			8
							152	9									

GALVAN RANCH WELL #: A540H RRCID -> 269554 COMPL. DATE 12/01/2016 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9964 - 13922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 B (SA7) WELL #: 15H RRCID -> 269555 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 6945 PERF. 7342 - 12957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	12977	-0-	12977	12977	607	1	11863	2	Y	461	434	0				28
						507	9										
04	14B2 EXT	8375	-0-	8375	21352	385	1	7753	2	Y	215	230	0	1	1		12
						237	9										
05	14B2 EXT	6348	-0-	6348	27700	305	1	5877	2	Y	151	152	0				11
						166	9										
06	14B2 EXT	5190	-0-	5190	32890	251	1	4811	2	Y	116	122	0				5
						128	9										
07	37584 X	4694	-0-	-32890	-0-	226	1	4347	2	Y	110	109	0				6
						121	9										
08	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	173	1	3485	2	Y	73	75	0				4
						80	9										

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 3H RRCID -> 269603 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8238 - 12968

03	2635 X	1884	-0-	-751	-0-	89	1	1764	2	Y	28	27	0				2
						31	9										
04	2550 X	1678	-0-	-872	-0-	77	1	1567	2	Y	31	31	0				2
						34	9										
05	2635 X	1945	-0-	-690	-0-	97	1	1816	2	Y	29	29	0				2
						32	9										
06	1950 X	1893	-0-	-57	-0-	91	1	1770	2	Y	29	30	0				1
						32	9										
07	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	77	1	1484	2	Y	24	24	0				1
						26	9										
08	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	99	1	1996	2	Y	26	26	0				1
						29	9										

GALVAN RANCH WELL #: A541H RRCID -> 269604 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 9774 - 15230

03	T. A.	3802	-0-	3802	12778	184	1	3578	2	Y	36	36	0	1	1		2
						40	9										
04	T. A.	3871	-0-	3871	16649	182	1	3635	2	Y	49	48	0				3
						54	9										
05	20829 X	4180	-0-	-16649	-0-	204	1	3923	2	Y	48	47	0				4
						53	9										
06	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	187	1	3580	2	Y	37	39	0				2
						41	9										
07	4433 X	4110	-0-	-323	-0-	199	1	3861	2	Y	45	44	0				3
						50	9										
08	4185 X	4066	-0-	-119	-0-	192	1	3827	2	Y	43	44	0				2
						47	9										

BRISCOE G WELL #: 25H RRCID -> 269605 COMPL. DATE 06/24/2019 TOTAL DEPTH 7623 PERF. 7955 - 12515

03	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					Y	-0-	1	0				-0-
04	1620 X	102	-0-	-1518	-0-	92	2	10	9	Y	9	9	0				-0-
05	1674 X	34	-0-	-1640	-0-	34	2			Y	-0-						-0-
06	1620 X	39	-0-	-1581	-0-	39	2			Y	-0-						-0-
07	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-						-0-
08	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-						-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 39H RRCID -> 269606 COMPL. DATE 06/23/2017 TOTAL DEPTH 7633 PERF. 7963 - 12146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1581	X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	840	X	627	-0-	-213	-0-	29	1	559	2	Y	35	33	0			2
							39	9									
05	899	X	899	-0-	-0-	-0-	44	1	811	2	Y	40	39	0			3
							44	9									
06	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	54	1	1054	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
07	981	X	981	-0-	-0-	-0-	47	1	880	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
08	851	X	851	-0-	-0-	-0-	39	1	781	2	Y	28	29	0			2
							31	9									

GALVAN STATE WELL #: 3H RRCID -> 269619 COMPL. DATE 07/26/2016 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8791 - 13218

03	1736	X	1641	-0-	-95	-0-	79	1	1519	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
04	1680	X	1590	-0-	-90	-0-	73	1	1470	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
05	1736	X	1668	-0-	-68	-0-	80	1	1568	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
06	1670	X	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1568	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	1701	X	1701	-0-	-0-	-0-	80	1	1599	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: A131H RRCID -> 269620 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 9621 PERF.10013 - 15129

03	6913	X	5877	-0-	-1036	-0-	284	1	5540	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
04	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	342	1	6821	2	Y	31	32	0			2
							34	9									
05	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	332	1	6408	2	Y	5	7	0			-0-
							6	9									
06	5700	X	5603	-0-	-97	-0-	276	1	5293	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
07	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	305	1	5925	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
08	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	265	1	5279	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

GALVAN RANCH WELL #: A539H RRCID -> 270008 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9554 - 14829

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: A553H RRCID -> 270009 COMPL. DATE 02/01/2018 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9554 - 14762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9889	X	8892	-0-	-997	-0-	432	1	8431	2	Y	26	25	0				2
							29	9										
04	9360	X	8705	-0-	-655	-0-	412	1	8272	2	Y	19	20	0				1
							21	9										
05	9672	X	8915	-0-	-757	-0-	441	1	8460	2	Y	13	13	0				1
							14	9										
06	8760	X	8561	-0-	-199	-0-	425	1	8126	2	Y	9	10	0				-0-
							10	9										
07	12585	X	12585	-0-	-0-	-0-	426	1	8270	2	Y	3535	3336	0				199
							3889	9										
08	8838	X	8838	-0-	-0-	-0-	417	1	8409	2	Y	11	205	0	4	1		1
							12	9										

GALVAN RANCH LP WELL #: 4H RRCID -> 270011 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 8412 PERF. 8828 - 13067

03	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	53	1	1018	2	Y	1	3	0				-0-
							1	9										
04	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	939	2	Y	-0-						-0-
05	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	62	1	1197	2	Y	-0-						-0-
06	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	51	1	962	2	Y	-0-						-0-
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	58	1	1159	2	Y	29	27	0				2
							32	9										
08	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	51	1	1030	2	Y	29	29	0				2
							32	9										

GALVAN RANCH WELL #: B127H RRCID -> 270012 COMPL. DATE 06/19/2016 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9366 - 14085

03	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	155	1	3039	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
04	3210	X	3145	-0-	-65	-0-	147	1	2987	2	Y	10	9	0				1
							11	9										
05	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	186	1	3640	2	Y	3	4	0				-0-
							3	9										
06	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	188	1	3595	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
07	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	191	1	3724	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										
08	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	184	1	3709	2	Y	2	2	0				-0-
							2	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3007	X	2910	-0-		-97	-0-	141	1	2761	2	Y	7	7	0			-0-
								8	9									
04	2880	X	2796	-0-		-84	-0-	133	1	2659	2	Y	4	4	0			-0-
								4	9									
05	2945	X	2919	-0-		-26	-0-	143	1	2752	2	Y	22	20	0			2
								24	9									
06	2850	X	2770	-0-		-80	-0-	137	1	2633	2	Y	-0-	2	0			-0-
07	3020	X	3020	-0-		-0-	-0-	147	1	2872	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
08	2797	X	2797	-0-		-0-	-0-	131	1	2666	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11501	X	9155	-0-		-2346	-0-	443	1	8684	2	Y	25	25	0			2
								28	9									
04	10350	X	4659	-0-		-5691	-0-	221	1	4421	2	Y	15	16	0			1
								17	9									
05	12369	X	3389	-0-		-8980	-0-	169	1	3214	2	Y	5	6	0			-0-
								6	9									
06	11970	X	1971	-0-		-9999	-0-	98	1	1862	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
07	3211	X	3211	-0-		-0-	-0-	155	1	3011	2	Y	41	39	0			2
								45	9									
08	5465	X	5465	-0-		-0-	-0-	259	1	5191	2	Y	14	15	0			1
								15	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A522H RRCID -> 270016 COMPL. DATE 02/03/2014 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9854 - 13942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	664	-0-		-1878	-0-	31	1	631	2	Y	2	2	0			-0-
								2	9									
04	2460	X	29	-0-		-2431	-0-	22	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	2356	X	-0-	-0-		-2356	-0-					Y	-0-					-0-
06	2280	X	19	-0-		-2261	-0-	18	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
07	27	X	27	-0-		-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A524H RRCID -> 270017 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9829 - 16361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7099	X	6673	-0-		-426	-0-	319	1	6267	2	Y	79	77	0	1	1	5
								87	9									
04	6870	X	3360	-0-		-3510	-0-	159	1	3155	2	Y	42	45	0			2
								46	9									
05	8763	X	8763	-0-		-0-	-0-	427	1	8257	2	Y	72	69	0			5
								79	9									
06	6884	X	6884	-0-		-0-	-0-	340	1	6465	2	Y	72	74	0			3
								79	9									
07	6656	X	6656	-0-		-0-	-0-	324	1	6273	2	Y	54	54	0			3
								59	9									
08	7080	X	7080	-0-		-0-	-0-	332	1	6665	2	Y	75	74	0			4
								83	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
WATSON GU2 STATE WELL #: 2H RRCID -> 270131 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 8135 PERF. 8569 - 12961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	3213	-0-	-135	-0-	156	1	3057	2	Y	-0-					-0-
04	3240	X	2666	-0-	-574	-0-	125	1	2541	2	Y	-0-					-0-
05	3348	X	3255	-0-	-93	-0-	163	1	3092	2	Y	-0-					-0-
06	3150	X	2708	-0-	-442	-0-	130	1	2578	2	Y	-0-					-0-
07	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	143	1	2763	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	164	1	3310	2	Y	15	14	0			1
							17	9									

GALVAN RANCH WELL #: A147H RRCID -> 270141 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF.10472 - 15193

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	983	-0-	983	983	49	1	922	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
07	14B2	EXT	1736	-0-	1736	2719	84	1	1623	2	Y	26	25	0			1
							29	9									
08	14B2	EXT	1847	-0-	1847	4566	88	1	1739	2	Y	18	18	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: A149H RRCID -> 270143 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9991 - 14497

03	7657	X	5535	-0-	-2122	-0-	267	1	5228	2	Y	36	35	0			2
							40	9									
04	7410	X	5281	-0-	-2129	-0-	248	1	4954	2	Y	72	70	0			4
							79	9									
05	6510	X	2753	-0-	-3757	-0-	134	1	2613	2	Y	5	9	0			-0-
							6	9									
06	6300	X	3107	-0-	-3193	-0-	152	1	2935	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
07	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	289	1	5621	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	6409	X	6409	-0-	-0-	-0-	302	1	6081	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A145H RRCID -> 270144 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9657 PERF.10079 - 14988

03	7750	X	5184	-0-	-2566	-0-	251	1	4909	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
04	7500	X	5620	-0-	-1880	-0-	264	1	5334	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	6696	X	3326	-0-	-3370	-0-	165	1	3150	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
06	6480	X	-0-	-0-	-6480	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A247H RRCID -> 270152 COMPL. DATE 01/04/2022 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9936 - 14865

03	8705	X	8705	-0-	-0-	-0-	421	1	8283	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	8820	X	8088	-0-	-732	-0-	383	1	7705	2	Y	-0-					-0-
05	9703	X	4888	-0-	-4815	-0-	243	1	4645	2	Y	-0-					-0-
06	9390	X	4599	-0-	-4791	-0-	228	1	4371	2	Y	-0-					-0-
07	11122	X	11122	-0-	-0-	-0-	548	1	10574	2	Y	-0-					-0-
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	404	1	8076	2	Y	24	23	0			1
							26	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE WELL #: 41H RRCID -> 270153 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7301 PERF. 7988 - 13849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B315H RRCID -> 270154 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 8819 PERF. 9270 - 14729

03	15190	X	13698	-0-	-1492	-0-	664 24	1 9	13010	2	Y	22	23	0			1
04	14700	X	13027	-0-	-1673	-0-	619 15	1 9	12393	2	Y	14	14	0			1
05	14477	X	13551	-0-	-926	-0-	669 1	1 9	12881	2	Y	1	2	0			-0-
06	13500	X	10912	-0-	-2588	-0-	539 22	1 9	10351	2	Y	20	19	0			1
07	13570	X	13570	-0-	-0-	-0-	665	1	12905	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	13190	X	13190	-0-	-0-	-0-	627 1	1 9	12562	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE G GU12 STATE WELL #: 17H RRCID -> 270155 COMPL. DATE 05/09/2016 TOTAL DEPTH 7297 PERF. 7984 - 13045

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: B410H RRCID -> 270171 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9644 - 15016

03	T. A.		16474	-0-	16474	26893	802 15	1 9	15657	2	Y	14	16	0	1	1	1
04	T. A.		8871	-0-	8871	35764	411 216	1 9	8244	2	Y	196	186	0			11
05	T. A.		16533	-0-	16533	52297	811 128	1 9	15594	2	Y	116	118	0			9
06	T. A.		15236	-0-	15236	67533	744 183	1 9	14309	2	Y	166	168	0			7
07	80699	X	13166	-0-	-67533	-0-	643 58	1 9	12465	2	Y	53	56	0	1	1	3
08	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	521 52	1 9	10488	2	Y	47	47	0			3

BRISCOE G WELL #: 37H RRCID -> 270173 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7896 - 11900

03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	270	X	145	-0-	-125	-0-	3 20	1 9	122	2	Y	18	17	0			1
05	305	X	305	-0-	-0-	-0-	11 64	1 9	230	2	Y	58	55	0			4
06	232	X	232	-0-	-0-	-0-	7 47	1 9	178	2	Y	43	45	0			2
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	2 63	1 9	121	2	Y	57	56	0			3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 38H RRCID -> 270177 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7942 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2115	-0-	-365	-0-	83 397	1 9	1635	2	Y	361	356	0	4	1	22
04	2130	X	1964	-0-	-166	-0-	73 406	1 9	1485	2	Y	369	370	0	1	1	20
05	2666	X	1196	-0-	-1470	-0-	48 196	1 9	952	2	Y	178	185	0			13
06	2580	X	86	-0-	-2494	-0-	86	2			Y	-0-	13	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B412H RRCID -> 270180 COMPL. DATE 09/19/2014 TOTAL DEPTH 8719 PERF. 9290 - 15259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8680	X	5588	-0-	-3092	-0-	271 3	1 9	5314	2	Y	3	4	0			-0-
04	8400	X	4132	-0-	-4268	-0-	197 35	1 9	3900	2	Y	32	30	0			2
05	8680	X	8233	-0-	-447	-0-	402 54	1 9	7777	2	Y	49	47	0			4
06	7410	X	5259	-0-	-2151	-0-	257 35	1 9	4967	2	Y	32	35	0			1
07	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	406 105	1 9	7814	2	Y	95	91	0			5
08	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	298 90	1 9	5948	2	Y	82	82	0			5

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
03	8804	X	5385	-0-	-3419	-0-	262 19	1 9	5104	2	Y	17	18	0			1
04	8520	X	3961	-0-	-4559	-0-	186 61	1 9	3714	2	Y	55	53	0			3
05	8804	X	8537	-0-	-267	-0-	420 32	1 9	8085	2	Y	29	30	0			2
06	7410	X	6509	-0-	-901	-0-	320 41	1 9	6148	2	Y	37	37	0			2
07	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	221 23	1 9	4241	2	Y	21	22	0			1
08	2228	X	2228	-0-	-0-	-0-	105	1	2123	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE GU1 STATE AR WELL #: 4H RRCID -> 270185 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 8203 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6014	X	5921	-0-	-93	-0-	285 81	1 9	5555	2	Y	74	71	0	1	1	5
04	5490	X	5127	-0-	-363	-0-	239 67	1 9	4821	2	Y	61	63	0			3
05	5487	X	5318	-0-	-169	-0-	258 65	1 9	4995	2	Y	59	58	0			4
06	5730	X	5111	-0-	-619	-0-	251 61	1 9	4799	2	Y	55	57	0			2
07	5233	X	5233	-0-	-0-	-0-	252 61	1 9	4920	2	Y	55	54	0			3
08	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	249 54	1 9	5009	2	Y	49	49	0			3

GALVAN RANCH WELL #: C505H RRCID -> 270186 COMPL. DATE 10/16/2019 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 8910 - 14890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 3H RRCID -> 271085 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8300 - 13165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 2H RRCID -> 271086 COMPL. DATE 09/08/2013 TOTAL DEPTH 7778 PERF. 8315 - 13288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 1H RRCID -> 271087 COMPL. DATE 08/02/2015 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 8289 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 24H RRCID -> 271114 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7986 - 11960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	269	-0-	269	269	14 15	1 9	240	2	Y	14	13	0			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-	1	0			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	269					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 23H RRCID -> 271115 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7883 - 12645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN STATE WELL #: 4H RRCID -> 271128 COMPL. DATE 04/13/2014 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 8478 - 12851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4991	-0-	-341	-0-	238 87	1 9	4666	2	Y	79	77	0	1	1	5
04	4950	X	4786	-0-	-164	-0-	224 97	1 9	4465	2	Y	88	88	0			5
05	5053	X	4885	-0-	-168	-0-	237 78	1 9	4570	2	Y	71	71	0			5
06	4890	X	4604	-0-	-286	-0-	224 69	1 9	4311	2	Y	63	65	0			3
07	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	231 69	1 9	4460	2	Y	63	62	0			4
08	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	222 65	1 9	4467	2	Y	59	60	0			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B421H RRCID -> 271170 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8717 PERF. 9544 - 14558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8296	-0-	-725	-0-	403	1	7859	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	8430	X	8166	-0-	-264	-0-	385	1	7748	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	8649	X	8406	-0-	-243	-0-	416	1	7960	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	8370	X	8018	-0-	-352	-0-	396	1	7594	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	313	1	6031	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	193	1	3866	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									

GALVAN RANCH WELL #: B419H RRCID -> 271171 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 8704 PERF. 9349 - 14303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7254	X	6480	-0-	-774	-0-	314	1	6131	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	6720	X	6252	-0-	-468	-0-	294	1	5922	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
05	6758	X	6415	-0-	-343	-0-	316	1	6064	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
06	6450	X	6438	-0-	-12	-0-	319	1	6090	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
07	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	314	1	6035	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	276	1	5535	2	Y	22	23	0			1
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B327H RRCID -> 271172 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 9363 - 15016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	101	1	1957	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	3000	N	9310	-0-	6310	6310	441	1	8837	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
05	3100	N	8134	-0-	5034	11344	400	1	7719	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
06	3000	N	7250	-0-	4250	15594	359	1	6881	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	22772	X	7178	-0-	-15594	-0-	351	1	6819	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	7088	X	7088	-0-	-0-	-0-	337	1	6748	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B417H RRCID -> 271173 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 9280 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		18	-0-	18	18	18	2			Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	18					Y	-0-					2
07	18	X	-0-	-0-	-18	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B415H RRCID -> 271174 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 8746 PERF. 9439 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	11801	-0-		-1281		-0-		572	1	11196	2	Y	30	30	0			2
										33	9									
04	12601	X	12601	-0-		-0-		-0-		596	1	11961	2	Y	40	40	0			2
										44	9									
05	12958	X	12308	-0-		-650		-0-		607	1	11660	2	Y	37	36	0			3
										41	9									
06	12540	X	11586	-0-		-954		-0-		571	1	10982	2	Y	30	32	0			1
										33	9									
07	12238	X	12238	-0-		-0-		-0-		599	1	11602	2	Y	34	33	0			2
										37	9									
08	12251	X	12251	-0-		-0-		-0-		579	1	11640	2	Y	29	29	0			2
										32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B434H RRCID -> 271295 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 9282 - 13840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	2327	-0-		-153		-0-		111	1	2199	2	Y	15	15	0			1
										17	9									
04	2370	X	2220	-0-		-150		-0-		104	1	2102	2	Y	13	13	0			1
										14	9									
05	2449	X	2281	-0-		-168		-0-		113	1	2162	2	Y	5	6	0			-0-
										6	9									
06	2370	X	2323	-0-		-47		-0-		114	1	2199	2	Y	9	9	0			-0-
										10	9									
07	2398	X	2398	-0-		-0-		-0-		118	1	2266	2	Y	13	12	0			1
										14	9									
08	1984	X	1984	-0-		-0-		-0-		95	1	1883	2	Y	5	6	0			-0-
										6	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	11394	-0-		-1967		-0-		552	1	10778	2	Y	58	56	0	1	1	4
										64	9									
04	13171	X	13171	-0-		-0-		-0-		623	1	12500	2	Y	44	46	0			2
										48	9									
05	13113	X	12986	-0-		-127		-0-		639	1	12301	2	Y	42	41	0			3
										46	9									
06	12690	X	10810	-0-		-1880		-0-		532	1	10244	2	Y	31	33	0			1
										34	9									
07	12211	X	12211	-0-		-0-		-0-		599	1	11577	2	Y	32	31	0			2
										35	9									
08	12717	X	12717	-0-		-0-		-0-		600	1	12085	2	Y	29	29	0			2
										32	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10980	X	10980	-0-		-0-		-0-		532	1	10416	2	Y	29	29	0			2
										32	9									
04	12840	X	10337	-0-		-2503		-0-		489	1	9815	2	Y	30	30	0			2
										33	9									
05	13268	X	10789	-0-		-2479		-0-		532	1	10228	2	Y	26	26	0			2
										29	9									
06	12840	X	11134	-0-		-1706		-0-		550	1	10553	2	Y	28	29	0			1
										31	9									
07	11604	X	11604	-0-		-0-		-0-		567	1	11003	2	Y	31	30	0			2
										34	9									
08	11035	X	11035	-0-		-0-		-0-		524	1	10508	2	Y	3	5	0			-0-
										3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B344H RRCID -> 271518 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9455 - 14603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15779	X	14687	-0-	-1092	-0-	715	1	13954	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	14970	X	14100	-0-	-870	-0-	669	1	13410	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
05	15314	X	14409	-0-	-905	-0-	712	1	13682	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	14820	X	13914	-0-	-906	-0-	689	1	13208	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	694	1	13422	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
08	14035	X	14035	-0-	-0-	-0-	664	1	13361	2	Y	9	9	0			1
							10	9									

GALVAN RANCH WELL #: B340H RRCID -> 271519 COMPL. DATE 10/02/2019 TOTAL DEPTH 8726 PERF. 9443 - 14780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-
04	6600	X	-0-	-0-	-6600	-0-					Y	-0-					-0-
05	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
06	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B342 RRCID -> 271520 COMPL. DATE 10/04/2019 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 9344 - 14912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	494	1	9674	2	Y	29	28	0			2
							32	9									
04	10890	X	8430	-0-	-2460	-0-	400	1	8016	2	Y	13	14	0			1
							14	9									
05	11253	X	10169	-0-	-1084	-0-	501	1	9655	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	10890	X	9498	-0-	-1392	-0-	468	1	9021	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	479	1	9275	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	9795	X	9795	-0-	-0-	-0-	464	1	9323	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: B357H RRCID -> 271521 COMPL. DATE 01/16/2015 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9441 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20274	X	13369	-0-	-6905	-0-	652	1	12715	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	16320	X	11254	-0-	-5066	-0-	536	1	10716	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	16864	X	13339	-0-	-3525	-0-	658	1	12678	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14280	X	13541	-0-	-739	-0-	671	1	12870	2	Y	-0-					-0-
07	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	664	1	12879	2	Y	-0-					-0-
08	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	564	1	11338	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B356H RRCID -> 271522 COMPL. DATE 03/07/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9254 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8866	X	1163	-0-	-7703	-0-	56	1	1106	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	4560	X	990	-0-	-3570	-0-	49	1	940	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	69	1	1332	2	Y	-0-					-0-
06	1290	X	984	-0-	-306	-0-	49	1	935	2	Y	-0-					-0-
07	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	76	1	1468	2	Y	-0-					-0-
08	1198	X	1198	-0-	-0-	-0-	57	1	1140	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B355H RRCID -> 271523 COMPL. DATE 06/14/2017 TOTAL DEPTH 8811 PERF. 9436 - 14836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2939	-0-	-254	-0-	144	1	2795	2	Y	-0-					-0-
04	3090	X	2685	-0-	-405	-0-	127	1	2558	2	Y	-0-					-0-
05	3100	X	2937	-0-	-163	-0-	146	1	2791	2	Y	-0-					-0-
06	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	150	1	2862	2	Y	-0-					-0-
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	140	1	2731	2	Y	-0-					-0-
08	2923	X	2923	-0-	-0-	-0-	139	1	2762	2	Y	20	19	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: C409H RRCID -> 271524 COMPL. DATE 06/01/2019 TOTAL DEPTH 8676 PERF. 9094 - 13951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A545H RRCID -> 271525 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 9114 PERF. 9660 - 14883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6429	X	6429	-0-	-0-	-0-	311	1	6097	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
04	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	283	1	5675	2	Y	74	71	0			4
							81	9									
05	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	312	1	5997	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
06	6210	X	5899	-0-	-311	-0-	290	1	5528	2	Y	74	78	0			3
							81	9									
07	6118	X	6118	-0-	-0-	-0-	294	1	5729	2	Y	86	84	0			5
							95	9									
08	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	280	1	5644	2	Y	73	74	0			4
							80	9									

GALVAN RANCH WELL #: A547H RRCID -> 271526 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 9109 PERF. 9666 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: A560H RRCID -> 271529 COMPL. DATE 09/26/2019 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 9580 - 14676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19375	X	13897	-0-	-5478	-0-	674	1	13162	2	Y	55	53	0			3
							61	9									
04	18750	X	14220	-0-	-4530	-0-	671	1	13447	2	Y	93	91	0			5
							102	9									
05	15128	X	13956	-0-	-1172	-0-	686	1	13220	2	Y	45	47	0			3
							50	9									
06	13440	X	12898	-0-	-542	-0-	635	1	12211	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
07	11675	X	11675	-0-	-0-	-0-	570	1	11058	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
08	90	X	90	-0-	-0-	-0-	89	2	1	9	Y	1	3	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B423H RRCID -> 271531 COMPL. DATE 05/28/2018 TOTAL DEPTH 8665 PERF. 9258 - 14011

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B427H RRCID -> 271533 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9216 - 14074

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B432H RRCID -> 271535 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 9211 - 14001

03	T. A.		914	-0-	914	914	41	1	848	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
04	T. A.		1859	-0-	1859	2773	88	1	1756	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	T. A.		1942	-0-	1942	4715	99	1	1819	2	Y	22	21	0			2
							24	9									
06	T. A.		3383	-0-	3383	8098	168	1	3178	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
07	11454	X	3356	-0-	-8098	-0-	164	1	3156	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	126	1	2577	2	Y	29	29	0			2
							32	9									

GALVAN RANCH WELL #: B430H RRCID -> 271538 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 8684 PERF. 9206 - 14068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: B428H RRCID -> 271540 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 8687 PERF. 9202 - 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
03	14446	X	12255	-0-	-2191	-0-	595	1	11635	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
04	13980	X	11694	-0-	-2286	-0-	554	1	11094	2	Y	42	41	0			2
							46	9									
05	14446	X	12015	-0-	-2431	-0-	591	1	11377	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
06	12600	X	11393	-0-	-1207	-0-	565	1	10785	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
07	11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	577	1	11175	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
08	11641	X	11641	-0-	-0-	-0-	550	1	11057	2	Y	31	31	0			2
							34	9									

GALVAN RANCH WELL #: B352H RRCID -> 271541 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 9465 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	14993	-0-	-1313	-0-	729	1	14262	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14310	X	12685	-0-	-1625	-0-	604	1	12079	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	14477	X	14113	-0-	-364	-0-	698	1	13412	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	14520	X	13508	-0-	-1012	-0-	670	1	12836	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	13758	X	13758	-0-	-0-	-0-	679	1	13078	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	579	1	11633	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	15283	X	12987	-0-	-2296	-0-	631	1	12356	2	Y	-0-					-0-
04	13170	X	11173	-0-	-1997	-0-	530	1	10642	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	13609	X	13301	-0-	-308	-0-	658	1	12643	2	Y	-0-					-0-
06	13170	X	11672	-0-	-1498	-0-	579	1	11093	2	Y	-0-					-0-
07	13038	X	13038	-0-	-0-	-0-	641	1	12397	2	Y	-0-					-0-
08	10950	X	10950	-0-	-0-	-0-	519	1	10431	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B353H RRCID -> 271543 COMPL. DATE 05/06/2015 TOTAL DEPTH 8833 PERF. 9389 - 14597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15686	X	11663	-0-	-4023	-0-	568	1	11092	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	13500	X	12459	-0-	-1041	-0-	593	1	11864	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	13950	X	12309	-0-	-1641	-0-	608	1	11699	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	13500	X	12243	-0-	-1257	-0-	606	1	11636	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	912	1	17674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	11400	X	11400	-0-	-0-	-0-	538	1	10847	2	Y	14	13	0			1
							15	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	7936	X	7071	-0-	-865	-0-	341	1	6663	2	Y	61	59	0	1	1	4
							67	9									
04	7680	X	6642	-0-	-1038	-0-	310	1	6227	2	Y	95	94	0			5
							105	9									
05	7936	X	6999	-0-	-937	-0-	343	1	6578	2	Y	71	71	0			5
							78	9									
06	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	346	1	6661	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
07	6861	X	6861	-0-	-0-	-0-	334	1	6462	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	7179	X	7179	-0-	-0-	-0-	338	1	6800	2	Y	37	38	0			2
							41	9									

GALVAN RANCH WELL #: A562H RRCID -> 271638 COMPL. DATE 04/01/2021 TOTAL DEPTH 8876 PERF. 9472 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5146	X	3862	-0-	-1284	-0-	186	1	3676	2	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3827	-0-	-913	-0-	182	1	3645	2	Y	-0-					-0-
05	4557	X	4344	-0-	-213	-0-	216	1	4128	2	Y	-0-					-0-
06	4074	X	4074	-0-	-0-	-0-	202	1	3872	2	Y	-0-					-0-
07	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	202	1	3963	2	Y	-0-					-0-
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	207	1	4133	2	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
03	368	X	368	-0-	-0-	-0-	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
04	300	X	79	-0-	-221	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
05	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	165	1	3153	2	Y	51	47	0			4
							56	9									
06	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	127	1	2419	2	Y	29	32	0			1
							32	9									
07	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	188	1	3612	2	Y	48	46	0			3
							53	9									
08	4300	X	4300	-0-	-0-	-0-	202	1	4055	2	Y	39	40	0			2
							43	9									

BRISCOE G WELL #: 44H RRCID -> 271707 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7774 - 12678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	1852	-0-	-2147	-0-	83	1	1604	2	Y	150	147	0	1	1	9
							165	9									
04	2670	X	2014	-0-	-656	-0-	88	1	1743	2	Y	166	166	0			9
							183	9									
05	2759	X	1125	-0-	-1634	-0-	51	1	987	2	Y	79	82	0			6
							87	9									
06	2670	X	27	-0-	-2643	-0-	27	2			Y	-0-	6	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 45H RRCID -> 271723 COMPL. DATE 08/12/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7964 - 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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A531H RRCID -> 271818 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 9683 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 43H RRCID -> 271823 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7880 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	798	-0-	-752	-0-	34 110	1 9	654	2	Y	100	99	0	1	1	6
04	1500	X	427	-0-	-1073	-0-	15 92	1 9	320	2	Y	84	85	0			5
05	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	78 217	1 9	1497	2	Y	197	187	0			15
06	960	X	139	-0-	-821	-0-	4 2	1 9	133	2	Y	2	17	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A561H RRCID -> 271825 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9569 - 14590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5917	-0-	-283	-0-	287 23	1 9	5607	2	Y	21	21	0			1
04	6000	X	5364	-0-	-636	-0-	253 33	1 9	5078	2	Y	30	29	0			2
05	6200	X	5741	-0-	-459	-0-	281 25	1 9	5435	2	Y	23	23	0			2
06	6000	X	5499	-0-	-501	-0-	271 22	1 9	5206	2	Y	20	21	0			1
07	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	218 20	1 9	4193	2	Y	18	18	0			1
08	897	X	897	-0-	-0-	-0-	42	1	855	2	Y	-0-	1	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A535H RRCID -> 271826 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9802 - 14469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	T. A.		26	-0-	26	26	26	2			Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	26					Y	-0-					2
07	26	X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

GALVAN RANCH WELL #: A537H RRCID -> 271939 COMPL. DATE 09/15/2019 TOTAL DEPTH 9092 PERF. 9784 - 14708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6068					Y	403	403	0	5	1	25
04	T. A.		6868	-0-	6868	12936	301	1	5986	2	Y	528	523	0	1	1	29
							581	9									
05	16404	X	3468	-0-	-12936	-0-	144	1	2764	2	Y	509	500	0			38
							560	9									
06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	178	1	3423	2	Y	509	526	0			21
							560	9									
07	7099	X	3228	-0-	-3871	-0-	138	1	2608	2	Y	438	432	0	2	1	25
							482	9									
08	7099	X	4294	-0-	-2805	-0-	177	1	3587	2	Y	482	479	0	1	1	27
							530	9									

BRISCOE G WELL #: 36H RRCID -> 271941 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 7544 PERF. 7904 - 12373

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 42H RRCID -> 271942 COMPL. DATE 09/25/2018 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 7966 - 12317

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	9424	X	5860	-0-	-3564	-0-	280	1	5437	2	Y	130	126	0	1	1	8
							143	9									
04	9120	X	6060	-0-	-3060	-0-	283	1	5676	2	Y	92	95	0			5
							101	9									
05	9424	X	5932	-0-	-3492	-0-	286	1	5493	2	Y	139	134	0			10
							153	9									
06	5850	X	5724	-0-	-126	-0-	279	1	5346	2	Y	90	96	0			4
							99	9									
07	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	247	1	4802	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
08	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	262	1	5228	2	Y	154	149	0			9
							169	9									

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

BRISCOE G WELL #: 32H RRCID -> 271948 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 7574 PERF. 7872 - 12297

03	1054	X	707	-0-	-347	-0-	28	1	555	2	Y	113	114	0	1	1	7
							124	9									
04	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	49	1	996	2	Y	212	207	0			12
							233	9									
05	1674	X	1137	-0-	-537	-0-	47	1	916	2	Y	158	158	0			12
							174	9									
06	1620	X	1156	-0-	-464	-0-	51	1	996	2	Y	99	107	0			4
							109	9									
07	608	X	608	-0-	-0-	-0-	24	1	470	2	Y	104	102	0			6
							114	9									
08	183	X	183	-0-	-0-	-0-	94	2	89	9	Y	81	82	0			5

BRISCOE G WELL #: 33H RRCID -> 271951 COMPL. DATE 04/28/2014 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7948 - 12405

03	5518	X	1925	-0-	-3593	-0-	83	1	1653	2	Y	172	168	0	2	1	11
							189	9									
04	4560	X	1421	-0-	-3139	-0-	58	1	1175	2	Y	171	173	0			9
							188	9									
05	3193	X	704	-0-	-2489	-0-	28	1	543	2	Y	121	121	0			9
							133	9									
06	2160	X	763	-0-	-1397	-0-	33	1	617	2	Y	103	108	0			4
							113	9									
07	902	X	902	-0-	-0-	-0-	40	1	749	2	Y	103	101	0			6
							113	9									
08	1009	X	1009	-0-	-0-	-0-	38	1	748	2	Y	203	198	0			11
							223	9									

BRISCOE G WELL #: 34H RRCID -> 271952 COMPL. DATE 02/12/2024 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7906 - 12279

03	2976	X	1293	-0-	-1683	-0-	58	1	1129	2	Y	96	102	0	2	1	6
							106	9									
04	2880	X	1699	-0-	-1181	-0-	69	1	1375	2	Y	232	225	0			13
							255	9									
05	2976	X	2088	-0-	-888	-0-	93	1	1769	2	Y	205	203	0			15
							226	9									
06	2550	X	1544	-0-	-1006	-0-	71	1	1305	2	Y	153	162	0			6
							168	9									
07	1098	X	1098	-0-	-0-	-0-	49	1	950	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
08	225	X	225	-0-	-0-	-0-	9	1	180	2	Y	33	36	0			2
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B425H RRCID -> 272015 COMPL. DATE 07/24/2014 TOTAL DEPTH 8649 PERF. 9205 - 14014

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	306	1	5985	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	5430	X	5200	-0-	-230	-0-	248	1	4952	2	Y	-0-					-0-
05	6076	X	5772	-0-	-304	-0-	285	1	5484	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	6090	X	4649	-0-	-1441	-0-	230	1	4417	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	261	1	5007	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	289	1	5820	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 55H RRCID -> 272085 COMPL. DATE 03/18/2019 TOTAL DEPTH 7562 PERF. 7983 - 10935

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	1925	-0-	1925	1925	77	1	1501	2	Y	315	296	0			19
						347	9									
04	T. A.	2854	-0-	2854	4779	109	1	2181	2	Y	513	504	0			28
						564	9									
05	T. A.	1983	-0-	1983	6762	79	1	1529	2	Y	341	343	0			26
						375	9									
06	T. A.	1993	-0-	1993	8755	84	1	1636	2	Y	248	264	0			10
						273	9									
07	10457	X	1702	-0-	-8755	-0-	69	1	1334	2	Y	272	266	0	1	1	15
							299	9									
08	1382	X	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	257	258	0			14
							283	9									

BRISCOE G WELL #: 28H RRCID -> 272087 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7783 - 11939

03	T. A.	2166	-0-	2166	2166	98	1	1911	2	Y	143	142	0	2	1	9
						157	9									
04	T. A.	6820	-0-	6820	8986	312	1	6271	2	Y	215	212	0			12
						237	9									
05	T. A.	7474	-0-	7474	16460	359	1	6922	2	Y	175	174	0			13
						193	9									
06	T. A.	1618	-0-	1618	18078	72	1	1393	2	Y	139	146	0			6
						153	9									
07	19459	X	1381	-0-	-18078	-0-	63	1	1197	2	Y	110	110	0			6
							121	9									
08	1160	X	1160	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	Y	116	116	0			6
							128	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 29H RRCID -> 272278 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 7559 PERF. 7797 - 12108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2139	X	1618	-0-	-521	-0-	58	1	1154	2	Y	369	364	0	4	1	23
							406	9									
04	2850	X	1182	-0-	-1668	-0-	40	1	789	2	Y	321	326	0	1	1	17
							353	9									
05	2945	X	1922	-0-	-1023	-0-	78	1	1501	2	Y	312	306	0			23
							343	9									
06	2850	X	1810	-0-	-1040	-0-	80	1	1498	2	Y	211	225	0			9
							232	9									
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	65	1	1262	2	Y	179	177	0	1	1	10
							197	9									
08	817	X	817	-0-	-0-	-0-	33	1	639	2	Y	132	135	0			7
							145	9									

BRISCOE G WELL #: 30H RRCID -> 272279 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7928 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	2070	-0-	-2766	-0-	77	1	1499	2	Y	449	439	0	4	1	28
							494	9									
04	4080	X	792	-0-	-3288	-0-	23	1	444	2	Y	295	306	0	1	1	16
							325	9									
05	3193	X	639	-0-	-2554	-0-	20	1	393	2	Y	205	206	0			15
							226	9									
06	2490	X	810	-0-	-1680	-0-	29	1	557	2	Y	204	211	0			8
							224	9									
07	801	X	801	-0-	-0-	-0-	29	1	563	2	Y	190	186	0	1	1	11
							209	9									
08	679	X	679	-0-	-0-	-0-	23	1	454	2	Y	184	185	0			10
							202	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	2148	-0-	-5354	-0-	469	1	1494	2	Y	168	165	0			5
							185	9									
04	4020	X	2390	-0-	-1630	-0-	404	1	1760	2	Y	205	205	0			5
							226	9									
05	3348	X	2181	-0-	-1167	-0-	526	1	1482	2	Y	157	154	0			8
							173	9									
06	3240	X	2423	-0-	-817	-0-	412	1	1777	2	Y	213	218	0			3
							234	9									
07	2574	X	2574	-0-	-0-	-0-	635	1	1713	2	Y	205	201	0			7
							226	9									
08	2422	X	2422	-0-	-0-	-0-	971	1	1373	2	Y	71	75	0			3
							78	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 21H RRCID -> 272284 COMPL. DATE 01/24/2016 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 8383 - 13167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4588	X	4433	-0-	-155	-0-	211 143	1 9	4079	2	Y	130	126	0			4
04	4490	X	4490	-0-	-0-	-0-	200 308	1 9	3982	2	Y	280	277	0			7
05	4526	X	3655	-0-	-871	-0-	166 284	1 9	3205	2	Y	258	253	0			12
06	4380	X	4302	-0-	-78	-0-	203 176	1 9	3923	2	Y	160	170	0			2
07	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	218 193	1 9	4160	2	Y	175	171	0			6
08	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	173 176	1 9	3440	2	Y	160	159	0			7

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 16H RRCID -> 272285 COMPL. DATE 11/15/2015 TOTAL DEPTH 7953 PERF. 8273 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2960	-0-	-202	-0-	704 13	1 9	2243	2	Y	12	12	0			-0-
04	3060	X	2551	-0-	-509	-0-	459 98	1 9	1994	2	Y	89	87	0			2
05	3534	X	2298	-0-	-1236	-0-	591 40	1 9	1667	2	Y	36	36	0			2
06	3420	X	2348	-0-	-1072	-0-	424 96	1 9	1828	2	Y	87	88	0			1
07	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	640 48	1 9	1727	2	Y	44	44	0			1
08	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	756 1	1 9	1069	2	Y	1	2	0			-0-

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
03	8990	X	7449	-0-	-1541	-0-	1585 820	1 9	5044	2	Y	745	725	0			24
04	8700	X	6032	-0-	-2668	-0-	1016 600	1 9	4416	2	Y	545	555	0			14
05	7440	X	4099	-0-	-3341	-0-	1005 268	1 9	2826	2	Y	244	246	0			12
06	7200	X	4581	-0-	-2619	-0-	772 495	1 9	3314	2	Y	450	457	0			5
07	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	1031 517	1 9	2773	2	Y	470	460	0			15
08	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	1652 220	1 9	2338	2	Y	200	206	0			9

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 19H RRCID -> 272328 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7921 PERF. 8322 - 13109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4309	X	384	-0-	-3925	-0-	91	1	293	2	Y	-0-					-0-
04	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	814 417	1 9	3539	2	Y	379	369	0			10
05	4464	X	2367	-0-	-2097	-0-	546 282	1 9	1539	2	Y	256	254	0			12
06	4320	X	2912	-0-	-1408	-0-	499 272	1 9	2141	2	Y	247	256	0			3
07	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	606 166	1 9	1634	2	Y	151	149	0			5
08	2326	X	2326	-0-	-0-	-0-	895 165	1 9	1266	2	Y	150	148	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 23H RRCID -> 272343 COMPL. DATE 07/24/2022 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8293 - 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
03	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	153	1	2966	2	Y	315	308	0			10
							347	9									
04	3471	X	3471	-0-	-0-	-0-	145	1	2897	2	Y	390	390	0			10
							429	9									
05	3503	X	3067	-0-	-436	-0-	133	1	2579	2	Y	323	317	0			16
							355	9									
06	3390	X	3379	-0-	-11	-0-	151	1	2844	2	Y	349	361	0			4
							384	9									
07	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	148	1	2918	2	Y	273	268	0			9
							300	9									
08	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	107	1	2138	2	Y	234	233	0			10
							257	9									

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 24H RRCID -> 272344 COMPL. DATE 08/07/2022 TOTAL DEPTH 7937 PERF. 8281 - 13181

03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	25	2	10	9	Y	9	8	0			1
04	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-	1	0			-0-
05	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 20H RRCID -> 272346 COMPL. DATE 12/08/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8227 - 13107

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 22H RRCID -> 272347 COMPL. DATE 08/10/2015 TOTAL DEPTH 7939 PERF. 8285 - 13162

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		2368	-0-	2368	2368	105	1	2004	2	Y	235	222	0			13
							259	9									
08	14B2 EXT		2296	-0-	2296	4664	96	1	1926	2	Y	249	248	0			14
							274	9									

WATSON GU5 WELL #: 5H RRCID -> 272465 COMPL. DATE 07/13/2019 TOTAL DEPTH 8407 PERF. 8855 - 14232

03	7223	X	6757	-0-	-466	-0-	328	1	6429	2	Y	-0-					-0-
04	6990	X	6502	-0-	-488	-0-	308	1	6194	2	Y	-0-					-0-
05	7223	X	6027	-0-	-1196	-0-	298	1	5729	2	Y	-0-					-0-
06	6780	X	5525	-0-	-1255	-0-	272	1	5253	2	Y	-0-					-0-
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	328	1	6358	2	Y	-0-					-0-
08	6899	X	6899	-0-	-0-	-0-	326	1	6573	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A369H RRCID -> 272468 COMPL. DATE 07/11/2015 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 9556 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36053	X	34694	-0-	-1359	-0-	1683	1	32952	2	Y	54	54	0	1	1	3
							59	9									
04	32631	X	32631	-0-	-0-	-0-	1546	1	31027	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
05	34286	X	33287	-0-	-999	-0-	1640	1	31592	2	Y	50	49	0			4
							55	9									
06	33570	X	30522	-0-	-3048	-0-	1512	1	28963	2	Y	43	45	0			2
							47	9									
07	32127	X	32127	-0-	-0-	-0-	1575	1	30499	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
08	31922	X	31922	-0-	-0-	-0-	1511	1	30367	2	Y	40	41	0			2
							44	9									

GALVAN RANCH WELL #: B310H RRCID -> 272469 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8841 PERF. 9438 - 15125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16058	X	14216	-0-	-1842	-0-	690	1	13485	2	Y	37	37	0			2
							41	9									
04	14430	X	13730	-0-	-700	-0-	648	1	13045	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
05	14911	X	14050	-0-	-861	-0-	693	1	13327	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
06	14190	X	8223	-0-	-5967	-0-	404	1	7804	2	Y	14	15	0			1
							15	9									
07	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	50	1	972	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	20738	X	20738	-0-	-0-	-0-	969	1	19506	2	Y	239	226	0			13
							263	9									

GALVAN RANCH WELL #: B307H RRCID -> 272470 COMPL. DATE 06/27/2015 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9492 - 14561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5149	-0-	-1485	-0-	250	1	4885	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
04	8190	X	595	-0-	-7595	-0-	29	1	566	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	8463	X	127	-0-	-8336	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
06	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	440	1	8482	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
07	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	492	1	9497	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
08	8972	X	8972	-0-	-0-	-0-	424	1	8527	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

GALVAN RANCH WELL #: B405H RRCID -> 272478 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9302 - 14989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	256	1	5031	2	Y	31	29	0			2
							34	9									
04	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	228	1	4553	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	244	1	4674	2	Y	36	34	0			3
							40	9									
06	5160	X	1945	-0-	-3215	-0-	96	1	1840	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
07	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1668	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	6650	X	6650	-0-	-0-	-0-	312	1	6257	2	Y	74	70	0			4
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B406H RRCID -> 272479 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8741 PERF. 8971 - 15050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B308H RRCID -> 272482 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 9419 - 14649

03	15345	X	13506	-0-	-1839	-0-	655	1	12803	2	Y	44	43	0				3
							48	9										
04	13500	X	12754	-0-	-746	-0-	605	1	12118	2	Y	28	29	0				2
							31	9										
05	13888	X	12055	-0-	-1833	-0-	593	1	11438	2	Y	22	22	0				2
							24	9										
06	13440	X	12201	-0-	-1239	-0-	604	1	11575	2	Y	20	21	0				1
							22	9										
07	13446	X	13446	-0-	-0-	-0-	658	1	12764	2	Y	22	22	0				1
							24	9										
08	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	349	1	7041	2	Y	13	13	0				1
							14	9										

GALVAN RANCH WELL #: B408H RRCID -> 272485 COMPL. DATE 04/19/2015 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 9217 - 15207

03	7223	X	6560	-0-	-663	-0-	314	1	6154	2	Y	84	82	0	1	1		5
							92	9										
04	6840	X	3272	-0-	-3568	-0-	155	1	3084	2	Y	30	33	0				2
							33	9										
05	7230	X	7230	-0-	-0-	-0-	352	1	6756	2	Y	111	105	0				8
							122	9										
06	6840	X	2211	-0-	-4629	-0-	111	1	2092	2	Y	7	15	0				-0-
							8	9										
07	6257	X	6257	-0-	-0-	-0-	303	1	5865	2	Y	81	76	0				5
							89	9										
08	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	253	1	5118	2	Y	51	53	0				3
							56	9										

BRISCOE CATARINA EAST WELL #: 18H RRCID -> 272490 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 7927 PERF. 8270 - 13186

03	3565	X	-0-	-0-	-3565	-0-					Y	-0-						-0-
04	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	701	1	3044	2	Y	56	55	0				1
							62	9										
05	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	780	1	2191	2	Y	2	3	0				-0-
							2	9										
06	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	466	1	2000	2	Y	35	35	0				-0-
							39	9										
07	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	716	1	1929	2	Y	245	237	0				8
							270	9										
08	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	1125	1	1592	2	Y	60	65	0				3
							66	9										

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	12214	X	7209	-0-	-5005	-0-	349	1	6821	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
04	11700	X	5513	-0-	-6187	-0-	261	1	5227	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
05	12090	X	3827	-0-	-8263	-0-	186	1	3628	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	10650	X	10596	-0-	-54	-0-	523	1	10014	2	Y	54	53	0			2
							59	9									
07	14357	X	14357	-0-	-0-	-0-	700	1	13606	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
08	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	509	1	10192	2	Y	30	31	0			2
							33	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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	65	X	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-
08	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	55	1	1090	2	Y	-0-					-0-

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
03	16151	X	7342	-0-	-8809	-0-	357	1	6963	2	Y	20	21	0			1
							22	9									
04	15630	X	10982	-0-	-4648	-0-	522	1	10441	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	15748	X	1373	-0-	-14375	-0-	69	1	1304	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	14760	X	-0-	-0-	-14760	-0-					Y	-0-					-0-
07	10770	X	10770	-0-	-0-	-0-	530	1	10236	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	920	1	18506	2	Y	38	36	0			2
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: C310H RRCID -> 273011 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9349 - 14123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		3537	-0-	3537	3537	173	1	3361	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	14B2 EXT		13306	-0-	13306	16843	629	1	12657	2	Y	18	17	0			1
							20	9									

GALVAN RANCH WELL #: B311H RRCID -> 273019 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8762 PERF. 9331 - 14763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	6543	-0-	-339	-0-	319	1	6190	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	6630	X	6134	-0-	-496	-0-	289	1	5822	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	6727	X	6702	-0-	-25	-0-	325	1	6260	2	Y	106	99	0			8
							117	9									
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	319	1	6092	2	Y	118	121	0			5
							130	9									
07	6801	X	6801	-0-	-0-	-0-	332	1	6427	2	Y	38	41	0			2
							42	9									
08	5027	X	5027	-0-	-0-	-0-	236	1	4760	2	Y	28	28	0			2
							31	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B322H RRCID -> 273020 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 9357 - 14957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	15723	-0-	-1172	-0-	765	1	14923	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	16350	X	14683	-0-	-1667	-0-	694	1	13956	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	17236	X	14998	-0-	-2238	-0-	741	1	14228	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
06	16680	X	14327	-0-	-2353	-0-	708	1	13596	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
07	14780	X	14780	-0-	-0-	-0-	726	1	14030	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
08	14645	X	14645	-0-	-0-	-0-	692	1	13931	2	Y	20	20	0			1
							22	9									

GALVAN RANCH WELL #: B312H RRCID -> 273022 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9267 - 14854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10850	X	10255	-0-	-595	-0-	497	1	9726	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	10380	X	9584	-0-	-796	-0-	451	1	9100	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
05	10726	X	10049	-0-	-677	-0-	496	1	9528	2	Y	23	23	0			2
							25	9									
06	10380	X	8198	-0-	-2182	-0-	399	1	7675	2	Y	113	110	0			5
							124	9									
07	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	537	1	10370	2	Y	76	77	0			4
							84	9									
08	10654	X	10654	-0-	-0-	-0-	499	1	10056	2	Y	90	89	0			5
							99	9									

GALVAN RANCH WELL #: B324H RRCID -> 273023 COMPL. DATE 05/07/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9285 - 15351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-	Y	-0-	-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN STATE WELL #: 6H RRCID -> 273024 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8438 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9052	X	8307	-0-	-745	-0-	405	1	7902	2	Y	-0-					-0-
04	8760	X	7961	-0-	-799	-0-	373	1	7457	2	Y	119	113	0			6
							131	9									
05	8308	X	6302	-0-	-2006	-0-	305	1	5883	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
06	8040	X	7128	-0-	-912	-0-	347	1	6682	2	Y	90	94	0			4
							99	9									
07	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	325	1	6287	2	Y	104	102	0			6
							114	9									
08	6695	X	6695	-0-	-0-	-0-	313	1	6315	2	Y	61	64	0			3
							67	9									

GALVAN STATE WELL #: 5H RRCID -> 273026 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7961 PERF. 8250 - 12176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 STATE WELL #: 7H RRCID -> 273027 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8043 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4924	-0-		-501		-0-	235	1	4600	2	Y	81	79	0	1	1	5
									89	9								
04	4920	X	4721	-0-		-199		-0-	221	1	4406	2	Y	85	85	0			5
									94	9								
05	5053	X	4369	-0-		-684		-0-	211	1	4082	2	Y	69	69	0			5
									76	9								
06	4860	X	4582	-0-		-278		-0-	224	1	4282	2	Y	69	71	0			3
									76	9								
07	4945	X	4945	-0-		-0-		-0-	239	1	4622	2	Y	76	75	0			4
									84	9								
08	4726	X	4726	-0-		-0-		-0-	222	1	4427	2	Y	70	70	0			4
									77	9								

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 5H RRCID -> 273035 COMPL. DATE 02/07/2015 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 9582 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6634	X	5689	-0-		-945		-0-	271	1	5315	2	Y	94	91	0	1	1	6
									103	9								
04	6420	X	5877	-0-		-543		-0-	276	1	5523	2	Y	71	73	0			4
									78	9								
05	6448	X	5998	-0-		-450		-0-	294	1	5625	2	Y	72	71	0			5
									79	9								
06	6150	X	5638	-0-		-512		-0-	276	1	5294	2	Y	62	64	0			3
									68	9								
07	5722	X	5722	-0-		-0-		-0-	277	1	5377	2	Y	62	61	0			4
									68	9								
08	5259	X	5259	-0-		-0-		-0-	249	1	4976	2	Y	31	33	0			2
									34	9								

BRISCOE GU2 STATE AR WELL #: 6H RRCID -> 273036 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 7742 PERF. 9197 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12927	X	12070	-0-		-857		-0-	582	1	11358	2	Y	118	117	0	1	1	7
									130	9								
04	12330	X	11639	-0-		-691		-0-	545	1	10955	2	Y	126	126	0			7
									139	9								
05	12524	X	11655	-0-		-869		-0-	569	1	10958	2	Y	116	114	0			9
									128	9								
06	12000	X	11399	-0-		-601		-0-	560	1	10729	2	Y	100	105	0			4
									110	9								
07	11914	X	11914	-0-		-0-		-0-	579	1	11219	2	Y	105	103	0			6
									116	9								
08	11949	X	11949	-0-		-0-		-0-	560	1	11280	2	Y	99	99	0			6
									109	9								

GALVAN RANCH WELL #: B313H RRCID -> 273194 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9391 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	8190	-0-		-335		-0-	397	1	7760	2	Y	30	30	0			2
									33	9								
04	8250	X	6765	-0-		-1485		-0-	319	1	6431	2	Y	14	15	0			1
									15	9								
05	8525	X	8232	-0-		-293		-0-	404	1	7808	2	Y	18	18	0			1
									20	9								
06	7950	X	6743	-0-		-1207		-0-	334	1	6401	2	Y	7	8	0			-0-
									8	9								
07	3679	X	3679	-0-		-0-		-0-	178	1	3492	2	Y	8	8	0			-0-
									9	9								
08	7285	X	7285	-0-		-0-		-0-	341	1	6848	2	Y	87	82	0			5
									96	9								

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
03	12214	X	10763	-0-	-1451	-0-	522	1	10190	2	Y	46	46	0	1	1	3
							51	9									
04	11820	X	10443	-0-	-1377	-0-	490	1	9889	2	Y	58	58	0			3
							64	9									
05	11315	X	8044	-0-	-3271	-0-	395	1	7585	2	Y	58	57	0			4
							64	9									
06	10410	X	7003	-0-	-3407	-0-	343	1	6595	2	Y	59	61	0			2
							65	9									
07	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	643	1	12436	2	Y	179	171	0			10
							197	9									
08	11669	X	11669	-0-	-0-	-0-	546	1	10970	2	Y	139	141	0			8
							153	9									

BRISCOE R WELL #: 15H RRCID -> 273198 COMPL. DATE 03/16/2018 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7996 - 12360

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	T. A.		105	-0-	105	105	105	2			Y	-0-					10
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	105					Y	-0-					10
07	105	X	-0-	-0-	-105	-0-					Y	-0-					10
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

GALVAN RANCH WELL #: A508H RRCID -> 273199 COMPL. DATE 02/26/2016 TOTAL DEPTH 9123 PERF. 9664 - 14760

03	5270	X	3866	-0-	-1404	-0-	182	1	3549	2	Y	123	120	0	1	1	8
							135	9									
04	3930	X	3544	-0-	-386	-0-	163	1	3296	2	Y	77	81	0			4
							85	9									
05	3937	X	3315	-0-	-622	-0-	159	1	3067	2	Y	81	79	0			6
							89	9									
06	3750	X	3261	-0-	-489	-0-	157	1	3039	2	Y	59	63	0			2
							65	9									
07	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	154	1	2986	2	Y	60	59	0			3
							66	9									
08	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	154	1	3116	2	Y	65	64	0			4
							72	9									

GALVAN RANCH WELL #: A506H RRCID -> 273200 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9653 - 14694

03	5890	X	3719	-0-	-2171	-0-	177	1	3473	2	Y	63	63	0	1	1	4
							69	9									
04	4080	X	3954	-0-	-126	-0-	186	1	3687	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
05	4216	X	3473	-0-	-743	-0-	169	1	3213	2	Y	83	81	0			6
							91	9									
06	4080	X	3639	-0-	-441	-0-	176	1	3386	2	Y	70	73	0			3
							77	9									
07	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	177	1	3423	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
08	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	187	1	3740	2	Y	122	119	0			7
							134	9									

GALVAN RANCH WELL #: A502H RRCID -> 273217 COMPL. DATE 05/14/2014 TOTAL DEPTH 9121 PERF. 9608 - 14379

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 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
03	10788	X	9821	-0-	-967	-0-	471	1	9196	2	Y	140	138	0	1	1	9
							154	9									
04	9090	X	7893	-0-	-1197	-0-	373	1	7465	2	Y	50	56	0			3
							55	9									
05	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	453	1	8698	2	Y	278	260	0			21
							306	9									
06	10523	X	10523	-0-	-0-	-0-	520	1	9979	2	Y	22	42	0			1
							24	9									
07	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	518	1	10035	2	Y	38	37	0			2
							42	9									
08	7555	X	7555	-0-	-0-	-0-	358	1	7162	2	Y	32	32	0			2
							35	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
03	5673	X	3156	-0-	-2517	-0-	152	1	2960	2	Y	40	41	0	1	1	2
							44	9									
04	5430	X	5272	-0-	-158	-0-	238	1	4786	2	Y	225	215	0			12
							248	9									
05	5611	X	175	-0-	-5436	-0-	6	1	159	2	Y	9	20	0			1
							10	9									
06	5010	X	-0-	-0-	-5010	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	4404	X	4404	-0-	-0-	-0-	208	1	4150	2	Y	42	40	0			2
							46	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	13299	X	4097	-0-	-9202	-0-	198	1	3842	2	Y	52	53	0	1	1	3
							57	9									
04	10260	X	-0-	-0-	-10260	-0-					Y	1	4	0			-0-
05	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	676	1	13004	2	Y	38	35	0			3
							42	9									
06	10830	X	10830	-0-	-0-	-0-	529	1	10189	2	Y	102	101	0			4
							112	9									
07	10498	X	10498	-0-	-0-	-0-	510	1	9852	2	Y	124	121	0			7
							136	9									
08	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	444	1	8923	2	Y	119	119	0			7
							131	9									

GALVAN RANCH WELL #: A517H RRCID -> 273232 COMPL. DATE 09/05/2016 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 9859 - 16080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	T. A.		27	-0-	27	42	27	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-					-0-
07	42	X	-0-	-0-	-42	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	24335	X	20198	-0-	-4137	-0-	968	1	18897	2	Y	303	297	0	3	1	19
							333	9									
04	22560	X	17413	-0-	-5147	-0-	812	1	16282	2	Y	290	293	0			16
							319	9									
05	26815	X	18489	-0-	-8326	-0-	897	1	17276	2	Y	287	281	0			22
							316	9									
06	25950	X	16358	-0-	-9592	-0-	798	1	15311	2	Y	226	239	0			9
							249	9									
07	15421	X	15421	-0-	-0-	-0-	745	1	14433	2	Y	221	217	0	1	1	12
							243	9									
08	13176	X	13176	-0-	-0-	-0-	615	1	12349	2	Y	193	194	0			11
							212	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
03	T. A.		16212	-0-	16212	16212	769	1	15039	2	Y	367	344	0			23
							404	9									
04	T. A.		13100	-0-	13100	29312	607	1	12149	2	Y	313	318	0	1	1	17
							344	9									
05	T. A.		7162	-0-	7162	36474	345	1	6657	2	Y	145	151	0			11
							160	9									
06	T. A.		21178	-0-	21178	57652	1027	1	19745	2	Y	369	365	0			15
							406	9									
07	74679	X	17027	-0-	-57652	-0-	824	1	15964	2	Y	217	219	0	1	1	12
							239	9									
08	22116	X	22116	-0-	-0-	-0-	1031	1	20713	2	Y	338	331	0			19
							372	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
03	7502	X	5096	-0-	-2406	-0-	244	1	4796	2	Y	51	50	0	1	1	3
							56	9									
04	6030	X	3386	-0-	-2644	-0-	160	1	3182	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
05	6231	X	5861	-0-	-370	-0-	286	1	5506	2	Y	63	60	0			5
							69	9									
06	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	299	1	5686	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
07	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	267	1	5205	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
08	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	184	1	3708	2	Y	32	33	0			2
							35	9									

GALVAN RANCH WELL #: A518H RRCID -> 273259 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9847 - 16362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7812	X	3122	-0-	-4690	-0-	151	1	2928	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
04	6930	X	31	-0-	-6899	-0-	19	2	12	9	Y	11	12	0			1
05	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	6780	X	-0-	-0-	-6780	-0-					Y	-0-					-0-
07	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	238	1	4604	2	Y	103	97	0			6
							113	9									
08	9907	X	9907	-0-	-0-	-0-	464	1	9329	2	Y	104	104	0			6
							114	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A520H RRCID -> 273260 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 9752 - 15664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10416	X	3929	-0-	-6487	-0-	185	1	3647	2	Y	88	85	0	1	1	5
							97	9									
04	7740	X	14	-0-	-7726	-0-	14	2			Y	-0-	5	0			-0-
05	7657	X	15	-0-	-7642	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
06	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					Y	-0-					-0-
07	8435	X	8435	-0-	-0-	-0-	410	1	7890	2	Y	123	116	0			7
							135	9									
08	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	646	1	12957	2	Y	7	14	0			-0-
							8	9									

BRISCOE R WELL #: 18H RRCID -> 273264 COMPL. DATE 01/06/2015 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 8220 - 13954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8525	X	6399	-0-	-2126	-0-	306	1	5981	2	Y	102	103	0	2	1	6
							112	9									
04	7740	X	4949	-0-	-2791	-0-	232	1	4627	2	Y	82	84	0			4
							90	9									
05	7812	X	6302	-0-	-1510	-0-	306	1	5898	2	Y	89	86	0			7
							98	9									
06	7560	X	5187	-0-	-2373	-0-	254	1	4852	2	Y	74	78	0			3
							81	9									
07	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	240	1	4646	2	Y	77	76	0			4
							85	9									
08	1292	X	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1205	2	Y	26	29	0			1
							29	9									

BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 3H RRCID -> 273358 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 8236 - 13819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 5H RRCID -> 273679 COMPL. DATE 02/22/2015 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8165 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	104	1	2076	2	Y	72	68	0			4
							79	9									
05	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	66	1	1271	2	Y	26	28	0			2
							29	9									
06	1134	X	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1045	2	Y	32	33	0			1
							35	9									
07	1089	X	1089	-0-	-0-	-0-	53	1	1016	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
08	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	55	1	1059	2	Y	25	25	0			1
							28	9									

GALVAN RANCH LP WELL #: 7H RRCID -> 273836 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8748 - 12266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1672	-0-	1672	1672	79	1	1593	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH LP WELL #: 6H RRCID -> 273840 COMPL. DATE 09/22/2021 TOTAL DEPTH 8272 PERF. 8993 - 12897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18383	X	11479	-0-		-6904	-0-	545 245	1 9	10689	2	Y	223	218	0	2	1	14
04	14460	X	10482	-0-		-3978	-0-	488 229	1 9	9765	2	Y	208	211	0			11
05	13547	X	10325	-0-		-3222	-0-	500 206	1 9	9619	2	Y	187	184	0			14
06	12210	X	9608	-0-		-2602	-0-	468 172	1 9	8968	2	Y	156	164	0			6
07	9526	X	9526	-0-		-0-	-0-	458 175	1 9	8893	2	Y	159	155	0	1	1	9
08	8871	X	8871	-0-		-0-	-0-	414 152	1 9	8305	2	Y	138	139	0			8

GALVAN RANCH LP WELL #: 5H RRCID -> 273841 COMPL. DATE 09/03/2016 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 9021 - 11415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18693	X	6657	-0-		-12036	-0-	319 122	1 9	6216	2	Y	111	109	0	1	1	7
04	12690	X	6106	-0-		-6584	-0-	284 113	1 9	5709	2	Y	103	104	0			6
05	10230	X	6014	-0-		-4216	-0-	293 106	1 9	5615	2	Y	96	95	0			7
06	7890	X	5500	-0-		-2390	-0-	269 77	1 9	5154	2	Y	70	74	0			3
07	5938	X	5938	-0-		-0-	-0-	287 94	1 9	5557	2	Y	85	83	0			5
08	5565	X	5565	-0-		-0-	-0-	261 85	1 9	5219	2	Y	77	78	0			4

GALVAN RANCH LP GU2 STATE WELL #: 10H RRCID -> 273855 COMPL. DATE 03/20/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8885 - 16623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10230	X	9123	-0-		-1107	-0-	436 179	1 9	8508	2	Y	163	160	0	1	1	10
04	8940	X	8469	-0-		-471	-0-	397 128	1 9	7944	2	Y	116	120	0			6
05	10261	X	4353	-0-		-5908	-0-	214 26	1 9	4113	2	Y	24	28	0			2
06	11772	X	11772	-0-		-0-	-0-	574 146	1 9	11052	2	Y	133	129	0			6
07	9585	X	9585	-0-		-0-	-0-	462 164	1 9	8959	2	Y	149	147	0			8
08	8821	X	8821	-0-		-0-	-0-	412 143	1 9	8266	2	Y	130	131	0			7

BRISCOE R GU3 WELL #: 19H RRCID -> 274565 COMPL. DATE 12/29/2014 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 8150 - 13776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5828	X	5647	-0-		-181	-0-	267 92	1 9	5288	2	Y	84	81	0	1	1	5
04	5640	X	5019	-0-		-621	-0-	235 84	1 9	4700	2	Y	76	77	0			4
05	5735	X	4894	-0-		-841	-0-	239 64	1 9	4591	2	Y	58	58	0			4
06	5460	X	1328	-0-		-4132	-0-	67 8	1 9	1253	2	Y	7	11	0			-0-
07	3715	X	3715	-0-		-0-	-0-	178 41	1 9	3496	2	Y	37	35	0			2
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J GU2 STATE WELL #: 4H RRCID -> 274566 COMPL. DATE 02/04/2015 TOTAL DEPTH 7784 PERF. 8149 - 13755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B237H RRCID -> 274599 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 9318 - 15894

03	13423	X	12628	-0-	-795	-0-	615	1	12013	2	Y	-0-					-0-
04	12780	X	12087	-0-	-693	-0-	574	1	11513	2	Y	-0-					-0-
05	13051	X	12526	-0-	-525	-0-	619	1	11907	2	Y	-0-					-0-
06	12570	X	11969	-0-	-601	-0-	591	1	11368	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	12444	X	12444	-0-	-0-	-0-	612	1	11832	2	Y	-0-					-0-
08	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	549	1	11035	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B239H RRCID -> 274784 COMPL. DATE 03/04/2015 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 9312 - 16096

03	16337	X	14012	-0-	-2325	-0-	681	1	13327	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	15060	X	13430	-0-	-1630	-0-	639	1	12787	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	15562	X	12825	-0-	-2737	-0-	633	1	12189	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	15060	X	13939	-0-	-1121	-0-	691	1	13245	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	14107	X	14107	-0-	-0-	-0-	693	1	13411	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	648	1	13010	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B238H RRCID -> 274785 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 9189 - 15855

03	18693	X	17121	-0-	-1572	-0-	832	1	16280	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
04	17940	X	16398	-0-	-1542	-0-	780	1	15610	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
05	18352	X	17385	-0-	-967	-0-	858	1	16520	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	17760	X	16576	-0-	-1184	-0-	819	1	15753	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	17350	X	17350	-0-	-0-	-0-	854	1	16492	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	16819	X	16819	-0-	-0-	-0-	797	1	16016	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 #: 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
03	18445	X	16927	-0-	-1518	-0-	823	1	16100	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	17640	X	16178	-0-	-1462	-0-	768	1	15410	2	Y	-0-					-0-
05	18042	X	16947	-0-	-1095	-0-	838	1	16109	2	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16314	-0-	-1146	-0-	809	1	15505	2	Y	-0-					-0-
07	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	830	1	16097	2	Y	-0-					-0-
08	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	156	1	3132	2	Y	-0-					-0-

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
03	15872	X	14938	-0-	-934	-0-	728	1	14210	2	Y	-0-					-0-
04	15300	X	14274	-0-	-1026	-0-	679	1	13595	2	Y	-0-					-0-
05	15686	X	14691	-0-	-995	-0-	724	1	13967	2	Y	-0-					-0-
06	15180	X	13996	-0-	-1184	-0-	696	1	13300	2	Y	-0-					-0-
07	14515	X	14515	-0-	-0-	-0-	713	1	13802	2	Y	-0-					-0-
08	14322	X	14322	-0-	-0-	-0-	681	1	13641	2	Y	-0-					-0-

GALVAN STATE GU1 WELL #: 8H RRCID -> 275120 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 8523 - 14132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	6124	-0-	-572	-0-	291	1	5682	2	Y	137	134	0	1	1	8
							151	9									
04	6270	X	5897	-0-	-373	-0-	273	1	5457	2	Y	152	152	0			8
							167	9									
05	6479	X	5934	-0-	-545	-0-	285	1	5471	2	Y	162	158	0			12
							178	9									
06	6150	X	5803	-0-	-347	-0-	279	1	5362	2	Y	147	153	0			6
							162	9									
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	289	1	5609	2	Y	153	150	0			9
							168	9									
08	5895	X	5895	-0-	-0-	-0-	274	1	5485	2	Y	124	126	0			7
							136	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
03	5549	X	4654	-0-	-895	-0-	221	1	4314	2	Y	108	107	0	1	1	7
							119	9									
04	4920	X	4219	-0-	-701	-0-	197	1	3908	2	Y	104	105	0			6
							114	9									
05	5084	X	4670	-0-	-414	-0-	223	1	4319	2	Y	116	113	0			9
							128	9									
06	4800	X	4314	-0-	-486	-0-	208	1	4000	2	Y	96	101	0			4
							106	9									
07	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	223	1	4319	2	Y	104	102	0			6
							114	9									
08	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	211	1	4201	2	Y	95	96	0			5
							105	9									

GALVAN RANCH LP GU1 STATE WELL #: 9H RRCID -> 275268 COMPL. DATE 06/06/2018 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8760 - 15208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5730	-0-	-935	-0-	277	1	5386	2	Y	61	59	0	1	1	4
							67	9									
04	6030	X	5681	-0-	-349	-0-	265	1	5357	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
05	6231	X	5680	-0-	-551	-0-	277	1	5345	2	Y	53	52	0			4
							58	9									
06	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	274	1	5270	2	Y	48	50	0			2
							53	9									
07	5969	X	5969	-0-	-0-	-0-	290	1	5625	2	Y	49	48	0			3
							54	9									
08	5757	X	5757	-0-	-0-	-0-	269	1	5441	2	Y	43	44	0			2
							47	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B254H RRCID -> 275269 COMPL. DATE 05/15/2015 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 9365 - 14918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	13225	-0-	-1252	-0-	644	1	12581	2	Y	-0-					-0-
04	12660	X	12437	-0-	-223	-0-	593	1	11844	2	Y	-0-					-0-
05	12400	X	5123	-0-	-7277	-0-	253	1	4870	2	Y	-0-					-0-
06	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	724	1	13929	2	Y	-0-					-0-
07	12998	X	12998	-0-	-0-	-0-	636	1	12362	2	Y	-0-					-0-
08	7702	X	7702	-0-	-0-	-0-	366	1	7336	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B255H RRCID -> 275270 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 8959 PERF. 9333 - 14571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	16079	-0-	-7791	-0-	782	1	15297	2	Y	-0-					-0-
04	23100	X	15094	-0-	-8006	-0-	717	1	14377	2	Y	-0-					-0-
05	19313	X	16350	-0-	-2963	-0-	808	1	15542	2	Y	-0-					-0-
06	16470	X	14791	-0-	-1679	-0-	735	1	14056	2	Y	-0-					-0-
07	15791	X	15791	-0-	-0-	-0-	774	1	15017	2	Y	-0-					-0-
08	13657	X	13657	-0-	-0-	-0-	648	1	13009	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B253H RRCID -> 275742 COMPL. DATE 05/14/2015 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 9461 - 14959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16833	X	15805	-0-	-1028	-0-	769	1	15036	2	Y	-0-					-0-
04	16140	X	15362	-0-	-778	-0-	727	1	14635	2	Y	-0-					-0-
05	16585	X	10072	-0-	-6513	-0-	499	1	9573	2	Y	-0-					-0-
06	16468	X	16468	-0-	-0-	-0-	817	1	15651	2	Y	-0-					-0-
07	14469	X	14469	-0-	-0-	-0-	711	1	13758	2	Y	-0-					-0-
08	12230	X	12230	-0-	-0-	-0-	579	1	11651	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G GU13 WELL #: 135H RRCID -> 275930 COMPL. DATE 12/28/2023 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 7682 - 13841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	2190	-0-	-1003	-0-	79 593	1 9	1518	2	Y	539	528	0	6	1	36
04	3090	X	1183	-0-	-1907	-0-	41 306	1 9	836	2	Y	278	297	0	1	1	16
05	2852	X	1527	-0-	-1325	-0-	55 408	1 9	1064	2	Y	371	358	0			29
06	2873	X	2873	-0-	-0-	-0-	104 769	1 9	2000	2	Y	699	696	0			32
07	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	119 512	1 9	2269	2	Y	465	467	0	2	1	28
08	2282	X	2282	-0-	-0-	-0-	91 383	1 9	1808	2	Y	348	354	0	1	1	21

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
03	4309	X	2646	-0-	-1663	-0-	102 572	1 9	1972	2	Y	520	512	0	5	1	34
04	3750	X	1682	-0-	-2068	-0-	68 297	1 9	1317	2	Y	270	287	0	1	1	16
05	3720	X	149	-0-	-3571	-0-	95	2	54	9	Y	49	61	0			4
06	3360	X	500	-0-	-2860	-0-	17 129	1 9	354	2	Y	117	116	0			5
07	228	X	228	-0-	-0-	-0-	83	2	145	9	Y	132	129	0			8
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	237	0			15

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU13 WELL #: 136H RRCID -> 275932 COMPL. DATE 12/29/2023 TOTAL DEPTH 7147 PERF. 7625 - 14685

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1893	-0-	-432	-0-	76	1	1479	2	Y	307	299	0	3	1	20
							338	9									
04	2100	X	1016	-0-	-1084	-0-	40	1	794	2	Y	165	174	0	1	1	10
							182	9									
05	2263	X	811	-0-	-1452	-0-	23	1	466	2	Y	293	280	0			23
							322	9									
06	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	100	1	1904	2	Y	630	625	0			28
							693	9									
07	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	96	1	1862	2	Y	363	367	0	2	1	22
							399	9									
08	2022	X	2022	-0-	-0-	-0-	82	1	1619	2	Y	292	296	0			18
							321	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 63H RRCID -> 275940 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7618 PERF. 7800 - 14426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	7	1	138	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	68	1	1359	2	Y	324	309	0			18
							356	9									
05	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	268	1	5120	2	Y	805	763	0			60
							886	9									
06	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	213	1	4096	2	Y	294	341	0	1	1	12
							323	9									
07	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	233	1	4517	2	Y	287	282	0	1	1	16
							316	9									
08	5512	X	5512	-0-	-0-	-0-	247	1	4949	2	Y	287	287	0			16
							316	9									

BRISCOE G GU5 STATE (SA) WELL #: 62H RRCID -> 275941 COMPL. DATE 12/14/2015 TOTAL DEPTH 7596 PERF. 7752 - 14511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	5783	-0-	-2618	-0-	267	1	5250	2	Y	242	234	0	1	1	15
							266	9									
04	8130	X	6171	-0-	-1959	-0-	276	1	5540	2	Y	323	320	0			18
							355	9									
05	6448	X	1633	-0-	-4815	-0-	74	1	1428	2	Y	119	128	0			9
							131	9									
06	6240	X	1095	-0-	-5145	-0-	51	1	989	2	Y	50	57	0			2
							55	9									
07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	109	1	2107	2	Y	126	121	0			7
							139	9									
08	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	51	1	1015	2	Y	75	78	0			4
							83	9									

BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 61H RRCID -> 276423 COMPL. DATE 02/16/2015 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7890 - 14604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9176	X	3140	-0-	-6036	-0-	151	1	2920	2	Y	63	94	0	8	1	4
							69	9									
04	9300	X	8918	-0-	-382	-0-	418	1	8339	2	Y	146	142	0			8
							161	9									
05	10460	X	10460	-0-	-0-	-0-	508	1	9777	2	Y	159	155	0			12
							175	9									
06	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	523	1	10011	2	Y	135	141	0			6
							149	9									
07	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	425	1	8210	2	Y	122	121	0			7
							134	9									
08	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	125	1	2506	2	Y	106	107	0			6
							117	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU9 STATE (SA) WELL #: 56H RRCID -> 276425 COMPL. DATE 12/07/2015 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7783 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	767					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1142	-0-	1142	1909	44	1	903	2	Y	177	167	0			10
							195	9									
05	T. A.		1540	-0-	1540	3449	63	1	1217	2	Y	236	228	0			18
							260	9									
06	T. A.		1768	-0-	1768	5217	72	1	1387	2	Y	281	287	0			12
							309	9									
07	9422	X	4205	-0-	-5217	-0-	191	1	3725	2	Y	263	259	0	1	1	15
							289	9									
08	730	X	730	-0-	-0-	-0-	33	1	621	2	Y	69	80	0			4
							76	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	1640					Y	-0-					-0-
04	T. A.		2807	-0-	2807	4447	117	1	2372	2	Y	289	273	0			16
							318	9									
05	T. A.		1877	-0-	1877	6324	79	1	1535	2	Y	239	237	0			18
							263	9									
06	T. A.		1470	-0-	1470	7794	67	1	1265	2	Y	125	138	0			5
							138	9									
07	9223	X	1429	-0-	-7794	-0-	65	1	1230	2	Y	122	120	0			7
							134	9									
08	1397	X	1397	-0-	-0-	-0-	58	1	1218	2	Y	110	111	0			6
							121	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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B252H RRCID -> 276459 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9478 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7378	X	5552	-0-	-1826	-0-	267	1	5285	2	Y	-0-					-0-
04	4691	X	4691	-0-	-0-	-0-	224	1	4467	2	Y	-0-					-0-
05	23245	X	23245	-0-	-0-	-0-	1146	1	22099	2	Y	-0-					-0-
06	18095	X	18095	-0-	-0-	-0-	896	1	17199	2	Y	-0-					-0-
07	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	817	1	15798	2	Y	-0-					-0-
08	14767	X	14767	-0-	-0-	-0-	699	1	14068	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
03	15717	X	14620	-0-	-1097	-0-	711	1	13908	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	15150	X	13806	-0-	-1344	-0-	655	1	13151	2	Y	-0-					-0-
05	15345	X	14023	-0-	-1322	-0-	693	1	13329	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	14850	X	13434	-0-	-1416	-0-	663	1	12769	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	14127	X	14127	-0-	-0-	-0-	694	1	13433	2	Y	-0-					-0-
08	14147	X	14147	-0-	-0-	-0-	671	1	13476	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G GU11 STATE (SA) WELL #: 60H RRCID -> 276686 COMPL. DATE 02/17/2015 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 7886 - 14576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12431	X	1199	-0-	-11232	-0-	57 32	1 9	1110	2	Y	29	34	0	1	1	2
04	10290	X	7585	-0-	-2705	-0-	351 190	1 9	7044	2	Y	173	166	0			9
05	9827	X	1019	-0-	-8808	-0-	47 74	1 9	898	2	Y	67	71	0			5
06	9510	X	3163	-0-	-6347	-0-	151 145	1 9	2867	2	Y	132	132	0			5
07	3315	X	3315	-0-	-0-	-0-	155 154	1 9	3006	2	Y	140	137	0			8
08	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	101 127	1 9	2059	2	Y	115	117	0			6

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
03	1829	X	1446	-0-	-383	-0-	62 168	1 9	1216	2	Y	153	150	0	1	1	9
04	1770	X	1184	-0-	-586	-0-	51 78	1 9	1055	2	Y	71	76	0			4
05	2046	X	1072	-0-	-974	-0-	51 42	1 9	979	2	Y	38	39	0			3
06	1980	X	1645	-0-	-335	-0-	71 256	1 9	1318	2	Y	233	226	0			10
07	1308	X	1308	-0-	-0-	-0-	53 184	1 9	1071	2	Y	167	167	0	1	1	9
08	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	46 133	1 9	950	2	Y	121	123	0			7

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		6852	-0-	6852	6852	325 33	1 9	6494	2	Y	30	28	0			2
05	T. A.		14505	-0-	14505	21357	714 37	1 9	13754	2	Y	34	33	0			3
06	14B2 EXT		10761	-0-	10761	32118	529 33	1 9	10199	2	Y	30	32	0			1
07	42415	X	10297	-0-	-32118	-0-	505 28	1 9	9764	2	Y	25	25	0			1
08	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	456 9	1 9	9152	2	Y	8	9	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A439H RRCID -> 276701 COMPL. DATE 04/01/2016 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9808 - 17078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	N	8919	-0-	5819	5819	430	1	8272	2	Y	197	182	0			15
							217	9									
06	3000	N	3404	-0-	404	6223	170	1	3231	2	Y	3	18	0			-0-
							3	9									
07	12614	X	6391	-0-	-6223	-0-	316	1	6075	2	Y	-0-					-0-
08	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	226	1	4591	2	Y	-0-					-0-

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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
04	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	11160	X	7641	-0-	-3519	-0-	367	1	7176	2	Y	89	87	0	1	1	5
							98	9									
04	11307	X	11307	-0-	-0-	-0-	530	1	10660	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
05	11160	X	8760	-0-	-2400	-0-	427	1	8246	2	Y	79	79	0			6
							87	9									
06	10037	X	10037	-0-	-0-	-0-	493	1	9461	2	Y	75	78	0			3
							83	9									
07	10073	X	10073	-0-	-0-	-0-	491	1	9492	2	Y	82	80	0			5
							90	9									
08	9517	X	9517	-0-	-0-	-0-	446	1	9006	2	Y	59	61	0			3
							65	9									

GALVAN STATE GU3 WELL #: 10H RRCID -> 276709 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8416 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9765	X	8980	-0-	-785	-0-	431	1	8420	2	Y	117	116	0	1	1	7
							129	9									
04	9450	X	8483	-0-	-967	-0-	400	1	7982	2	Y	92	94	0			5
							101	9									
05	9765	X	8586	-0-	-1179	-0-	419	1	8055	2	Y	102	99	0			8
							112	9									
06	10019	X	10019	-0-	-0-	-0-	493	1	9407	2	Y	108	112	0			4
							119	9									
07	8760	X	8760	-0-	-0-	-0-	425	1	8235	2	Y	91	90	0			5
							100	9									
08	10246	X	10246	-0-	-0-	-0-	478	1	9649	2	Y	108	107	0			6
							119	9									

BRISCOE G GU4 STATE (SA) WELL #: 46H RRCID -> 276765 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 7789 - 14475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		3715	-0-	3715	11306	157	1	3079	2	Y	435	438	0	7	1	27
							479	9									
04	T. A.		3449	-0-	3449	14755	142	1	2827	2	Y	436	438	0	1	1	24
							480	9									
05	18840	X	4085	-0-	-14755	-0-	176	1	3371	2	Y	489	476	0			37
							538	9									
06	123	X	123	-0-	-0-	-0-	2	1	115	2	Y	5	42	0			-0-
							6	9									
07	4774	X	-0-	-0-	-4774	-0-					Y	-0-					-0-
08	4092	X	-0-	-0-	-4092	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	19902	X	18725	-0-	-1177	-0-	912	1	17809	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
04	19170	X	17874	-0-	-1296	-0-	848	1	17022	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
05	19499	X	18403	-0-	-1096	-0-	908	1	17492	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	18870	X	17602	-0-	-1268	-0-	871	1	16728	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	18292	X	18292	-0-	-0-	-0-	898	1	17391	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	18138	X	18138	-0-	-0-	-0-	859	1	17277	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH LP GU8 STATE WELL #: 15H RRCID -> 276802 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8780 - 16042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22847	X	20928	-0-	-1919	-0-	1016	1	19892	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	21600	X	19776	-0-	-1824	-0-	938	1	18818	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
05	21855	X	20788	-0-	-1067	-0-	1026	1	19744	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	20880	X	20440	-0-	-440	-0-	1012	1	19417	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	453	1	8790	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	5355	X	5355	-0-	-0-	-0-	252	1	5103	2	Y	-0-					-0-

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
03	15190	X	14717	-0-	-473	-0-	712	1	13913	2	Y	84	81	0			5
							92	9									
04	14280	X	12117	-0-	-2163	-0-	572	1	11459	2	Y	78	79	0			4
							86	9									
05	14756	X	6942	-0-	-7814	-0-	342	1	6558	2	Y	38	39	0			3
							42	9									
06	14420	X	14420	-0-	-0-	-0-	712	1	13635	2	Y	66	66	0			3
							73	9									
07	11651	X	11651	-0-	-0-	-0-	569	1	11017	2	Y	59	59	0			3
							65	9									
08	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	556	1	11165	2	Y	55	55	0			3
							61	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
03	15593	X	11074	-0-	-4519	-0-	535	1	10465	2	Y	67	67	0	1	1	4
							74	9									
04	16350	X	13422	-0-	-2928	-0-	632	1	12692	2	Y	89	88	0			5
							98	9									
05	16895	X	621	-0-	-16274	-0-	32	1	589	2	Y	-0-	5	0			-0-
06	16350	X	14722	-0-	-1628	-0-	724	1	13917	2	Y	74	71	0			3
							81	9									
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	747	1	14455	2	Y	84	82	0			5
							92	9									
08	12523	X	12523	-0-	-0-	-0-	590	1	11852	2	Y	74	75	0			4
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN STATE GU5 WELL #: 12H RRCID -> 276807 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8520 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24056	X	21884	-0-		-2172	-0-		1060	1	20680	2	Y	131	129	0	1	1	8
									144	9									
04	22110	X	20870	-0-		-1240	-0-		983	1	19734	2	Y	139	139	0			8
									153	9									
05	22661	X	21837	-0-		-824	-0-		1073	1	20621	2	Y	130	128	0			10
									143	9									
06	21750	X	20919	-0-		-831	-0-		1029	1	19761	2	Y	117	122	0			5
									129	9									
07	21967	X	21967	-0-		-0-	-0-		1072	1	20765	2	Y	118	116	0			7
									130	9									
08	21781	X	21781	-0-		-0-	-0-		1026	1	20639	2	Y	105	106	0			6
									116	9									

GALVAN STATE GU4 WELL #: 11H RRCID -> 276808 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8306 PERF. 8364 - 16601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20324	X	20324	-0-		-0-	-0-		982	1	19206	2	Y	124	122	0	1	1	8
									136	9									
04	19813	X	19813	-0-		-0-	-0-		933	1	18740	2	Y	127	128	0			7
									140	9									
05	20212	X	18244	-0-		-1968	-0-		894	1	17220	2	Y	118	116	0			9
									130	9									
06	19680	X	17366	-0-		-2314	-0-		853	1	16401	2	Y	102	107	0			4
									112	9									
07	16147	X	16147	-0-		-0-	-0-		788	1	15243	2	Y	105	103	0			6
									116	9									
08	15922	X	15922	-0-		-0-	-0-		750	1	15067	2	Y	95	96	0			5
									105	9									

GALVAN STATE WELL #: 13H RRCID -> 276809 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8459 - 16249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17670	X	13862	-0-		-3808	-0-		669	1	13072	2	Y	110	105	0	1	1	7
									121	9									
04	14490	X	13643	-0-		-847	-0-		640	1	12796	2	Y	188	185	0			10
									207	9									
05	14973	X	9133	-0-		-5840	-0-		446	1	8586	2	Y	92	95	0			7
									101	9									
06	16691	X	16691	-0-		-0-	-0-		819	1	15730	2	Y	129	131	0			5
									142	9									
07	15325	X	15325	-0-		-0-	-0-		743	1	14410	2	Y	156	152	0			9
									172	9									
08	13204	X	13204	-0-		-0-	-0-		619	1	12453	2	Y	120	122	0			7
									132	9									

GALVAN RANCH WELL #: A435H RRCID -> 276828 COMPL. DATE 04/09/2016 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9606 - 14380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73315	X	25830	-0-		-47485	-0-		1183	1	23111	2	Y	1396	1372	0	13	1	86
									1536	9									
04	65010	X	9192	-0-		-55818	-0-		405	1	8135	2	Y	593	645	0	2	1	32
									652	9									
05	66216	X	27	-0-		-66189	-0-		27	2			Y	-0-	32	0			-0-
06	39030	X	-0-	-0-		-39030	-0-						Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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 #: A436H RRCID -> 276829 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9700 - 14342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	226	1	4347	2	Y	53	50	0			3
							58	9									
04	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	900	1	17992	2	Y	132	128	0			7
							145	9									
05	13592	X	13592	-0-	-0-	-0-	668	1	12872	2	Y	47	50	0			4
							52	9									
06	10777	X	10777	-0-	-0-	-0-	529	1	10200	2	Y	44	46	0			2
							48	9									
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	499	1	9674	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	8789	X	8789	-0-	-0-	-0-	416	1	8373	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A422H RRCID -> 276886 COMPL. DATE 05/13/2018 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9882 - 15366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1504	X	1504	-0-	-0-	-0-	70	1	1408	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
04	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	49	1	976	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	254	1	4907	2	Y	92	86	0			7
							101	9									
06	4740	X	4740	-0-	-0-	-0-	230	1	4432	2	Y	71	75	0			3
							78	9									
07	4629	X	4629	-0-	-0-	-0-	223	1	4323	2	Y	75	74	0			4
							83	9									
08	4640	X	4640	-0-	-0-	-0-	217	1	4349	2	Y	67	67	0			4
							74	9									

GALVAN RANCH WELL #: A429H RRCID -> 276887 COMPL. DATE 04/15/2016 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9818 - 16875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	3100	N	7512	-0-	4412	4412	369	1	7108	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
06	3000	N	7513	-0-	4513	8925	370	1	7093	2	Y	45	45	0			2
							50	9									
07	16196	X	7271	-0-	-8925	-0-	354	1	6853	2	Y	58	57	0			3
							64	9									
08	6406	X	6406	-0-	-0-	-0-	301	1	6051	2	Y	49	49	0			3
							54	9									

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
03	8835	X	5123	-0-	-3712	-0-	214	1	4226	2	Y	621	604	0	5	1	38
							683	9									
04	8550	X	5279	-0-	-3271	-0-	213	1	4272	2	Y	722	720	0	1	1	39
							794	9									
05	8835	X	3648	-0-	-5187	-0-	156	1	3028	2	Y	422	428	0	1	1	32
							464	9									
06	7650	X	52	-0-	-7598	-0-	49	2	3	9	Y	3	35	0			-0-
07	616	X	616	-0-	-0-	-0-	27	1	513	2	Y	69	65	0			4
							76	9									
08	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	125	1	2522	2	Y	223	215	0			12
							245	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A427H RRCID -> 276890 COMPL. DATE 12/30/2020 TOTAL DEPTH 9326 PERF.10002 - 16945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		19486	-0-	19486	19486	936 264	1 9	18286	2	Y	240	225	0			15
04	T. A.		17493	-0-	17493	36979	825 153	1 9	16515	2	Y	139	146	0			8
05	T. A.		15721	-0-	15721	52700	770 132	1 9	14819	2	Y	120	119	0			9
06	T. A.		13624	-0-	13624	66324	670 112	1 9	12842	2	Y	102	107	0			4
07	79540	X	13216	-0-	-66324	-0-	643 117	1 9	12456	2	Y	106	104	0			6
08	13383	X	13383	-0-	-0-	-0-	629 110	1 9	12644	2	Y	100	100	0			6

GALVAN RANCH WELL #: C316H RRCID -> 276892 COMPL. DATE 10/28/2016 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 9246 - 16185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27063	X	23701	-0-	-3362	-0-	1154 12	1 9	22535	2	Y	11	10	0			1
04	24870	X	22780	-0-	-2090	-0-	1077 69	1 9	21634	2	Y	63	61	0			3
05	24986	X	23313	-0-	-1673	-0-	1152 6	1 9	22155	2	Y	5	8	0			-0-
06	24030	X	22505	-0-	-1525	-0-	1114	1	21391	2	Y	-0-					-0-
07	23871	X	23871	-0-	-0-	-0-	1175	1	22696	2	Y	-0-					-0-
08	23802	X	23802	-0-	-0-	-0-	1127	1	22675	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C312H RRCID -> 276893 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9275 - 16162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27869	X	24746	-0-	-3123	-0-	1204	1	23542	2	Y	-0-					-0-
04	25110	X	23854	-0-	-1256	-0-	1132	1	22722	2	Y	-0-					-0-
05	25141	X	24413	-0-	-728	-0-	1207 1	1 9	23205	2	Y	1	1	0			-0-
06	24180	X	23482	-0-	-698	-0-	1163 1	1 9	22318	2	Y	1	1	0			-0-
07	24332	X	24332	-0-	-0-	-0-	1194	1	23138	2	Y	-0-					-0-
08	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	1128	1	22713	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 51H RRCID -> 276896 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7927 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	419	N	419	-0-	-0-	-0-	18 51	1 9	350	2	Y	46	45	0	1	1	3
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	19	2	1	9	Y	1	4	0			-0-
05	620	N	56	-0-	-564	-0-	47	2	9	9	Y	8	7	0			1
06	420	N	131	-0-	-289	-0-	3 2	1 9	126	2	Y	2	3	0			-0-
07	757	X	757	-0-	-0-	-0-	29 165	1 9	563	2	Y	150	142	0			8
08	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	82 306	1 9	1638	2	Y	278	271	0			15

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
03	6231	X	3011	-0-	-3220	-0-	147	1	2841	2	Y	21	23	0	1	1	1
							23	9									
04	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	264	1	5301	2	Y	85	81	0			5
							94	9									
05	5332	X	5288	-0-	-44	-0-	255	1	4954	2	Y	72	72	0			5
							79	9									
06	5160	X	3839	-0-	-1321	-0-	187	1	3577	2	Y	68	70	0			3
							75	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA) WELL #: 31H RRCID -> 276898 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 8052 - 14975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5809	-0-	5809	5809	261	1	5217	2	Y	301	285	0			16
							331	9									
05	T. A.		7189	-0-	7189	12998	334	1	6471	2	Y	349	339	0			26
							384	9									
06	T. A.		4954	-0-	4954	17952	231	1	4438	2	Y	259	274	0			11
							285	9									
07	22411	X	4459	-0-	-17952	-0-	207	1	3998	2	Y	231	228	0	1	1	13
							254	9									
08	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	194	1	3934	2	Y	207	208	0			12
							228	9									

BRISCOE R WELL #: 33H RRCID -> 276900 COMPL. DATE 03/28/2018 TOTAL DEPTH 7442 PERF. 7987 - 13415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8556	X	4968	-0-	-3588	-0-	240	1	4711	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
04	8280	X	6256	-0-	-2024	-0-	293	1	5868	2	Y	86	82	0			5
							95	9									
05	7130	X	5982	-0-	-1148	-0-	291	1	5584	2	Y	97	95	0			7
							107	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	395	1	7557	2	Y	117	119	0			5
							129	9									
07	10481	X	10481	-0-	-0-	-0-	508	1	9822	2	Y	137	134	0			8
							151	9									
08	10010	X	10010	-0-	-0-	-0-	470	1	9395	2	Y	132	133	0			7
							145	9									

BRISCOE R WELL #: 34H RRCID -> 276901 COMPL. DATE 05/07/2015 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7900 - 15453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A423H RRCID -> 277228 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9787 - 13584

03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	199	1	3910	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
04	3180	X	695	-0-	-2485	-0-	32	1	652	2	Y	10	12	0			1
							11	9									
05	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	329	1	6325	2	Y	169	157	0			13
							186	9									
06	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	284	1	5482	2	Y	55	66	0			2
							61	9									
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	292	1	5664	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
08	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	269	1	5450	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: A424H RRCID -> 277229 COMPL. DATE 04/22/2017 TOTAL DEPTH 9509 PERF. 9755 - 15222

03	10881	X	7340	-0-	-3541	-0-	359	1	6980	2	Y	1	7	0	1	1	-0-
							1	9									
04	10890	X	59	-0-	-10831	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
05	11408	X	32	-0-	-11376	-0-	32	2			Y	-0-					-0-
06	11040	X	-0-	-0-	-11040	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A430H RRCID -> 277232 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9815 - 17879

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C314H RRCID -> 277273 COMPL. DATE 11/06/2016 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 9154 - 16072

03	10602	X	7764	-0-	-2838	-0-	377	1	7387	2	Y	-0-					-0-
04	9780	X	7453	-0-	-2327	-0-	353	1	7100	2	Y	-0-					-0-
05	9610	X	7453	-0-	-2157	-0-	367	1	7086	2	Y	-0-					-0-
06	9120	X	7761	-0-	-1359	-0-	382	1	7379	2	Y	-0-					-0-
07	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	394	1	7657	2	Y	-0-					-0-
08	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	301	1	6065	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1115	-0-		1115	1682	41	1	862	2	Y	193	184	0	1	1	12
								212	9									
04	T. A.		764	-0-		764	2446	30	1	590	2	Y	131	136	0			7
								144	9									
05	T. A.		2207	-0-		2207	4653	99	1	1857	2	Y	228	218	0			17
								251	9									
06	T. A.		3199	-0-		3199	7852	143	1	2718	2	Y	307	311	0			13
								338	9									
07	12248	X	4396	-0-		-7852	-0-	199	1	3834	2	Y	330	323	0	1	1	19
								363	9									
08	1518	X	1518	-0-		-0-	-0-	65	1	1341	2	Y	102	115	0			6
								112	9									

SAN AMBROSIA D (SA8) WELL #: 6H RRCID -> 277454 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 7113 - 17149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5425	X	4842	-0-		-583	-0-	195	1	3804	2	Y	766	743	0	5	1	47
								843	9									
04	5250	X	5016	-0-		-234	-0-	201	1	4067	2	Y	680	689	0	1	1	37
								748	9									
05	5549	X	5287	-0-		-262	-0-	222	1	4308	2	Y	688	673	0			52
								757	9									
06	5370	X	4889	-0-		-481	-0-	213	1	4085	2	Y	537	567	0			22
								591	9									
07	4358	X	4358	-0-		-0-	-0-	189	1	3657	2	Y	465	459	0	2	1	26
								512	9									
08	3482	X	3482	-0-		-0-	-0-	142	1	2861	2	Y	435	436	0	1	1	24
								479	9									

GALVAN RANCH LP GU4 STATE WELL #: 14H RRCID -> 277455 COMPL. DATE 05/22/2015 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8868 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	10500	-0-		-4101	-0-	505	1	9895	2	Y	91	89	0	1	1	6
								100	9									
04	14130	X	10274	-0-		-3856	-0-	484	1	9705	2	Y	77	79	0			4
								85	9									
05	14601	X	5496	-0-		-9105	-0-	270	1	5176	2	Y	45	46	0			3
								50	9									
06	13773	X	13773	-0-		-0-	-0-	676	1	12989	2	Y	98	97	0			4
								108	9									
07	10967	X	10967	-0-		-0-	-0-	537	1	10346	2	Y	76	76	0			4
								84	9									
08	10008	X	10008	-0-		-0-	-0-	472	1	9455	2	Y	74	74	0			4
								81	9									

GALVAN RANCH WELL #: A431H RRCID -> 277461 COMPL. DATE 03/18/2020 TOTAL DEPTH 9297 PERF.10034 - 17351

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	201	1	3964	2	Y	32	32	0			2
							35	9									
04	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	186	1	3771	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
05	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	199	1	3872	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
06	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	196	1	3795	2	Y	25	26	0			1
							28	9									
07	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	221	1	4265	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
08	3968	X	3968	-0-	-0-	-0-	188	1	3754	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 12H RRCID -> 277463 COMPL. DATE 06/22/2015 TOTAL DEPTH 8082 PERF. 8305 - 14372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	11850	-0-	-1201	-0-	574	1	11275	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	12420	X	11795	-0-	-625	-0-	560	1	11235	2	Y	-0-					-0-
05	12710	X	10212	-0-	-2498	-0-	504	1	9707	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	12300	X	5254	-0-	-7046	-0-	259	1	4992	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	9626	X	9626	-0-	-0-	-0-	472	1	9131	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
08	13293	X	13293	-0-	-0-	-0-	628	1	12625	2	Y	36	35	0			2
							40	9									

BRISCOE STATE AR WELL #: 8H RRCID -> 277464 COMPL. DATE 06/17/2015 TOTAL DEPTH 8094 PERF. 8112 - 16575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15004	X	14163	-0-	-841	-0-	679	1	13290	2	Y	176	172	0	2	1	11
							194	9									
04	13980	X	13189	-0-	-791	-0-	617	1	12385	2	Y	170	172	0			9
							187	9									
05	14446	X	14059	-0-	-387	-0-	685	1	13191	2	Y	166	163	0			12
							183	9									
06	13980	X	13447	-0-	-533	-0-	656	1	12624	2	Y	152	158	0			6
							167	9									
07	13883	X	13883	-0-	-0-	-0-	678	1	13062	2	Y	130	129	0			7
							143	9									
08	12368	X	12368	-0-	-0-	-0-	579	1	11657	2	Y	120	120	0			7
							132	9									

GALVAN RANCH WELL #: B334H RRCID -> 277755 COMPL. DATE 03/20/2020 TOTAL DEPTH 9021 PERF. 9219 - 16613

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11067	X	9619	-0-		-1448		-0-	464	1	9063	2	Y	84	83	0	1	1	5
									92	9									
04	9810	X	9338	-0-		-472		-0-	438	1	8770	2	Y	118	117	0			6
									130	9									
05	9951	X	9547	-0-		-404		-0-	464	1	8978	2	Y	95	94	0			7
									105	9									
06	9570	X	9280	-0-		-290		-0-	455	1	8736	2	Y	81	85	0			3
									89	9									
07	9589	X	9589	-0-		-0-		-0-	466	1	9023	2	Y	91	89	0			5
									100	9									
08	9537	X	9537	-0-		-0-		-0-	445	1	8980	2	Y	102	101	0			6
									112	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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18011	X	17168	-0-		-843		-0-	836	1	16330	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
04	17340	X	16741	-0-		-599		-0-	794	1	15945	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									
05	17918	X	16602	-0-		-1316		-0-	819	1	15782	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									
06	17340	X	16310	-0-		-1030		-0-	809	1	15490	2	Y	10	10	0			-0-
									11	9									
07	16728	X	16728	-0-		-0-		-0-	822	1	15906	2	Y	-0-					-0-
08	15950	X	15950	-0-		-0-		-0-	757	1	15192	2	Y	1	1	0			-0-
									1	9									

BRISCOE G GU12 STATE (SA) WELL #: 53H RRCID -> 278139 COMPL. DATE 12/18/2015 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 7735 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4526	X	2818	-0-		-1708		-0-	125	1	2465	2	Y	207	206	0	2	1	13
									228	9									
04	4380	X	3944	-0-		-436		-0-	167	1	3395	2	Y	347	341	0			19
									382	9									
05	4929	X	3145	-0-		-1784		-0-	143	1	2734	2	Y	244	245	0			18
									268	9									
06	4770	X	2367	-0-		-2403		-0-	109	1	2058	2	Y	182	192	0			8
									200	9									
07	1788	X	1788	-0-		-0-		-0-	84	1	1615	2	Y	81	83	0	1	1	5
									89	9									
08	2771	X	2771	-0-		-0-		-0-	127	1	2612	2	Y	29	32	0			2
									32	9									

BRISCOE STATE AR (SA) WELL #: 11H RRCID -> 278480 COMPL. DATE 12/12/2021 TOTAL DEPTH 8133 PERF. 8381 - 17983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10788	X	7291	-0-		-3497		-0-	351	1	6895	2	Y	41	40	0			3
									45	9									
04	8100	X	7995	-0-		-105		-0-	378	1	7616	2	Y	1	4	0			-0-
									1	9									
05	8742	X	6825	-0-		-1917		-0-	334	1	6472	2	Y	17	16	0			1
									19	9									
06	8460	X	8356	-0-		-104		-0-	412	1	7888	2	Y	51	50	0			2
									56	9									
07	9997	X	9997	-0-		-0-		-0-	490	1	9488	2	Y	17	18	0			1
									19	9									
08	7337	X	7337	-0-		-0-		-0-	348	1	6975	2	Y	13	13	0			1
									14	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE J STATE (SA) WELL #: 6H RRCID -> 278483 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8152 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29047	X	26795	-0-	-2252	-0-	1301 91	1 9	25403	2	Y	83	84	0	1	1	5
04	27090	X	25113	-0-	-1977	-0-	1190 64	1 9	23859	2	Y	58	60	0			3
05	26008	X	26008	-0-	-0-	-0-	1279 105	1 9	24624	2	Y	95	91	0			7
06	26174	X	26174	-0-	-0-	-0-	1291 111	1 9	24772	2	Y	101	104	0			4
07	27540	X	27540	-0-	-0-	-0-	1348 118	1 9	26074	2	Y	107	105	0			6
08	27453	X	27453	-0-	-0-	-0-	1296 124	1 9	26033	2	Y	113	113	0			6

BRISCOE J (SA) WELL #: 7H RRCID -> 278484 COMPL. DATE 06/11/2021 TOTAL DEPTH 7523 PERF. 8055 - 14205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	17857	-0-	-1270	-0-	859 195	1 9	16803	2	Y	177	175	0	2	1	11
04	17760	X	17124	-0-	-636	-0-	805 163	1 9	16156	2	Y	148	151	0			8
05	17639	X	17438	-0-	-201	-0-	856 145	1 9	16437	2	Y	132	130	0			10
06	17280	X	16868	-0-	-412	-0-	833 68	1 9	15967	2	Y	62	69	0			3
07	17616	X	17616	-0-	-0-	-0-	862 68	1 9	16686	2	Y	62	61	0			4
08	17248	X	17248	-0-	-0-	-0-	812 83	1 9	16353	2	Y	75	75	0			4

BRISCOE R WELL #: 8JH RRCID -> 279088 COMPL. DATE 11/05/2020 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8152 - 14649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: B336H RRCID -> 279364 COMPL. DATE 04/04/2015 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9315 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30783	X	28845	-0-	-1938	-0-	1402	1	27443	2	Y	-0-					-0-
04	28620	X	27462	-0-	-1158	-0-	1303	1	26159	2	Y	-0-					-0-
05	29481	X	28224	-0-	-1257	-0-	1395	1	26829	2	Y	-0-					-0-
06	28530	X	26825	-0-	-1705	-0-	1329	1	25496	2	Y	-0-					-0-
07	27644	X	27644	-0-	-0-	-0-	1359 2	1 9	26283	2	Y	2	2	0			-0-
08	27316	X	27316	-0-	-0-	-0-	1296 4	1 9	26016	2	Y	4	4	0			-0-

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
03	17701	X	14727	-0-	-2974	-0-	716 15	1 9	13996	2	Y	14	15	0			1
04	16290	X	14709	-0-	-1581	-0-	699 8	1 9	14002	2	Y	7	8	0			-0-
05	16833	X	14836	-0-	-1997	-0-	734	1	14102	2	Y	-0-					-0-
06	15930	X	13539	-0-	-2391	-0-	671	1	12868	2	Y	-0-					-0-
07	13225	X	13225	-0-	-0-	-0-	650	1	12575	2	Y	-0-					-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	711 1	1 9	14282	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: 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
03	36580	X	33228	-0-	-3352	-0-	1615	1	31590	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
04	35400	X	31887	-0-	-3513	-0-	1513	1	30352	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
05	35371	X	33009	-0-	-2362	-0-	1628	1	31361	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	32940	X	31318	-0-	-1622	-0-	1549	1	29751	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	25814	X	25814	-0-	-0-	-0-	1266	1	24530	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	25288	X	25288	-0-	-0-	-0-	1199	1	24074	2	Y	14	14	0			1
							15	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
03	16151	X	4828	-0-	-11323	-0-	229	1	4502	2	Y	88	89	0	1	1	5
							97	9									
04	15630	X	3096	-0-	-12534	-0-	145	1	2895	2	Y	51	53	0			3
							56	9									
05	14539	X	5658	-0-	-8881	-0-	278	1	5371	2	Y	8	10	0			1
							9	9									
06	14070	X	6272	-0-	-7798	-0-	308	1	5920	2	Y	40	39	0			2
							44	9									
07	9560	X	9560	-0-	-0-	-0-	466	1	9025	2	Y	63	61	0			4
							69	9									
08	9616	X	9616	-0-	-0-	-0-	455	1	9108	2	Y	48	49	0			3
							53	9									

GALVAN RANCH WELL #: B330H RRCID -> 279645 COMPL. DATE 02/07/2019 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 9404 - 16556

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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
03	30101	X	18002	-0-	-12099	-0-	876	1	17114	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
04	22590	X	11432	-0-	-11158	-0-	541	1	10878	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	23343	X	3784	-0-	-19559	-0-	185	1	3596	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	18600	X	3671	-0-	-14929	-0-	183	1	3487	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	12382	X	12382	-0-	-0-	-0-	607	1	11745	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
08	13787	X	13787	-0-	-0-	-0-	654	1	13126	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									

GALVAN RANCH WELL #: C189H RRCID -> 279647 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 9407 - 16779

03	8996	X	8996	-0-	-0-	-0-	8996	2			N	-0-					-0-
04	14589	X	14589	-0-	-0-	-0-	14589	2			N	-0-					-0-
05	13155	X	13155	-0-	-0-	-0-	13155	2			N	-0-					-0-
06	16342	X	16342	-0-	-0-	-0-	16342	2			N	-0-					-0-
07	16410	X	16410	-0-	-0-	-0-	16410	2			N	-0-					-0-
08	16247	X	16247	-0-	-0-	-0-	16247	2			N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	3255	X	2414	-0-	-841	-0-	95	1	1825	2	Y	449	421	0			28
							494	9									
04	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	152	1	3033	2	Y	723	711	0	1	1	39
							795	9									
05	3897	X	3897	-0-	-0-	-0-	169	1	3211	2	Y	470	473	0	1	1	35
							517	9									
06	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	149	1	2848	2	Y	386	405	0			16
							425	9									
07	948	X	948	-0-	-0-	-0-	45	1	851	2	Y	47	59	0	1	1	3
							52	9									
08	153	X	153	-0-	-0-	-0-	67	2	86	9	Y	78	77	0			4

BRISCOE C WELL #: 13H RRCID -> 279649 COMPL. DATE 01/03/2016 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 7502 - 15503

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A456H RRCID -> 279650 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 9217 PERF. 9499 - 14498

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A460H RRCID -> 279651 COMPL. DATE 01/06/2017 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9401 - 13423

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		14732	-0-	14732	14732	728	1	13990	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
06	14B2 EXT		12351	-0-	12351	27083	613	1	11728	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	37076	X	9993	-0-	-27083	-0-	491	1	9491	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
08	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	369	1	7417	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									

GALVAN RANCH WELL #: A459H RRCID -> 279652 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9918 - 15213

03	20708	X	19733	-0-	-975	-0-	959	1	18753	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
04	19530	X	18832	-0-	-698	-0-	891	1	17915	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
05	20026	X	17809	-0-	-2217	-0-	880	1	16903	2	Y	24	23	0			2
							26	9									
06	19380	X	17468	-0-	-1912	-0-	775	1	14848	2	Y	1677	1610	0			69
							1845	9									
07	15800	X	15800	-0-	-0-	-0-	774	1	15008	2	Y	16	79	0	5	1	1
							18	9									
08	15566	X	15566	-0-	-0-	-0-	735	1	14810	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH LP GU5 STATE WELL #: 20H RRCID -> 279653 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 8782 - 16072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8928	X	6916	-0-	-2012	-0-	332 90	1 9	6494	2	Y	82	82	0	1	1	5
04	8640	X	6566	-0-	-2074	-0-	308 83	1 9	6175	2	Y	75	76	0			4
05	9734	X	7042	-0-	-2692	-0-	344 70	1 9	6628	2	Y	64	63	0			5
06	9420	X	6639	-0-	-2781	-0-	323 79	1 9	6237	2	Y	72	74	0			3
07	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	334 84	1 9	6491	2	Y	76	75	0			4
08	5521	X	5521	-0-	-0-	-0-	259 59	1 9	5203	2	Y	54	55	0			3

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 8H RRCID -> 279664 COMPL. DATE 11/01/2023 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 7059 - 15089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7440	X	5821	-0-	-1619	-0-	265 363	1 9	5193	2	Y	330	310	0			20
04	7200	X	5054	-0-	-2146	-0-	208 671	1 9	4175	2	Y	610	596	0	1	1	33
05	5022	X	2803	-0-	-2219	-0-	112 515	1 9	2176	2	Y	468	466	0			35
06	5640	X	2182	-0-	-3458	-0-	89 408	1 9	1685	2	Y	371	391	0			15
07	2324	X	2324	-0-	-0-	-0-	98 328	1 9	1898	2	Y	298	295	0	1	1	17
08	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	139 375	1 9	2719	2	Y	341	339	0			19

BRISCOE C WELL #: 11H RRCID -> 279665 COMPL. DATE 01/12/2016 TOTAL DEPTH 6821 PERF. 7557 - 15389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	12691	Y	-0-	-0-

BRISCOE C WELL #: 12H RRCID -> 279666 COMPL. DATE 12/31/2015 TOTAL DEPTH 6868 PERF. 7447 - 15299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A462H RRCID -> 279667 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9441 - 14939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15306	X	15306	-0-	-0-	-0-	742 109	1 9	14455	2	Y	99	94	0			6
04	17070	X	13819	-0-	-3251	-0-	655 2	1 9	13162	2	Y	2	8	0			-0-
05	17639	X	12122	-0-	-5517	-0-	598 12	1 9	11512	2	Y	11	10	0			1
06	17070	X	13177	-0-	-3893	-0-	650 12	1 9	12515	2	Y	11	12	0			-0-
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	577 14	1 9	11179	2	Y	13	12	0			1
08	9250	X	9250	-0-	-0-	-0-	438 4	1 9	8808	2	Y	4	5	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A464H RRCID -> 279670 COMPL. DATE 01/28/2017 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 9314 - 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
03	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					-0-
04	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
05	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B306H RRCID -> 279671 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 9501 - 14782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	23615	-0-	-720	-0-	1149 10	1 9	22456	2	Y	9	8	0			1
04	23550	X	22566	-0-	-984	-0-	1070 8	1 9	21488	2	Y	7	8	0			-0-
05	24335	X	14375	-0-	-9960	-0-	710	1	13665	2	Y	-0-					-0-
06	23160	X	16013	-0-	-7147	-0-	795	1	15218	2	Y	-0-					-0-
07	17132	X	17132	-0-	-0-	-0-	842 1	1 9	16289	2	Y	1	1	0			-0-
08	20551	X	20551	-0-	-0-	-0-	973 7	1 9	19571	2	Y	6	6	0			-0-

SAN AMBROSIA D (SA) WELL #: 7H RRCID -> 279674 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7136 - 15135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
04	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-					-0-
05	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					-0-
04	1470	X	382	-0-	-1088	-0-	18	1	364	2	Y	-0-					-0-
05	155	X	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A469H RRCID -> 279676 COMPL. DATE 12/15/2016 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 9505 - 13821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12369	X	10869	-0-	-1500	-0-	528 28	1 9	10313	2	Y	25	24	0			2
04	10800	X	10178	-0-	-622	-0-	483 23	1 9	9672	2	Y	21	22	0			1
05	11315	X	10579	-0-	-736	-0-	521 21	1 9	10037	2	Y	19	19	0			1
06	10950	X	10423	-0-	-527	-0-	516 19	1 9	9888	2	Y	17	17	0			1
07	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	460 11	1 9	8916	2	Y	10	10	0			1
08	10023	X	10023	-0-	-0-	-0-	475	1	9548	2	Y	-0-	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A468H RRCID -> 279677 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9379 - 15155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1674	X	889	-0-	-785	-0-	41	1	836	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
04	1620	X	443	-0-	-1177	-0-	20	1	389	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
05	1674	X	740	-0-	-934	-0-	36	1	664	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
06	1530	X	612	-0-	-918	-0-	27	1	537	2	Y	44	45	0			2
							48	9									
07	410	X	410	-0-	-0-	-0-	19	1	390	2	Y	1	3	0			-0-
							1	9									
08	361	X	361	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	17	16	0			1
							19	9									

GALVAN RANCH WELL #: A467H RRCID -> 279678 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 9413 - 15038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12448	-0-	-1161	-0-	603	1	11812	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
04	12240	X	11212	-0-	-1028	-0-	530	1	10653	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
05	13454	X	12117	-0-	-1337	-0-	595	1	11479	2	Y	39	37	0			3
							43	9									
06	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	672	1	12911	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
07	13525	X	13525	-0-	-0-	-0-	662	1	12838	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
08	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	128	1	2651	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									

GALVAN RANCH WELL #: B305H RRCID -> 279907 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 9367 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	118	1	2390	2	Y	-0-					-0-
05	19299	X	19299	-0-	-0-	-0-	953	1	18346	2	Y	-0-					-0-
06	15407	X	15407	-0-	-0-	-0-	763	1	14644	2	Y	-0-					-0-
07	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	233	1	4512	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14542	X	14542	-0-	-0-	-0-	706	1	13817	2	Y	17	18	0	1	1	1
							19	9									
04	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	640	1	12838	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
05	14942	X	8632	-0-	-6310	-0-	425	1	8200	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
06	14460	X	13491	-0-	-969	-0-	667	1	12813	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	675	1	12992	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	12729	X	12729	-0-	-0-	-0-	603	1	12125	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
03	20274	X	19288	-0-	-986	-0-	940	1	18348	2	Y	-0-					-0-
04	20193	X	20193	-0-	-0-	-0-	957	1	19236	2	Y	-0-					-0-
05	19839	X	19839	-0-	-0-	-0-	981	1	18858	2	Y	-0-					-0-
06	18960	X	18483	-0-	-477	-0-	915	1	17568	2	Y	-0-					-0-
07	19084	X	19084	-0-	-0-	-0-	939	1	18145	2	Y	-0-					-0-
08	18587	X	18587	-0-	-0-	-0-	882	1	17705	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	26195	X	25671	-0-	-524	-0-	1249	1	24422	2	Y	-0-					-0-
04	30101	X	30101	-0-	-0-	-0-	1430	1	28671	2	Y	-0-					-0-
05	29557	X	29557	-0-	-0-	-0-	1462	1	28095	2	Y	-0-					-0-
06	27732	X	27732	-0-	-0-	-0-	1374	1	26358	2	Y	-0-					-0-
07	28632	X	28632	-0-	-0-	-0-	1407	1	27225	2	Y	-0-					-0-
08	27951	X	27951	-0-	-0-	-0-	1323	1	26628	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C202H RRCID -> 279948 COMPL. DATE 07/23/2019 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9400 - 17450

03	21979	X	19530	-0-	-2449	-0-	951	1	18579	2	Y	-0-					-0-
04	21000	X	19878	-0-	-1122	-0-	945	1	18933	2	Y	-0-					-0-
05	20863	X	19978	-0-	-885	-0-	989	1	18989	2	Y	-0-					-0-
06	19260	X	18823	-0-	-437	-0-	931	1	17892	2	Y	-0-					-0-
07	19525	X	19525	-0-	-0-	-0-	961	1	18564	2	Y	-0-					-0-
08	19079	X	19079	-0-	-0-	-0-	903	1	18176	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C205H RRCID -> 279949 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9304 - 17217

03	21080	X	20510	-0-	-570	-0-	999	1	19511	2	Y	-0-					-0-
04	19890	X	18415	-0-	-1475	-0-	875	1	17540	2	Y	-0-					-0-
05	22032	X	22032	-0-	-0-	-0-	1088	1	20944	2	Y	-0-					-0-
06	20906	X	20906	-0-	-0-	-0-	1038	1	19868	2	Y	-0-					-0-
07	21519	X	21519	-0-	-0-	-0-	1058	1	20461	2	Y	-0-					-0-
08	21017	X	21017	-0-	-0-	-0-	996	1	20021	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 9H RRCID -> 280355 COMPL. DATE 01/08/2016 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 8264 - 13257

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 10H RRCID -> 280404 COMPL. DATE 05/12/2016 TOTAL DEPTH 7781 PERF. 8169 - 13118

03	T. A.		4005	-0-	4005	16528	957	1	3048	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	16528					Y	-0-					-0-
05	23301	X	6773	-0-	-16528	-0-	1778	1	4995	2	Y	-0-					-0-
06	5606	X	5606	-0-	-0-	-0-	1033	1	4443	2	Y	118	117	0			1
							130	9									
07	13795	X	6589	-0-	-7206	-0-	1568	1	4215	2	Y	733	710	0			24
							806	9									
08	6789	X	2402	-0-	-4387	-0-	871	1	1232	2	Y	272	284	0			12
							299	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 11H RRCID -> 280407 COMPL. DATE 09/04/2022 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8201 - 12127

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 8H RRCID -> 280408 COMPL. DATE 02/08/2021 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 8045 - 13007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4557	X	2386	-0-	-2171	-0-	527	1	1681	2	Y	162	159	0			5
							178	9									
04	4410	X	1752	-0-	-2658	-0-	289	1	1256	2	Y	188	188	0			5
							207	9									
05	2914	X	2243	-0-	-671	-0-	499	1	1402	2	Y	311	301	0			15
							342	9									
06	2520	X	2119	-0-	-401	-0-	345	1	1484	2	Y	264	276	0			3
							290	9									
07	1822	X	1822	-0-	-0-	-0-	463	1	1245	2	Y	104	104	0			3
							114	9									
08	855	X	855	-0-	-0-	-0-	316	1	447	2	Y	84	83	0			4
							92	9									

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 12H RRCID -> 280409 COMPL. DATE 02/18/2016 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8071 - 12922

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	130	-0-	130	130	24	1	104	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 13H RRCID -> 280411 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 7751 PERF. 8011 - 12879

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	29	-0-	29	29	8	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	145	-0-	145	174	21	1	91	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
07	174	X	-0-	-0-	-174	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE CATARINA EAST GU1 WELL #: 14H RRCID -> 280413 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 7578 PERF. 7857 - 12641

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	1829	X	56	-0-	-1773	-0-	56	2			Y	-0-					-0-
04	1770	X	87	-0-	-1683	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
05	1364	X	150	-0-	-1214	-0-	6	1	144	2	Y	-0-					-0-
06	90	X	86	-0-	-4	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	2	Y	-0-					-0-
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	2	1	121	2	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 #: 3H RRCID -> 280553 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 6812 PERF. 7380 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6727	X	5649	-0-		-1078		-0-		264	1	5199	2	Y	169	168	0	2	1	10
										186	9									
04	6510	X	5649	-0-		-861		-0-		258	1	5180	2	Y	192	192	0			10
										211	9									
05	6727	X	6444	-0-		-283		-0-		310	1	5959	2	Y	159	157	0			12
										175	9									
06	7012	X	7012	-0-		-0-		-0-		335	1	6413	2	Y	240	242	0			10
										264	9									
07	6948	X	6948	-0-		-0-		-0-		331	1	6395	2	Y	202	200	0	1	1	11
										222	9									
08	6322	X	6322	-0-		-0-		-0-		289	1	5823	2	Y	191	191	0			11
										210	9									

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 5H RRCID -> 280554 COMPL. DATE 02/14/2018 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 7283 - 15285

03	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

BRISCOE R GU4 STATE 162 WELL #: 7H RRCID -> 280555 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 7129 - 15080

03	3410	X	2708	-0-		-702		-0-		125	1	2459	2	Y	113	110	0	1	1	7
										124	9									
04	2880	X	2182	-0-		-698		-0-		97	1	1985	2	Y	91	93	0			5
										100	9									
05	2976	X	2400	-0-		-576		-0-		114	1	2194	2	Y	84	83	0			6
										92	9									
06	2640	X	510	-0-		-2130		-0-		24	1	478	2	Y	7	13	0			-0-
										8	9									
07	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B303H RRCID -> 280688 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 9131 - 14729

03	12368	X	12368	-0-		-0-		-0-		600	1	11743	2	Y	23	23	0			1
										25	9									
04	11203	X	11203	-0-		-0-		-0-		530	1	10655	2	Y	16	16	0			1
										18	9									
05	13268	X	11130	-0-		-2138		-0-		552	1	10569	2	Y	8	8	0			1
										9	9									
06	12840	X	10986	-0-		-1854		-0-		544	1	10435	2	Y	6	7	0			-0-
										7	9									
07	11820	X	11820	-0-		-0-		-0-		578	1	11203	2	Y	35	33	0			2
										39	9									
08	13452	X	13452	-0-		-0-		-0-		636	1	12808	2	Y	7	9	0			-0-
										8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B341H RRCID -> 280689 COMPL. DATE 12/06/2016 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 9258 - 14681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	20154	-0-	-2073	-0-	981	1	19173	2	Y	-0-					-0-
04	21510	X	20074	-0-	-1436	-0-	954	1	19120	2	Y	-0-					-0-
05	21142	X	20871	-0-	-271	-0-	1031	1	19838	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	997	1	19104	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	20994	X	20994	-0-	-0-	-0-	1031	1	19963	2	Y	-0-					-0-
08	20887	X	20887	-0-	-0-	-0-	991	1	19896	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C203H RRCID -> 280690 COMPL. DATE 07/21/2019 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 9401 - 17274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B433H RRCID -> 280691 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 8776 PERF. 9310 - 14045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	413	1	8070	2	Y	33	32	0			2
							36	9									
04	7227	X	7227	-0-	-0-	-0-	343	1	6859	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
05	7223	X	7203	-0-	-20	-0-	355	1	6828	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
06	8250	X	6771	-0-	-1479	-0-	335	1	6418	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	344	1	6637	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	6882	X	6882	-0-	-0-	-0-	325	1	6543	2	Y	13	13	0			1
							14	9									

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
03	19809	X	16722	-0-	-3087	-0-	806	1	15736	2	Y	164	161	0	1	1	10
							180	9									
04	16020	X	15787	-0-	-233	-0-	741	1	14868	2	Y	162	163	0			9
							178	9									
05	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	814	1	15679	2	Y	150	148	0			11
							165	9									
06	16170	X	16042	-0-	-128	-0-	787	1	15123	2	Y	120	126	0			5
							132	9									
07	15505	X	15505	-0-	-0-	-0-	754	1	14621	2	Y	118	116	0			7
							130	9									
08	15301	X	15301	-0-	-0-	-0-	722	1	14470	2	Y	99	100	0			6
							109	9									

GALVAN RANCH WELL #: B325H RRCID -> 280693 COMPL. DATE 12/13/2016 TOTAL DEPTH 8979 PERF. 9267 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35185	X	33087	-0-	-2098	-0-	1610	1	31457	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
04	30667	X	30667	-0-	-0-	-0-	1456	1	29193	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
05	31434	X	31434	-0-	-0-	-0-	1553	1	29862	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	32010	X	29895	-0-	-2115	-0-	1478	1	28399	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
07	31840	X	31840	-0-	-0-	-0-	1562	1	30260	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	32118	X	32118	-0-	-0-	-0-	1522	1	30579	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: B630H RRCID -> 280694 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9202 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	4210	-0-	-11042	-0-	205	1	4003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	11880	X	2796	-0-	-9084	-0-	134	1	2661	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	11532	X	6556	-0-	-4976	-0-	322	1	6224	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
06	11160	X	2869	-0-	-8291	-0-	144	1	2725	2	Y	-0-	1	0			-0-
07	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	140	1	2732	2	Y	-0-					-0-
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	177	1	3572	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

GALVAN RANCH WELL #: B130H RRCID -> 280695 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 9183 PERF. 9330 - 16921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	23392	-0-	-1811	-0-	1136	1	22256	2	Y	-0-					-0-
04	24390	X	20499	-0-	-3891	-0-	973	1	19525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	25203	X	25043	-0-	-160	-0-	1237	1	23806	2	Y	-0-					-0-
06	23895	X	23895	-0-	-0-	-0-	1184	1	22711	2	Y	-0-					-0-
07	25036	X	25036	-0-	-0-	-0-	1229	1	23807	2	Y	-0-					-0-
08	24823	X	24823	-0-	-0-	-0-	1176	1	23647	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B628H RRCID -> 280696 COMPL. DATE 04/07/2016 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 9324 - 17031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	434	1	8456	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	8130	X	6725	-0-	-1405	-0-	317	1	6389	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
05	8722	X	8722	-0-	-0-	-0-	430	1	8279	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
06	8610	X	5564	-0-	-3046	-0-	275	1	5277	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	6097	X	6097	-0-	-0-	-0-	300	1	5779	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
08	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	370	1	7436	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

GALVAN RANCH WELL #: B128H RRCID -> 280697 COMPL. DATE 04/03/2016 TOTAL DEPTH 9156 PERF. 9150 - 17113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24645	X	21495	-0-	-3150	-0-	1048	1	20447	2	Y	-0-					-0-
04	23850	X	20956	-0-	-2894	-0-	994	1	19962	2	Y	-0-					-0-
05	24645	X	21540	-0-	-3105	-0-	1064	1	20476	2	Y	-0-					-0-
06	22230	X	20334	-0-	-1896	-0-	1006	1	19328	2	Y	-0-					-0-
07	20192	X	20192	-0-	-0-	-0-	992	1	19200	2	Y	-0-					-0-
08	21677	X	21677	-0-	-0-	-0-	1027	1	20650	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B629H RRCID -> 280698 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 8981 PERF. 9015 - 16986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11886	X	11886	-0-	-0-	-0-	578	1	11297	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
04	15285	X	15285	-0-	-0-	-0-	726	1	14546	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
05	13560	X	13560	-0-	-0-	-0-	669	1	12881	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	14452	X	14452	-0-	-0-	-0-	714	1	13729	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
07	14580	X	14580	-0-	-0-	-0-	716	1	13852	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
08	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	638	1	12851	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B129H RRCID -> 280699 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9117 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	1702	-0-	-1150	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
04	2580	X	1498	-0-	-1082	-0-	70	1	1428	2	Y	-0-					-0-
05	2914	X	1582	-0-	-1332	-0-	78	1	1504	2	Y	-0-					-0-
06	2820	X	1818	-0-	-1002	-0-	89	1	1729	2	Y	-0-					-0-
07	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	97	1	1880	2	Y	-0-					-0-
08	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	74	1	1528	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 7H RRCID -> 280875 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7431 PERF. 7941 - 15956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13361	X	6174	-0-	-7187	-0-	297	1	5815	2	Y	56	55	0	1	1	3
							62	9									
04	8670	X	605	-0-	-8065	-0-	29	1	575	2	Y	1	4	0			-0-
							1	9									
05	7037	X	1275	-0-	-5762	-0-	63	1	1212	2	Y	-0-					-0-
06	8932	X	8932	-0-	-0-	-0-	440	1	8406	2	Y	78	75	0			3
							86	9									
07	9178	X	9178	-0-	-0-	-0-	446	1	8643	2	Y	81	79	0			5
							89	9									
08	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	435	1	8698	2	Y	63	64	0			4
							69	9									

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 3H RRCID -> 280876 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8212 - 16129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14479	X	14479	-0-	-0-	-0-	705	1	13742	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	12928	X	12928	-0-	-0-	-0-	612	1	12295	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
05	13617	X	13617	-0-	-0-	-0-	673	1	12925	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	11748	X	11748	-0-	-0-	-0-	581	1	11156	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
07	11305	X	11305	-0-	-0-	-0-	555	1	10744	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1322	X	1322	-0-	-0-	-0-	62	1	1260	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE J GU3 STATE 34 WELL #: 5H RRCID -> 280877 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 7491 PERF. 8128 - 15989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9734	X	1412	-0-	-8322	-0-	68	1	1312	2	Y	29	27	0			2
							32	9									
04	9420	X	2675	-0-	-6745	-0-	125	1	2530	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
05	9734	X	3107	-0-	-6627	-0-	150	1	2938	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
06	2580	X	1776	-0-	-804	-0-	89	1	1675	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
07	80	X	80	-0-	-0-	-0-	80	2			Y	-0-					-0-
08	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	58	1	1198	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

SAN AMBROSIA F (SA16) 13 WELL #: 2H RRCID -> 280946 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7353 - 15440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-	Y	-0-	-0-
04	2340	X	-0-	-0-	-2340	-0-	Y	-0-	-0-
05	527	X	-0-	-0-	-527	-0-	Y	-0-	-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-	Y	-0-	-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	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 (SA22) 15 WELL #: 2H RRCID -> 280947 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7499 - 15576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		1377	-0-	1377	4162	59 151	1 9	1167	2	Y	137	142	0	3	1	8
04	T. A.		312	-0-	312	4474	10 83	1 9	219	2	Y	75	79	0			4
05	5419	X	945	-0-	-4474	-0-	41 146	1 9	758	2	Y	133	127	0			10
06	2165	X	2165	-0-	-0-	-0-	93 251	1 9	1821	2	Y	228	229	0			9
07	2573	X	1857	-0-	-716	-0-	84 186	1 9	1587	2	Y	169	168	0	1	1	9
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	63 209	1 9	1263	2	Y	190	188	0			11

SAN AMBROSIA F (SA21) 15 WELL #: 5H RRCID -> 280948 COMPL. DATE 03/11/2024 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7359 - 15370

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	99					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	14B2 EXT		1057	-0-	1057	1156	42 161	1 9	854	2	Y	146	138	0			8
05	14B2 EXT		228	-0-	228	1384	62	2	166	9	Y	151	148	0			11
06	14B2 EXT		1752	-0-	1752	3136	59 548	1 9	1145	2	Y	498	488	0			21
07	4748	X	1612	-0-	-3136	-0-	66 270	1 9	1276	2	Y	245	250	0	2	1	14
08	694	X	694	-0-	-0-	-0-	29 109	1 9	556	2	Y	99	107	0			6

SAN AMBROSIA F (SA20) 15 WELL #: 7H RRCID -> 280949 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 7261 - 15370

03	T. A.		4013	-0-	4013	7772	182 276	1 9	3555	2	Y	251	248	0	3	1	15
04	T. A.		1174	-0-	1174	8946	50 127	1 9	997	2	Y	115	124	0			6
05	12658	X	3712	-0-	-8946	-0-	181 83	1 9	3448	2	Y	75	75	0			6
06	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	126 158	1 9	2370	2	Y	144	144	0			6
07	3999	X	1976	-0-	-2023	-0-	91 100	1 9	1785	2	Y	91	92	0			5
08	3999	X	2340	-0-	-1659	-0-	102 161	1 9	2077	2	Y	146	143	0			8

SAN AMBROSIA F (SA15) 13 WELL #: 5H RRCID -> 280950 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 7260 - 15288

03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					-0-
04	3420	X	-0-	-0-	-3420	-0-					Y	-0-					-0-
05	930	X	271	-0-	-659	-0-	14	1	257	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA1) WELL #: 215H RRCID -> 280975 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 7789 - 15156

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 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
03	6913	X	5210	-0-	-1703	-0-	238 336	1 9	4636	2	Y	305	300	0	3	1	19
04	6690	X	6230	-0-	-460	-0-	275 433	1 9	5522	2	Y	394	392	0			21
05	6913	X	6890	-0-	-23	-0-	318 459	1 9	6113	2	Y	417	407	0			31
06	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	310 446	1 9	6058	2	Y	405	419	0			17
07	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	229 367	1 9	4391	2	Y	334	331	0	1	1	19
08	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	204 317	1 9	4116	2	Y	288	291	0			16

BRISCOE G WELL #: 80H RRCID -> 280983 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7885 - 14637

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 79H RRCID -> 280984 COMPL. DATE 08/27/2018 TOTAL DEPTH 7837 PERF. 8707 - 14767

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 81H RRCID -> 280985 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 8074 - 14695

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G WELL #: 815H RRCID -> 280995 COMPL. DATE 07/18/2016 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7844 - 14617

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 F (SA17) WELL #: 14GH RRCID -> 280998 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 6938 PERF. 7312 - 15458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3259	-0-	-2352	-0-	136 459	1 9	2664	2	Y	417	432	0	9	1	26
04	8430	X	3014	-0-	-5416	-0-	118 494	1 9	2402	2	Y	449	450	0	1	1	24
05	8711	X	3112	-0-	-5599	-0-	139 298	1 9	2675	2	Y	271	275	0			20
06	8430	X	3634	-0-	-4796	-0-	147 671	1 9	2816	2	Y	610	605	0			25
07	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	264 503	1 9	5085	2	Y	457	454	0	2	1	26
08	5456	X	5456	-0-	-0-	-0-	235 481	1 9	4740	2	Y	437	438	0	1	1	24

SAN AMBROSIA F (SA18) WELL #: 14EH RRCID -> 280999 COMPL. DATE 02/22/2024 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7437 - 15578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	278	-0-	-1272	-0-	10 61	1 9	207	2	Y	55	59	0	1	1	3
04	1500	X	482	-0-	-1018	-0-	23 54	1 9	405	2	Y	49	49	0			3
05	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	102 57	1 9	1993	2	Y	52	51	0			4
06	1926	X	1926	-0-	-0-	-0-	89 138	1 9	1699	2	Y	125	124	0			5
07	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	53 66	1 9	1020	2	Y	60	62	0			3
08	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	45 58	1 9	943	2	Y	53	53	0			3

BRISCOE R WELL #: 23H RRCID -> 281000 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 7768 PERF. 8022 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17515	X	-0-	-0-	-17515	-0-					Y	-0-	4	0	1	1	-0-
04	16950	X	-0-	-0-	-16950	-0-					Y	-0-					-0-
05	15376	X	-0-	-0-	-15376	-0-					Y	-0-					-0-
06	13860	X	-0-	-0-	-13860	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2315	-0-	2315	2315	112 46	1 9	2157	2	Y	42	40	0			2
08	T. A.		18228	-0-	18228	20543	852 267	1 9	17109	2	Y	243	231	0			14

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		3505	-0-	3505	3505	172 33	1 9	3300	2	Y	30	28	0			2
08	T. A.		14329	-0-	14329	17834	666 262	1 9	13401	2	Y	238	227	0			13

SAN AMBROSIA F (SA14) 13 WELL #: 7H RRCID -> 281004 COMPL. DATE 07/17/2016 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 7073 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (SA2) WELL #: 217H RRCID -> 281005 COMPL. DATE 07/07/2016 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 7726 - 15115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 61H RRCID -> 281007 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 6661 PERF. 7187 - 16570

03	7409	X	5810	-0-	-1599	-0-	268 1 293 9	5249	2	Y	266	263	0	3 1			16
04	7170	X	5930	-0-	-1240	-0-	261 1 381 9	5288	2	Y	346	343	0				19
05	7409	X	6328	-0-	-1081	-0-	292 1 361 9	5675	2	Y	328	322	0				25
06	6769	X	6769	-0-	-0-	-0-	319 1 375 9	6075	2	Y	341	352	0				14
07	5891	X	5891	-0-	-0-	-0-	272 1 323 9	5296	2	Y	294	290	0	1 1			17
08	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	254 1 593 9	5095	2	Y	539	526	0				30

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 5H RRCID -> 281008 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7265 - 15353

03	5456	X	2773	-0-	-2683	-0-	121 1 307 9	2345	2	Y	279	272	0	2 1			17
04	5280	X	1518	-0-	-3762	-0-	66 1 168 9	1284	2	Y	153	162	0				8
05	1302	X	399	-0-	-903	-0-	8 1 221 9	170	2	Y	201	194	0				15
06	2670	X	-0-	-0-	-2670	-0-				Y	-0-	15	0				-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 145H RRCID -> 281009 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 6971 PERF. 7780 - 16379

03	6572	X	1763	-0-	-4809	-0-	83 1 4 9	1676	2	Y	4	6	0	1 1			-0-
04	5394	X	5394	-0-	-0-	-0-	253 1 59 9	5082	2	Y	54	51	0				3
05	5704	X	4806	-0-	-898	-0-	233 1 98 9	4475	2	Y	89	85	0				7
06	5520	X	3105	-0-	-2415	-0-	151 1 64 9	2890	2	Y	58	63	0				2
07	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	272 1 141 9	5272	2	Y	128	123	0				7
08	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	178 1 85 9	3613	2	Y	77	80	0				4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 146H RRCID -> 281010 COMPL. DATE 12/09/2017 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7460 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	5482	-0-	-408	-0-	261 152	1 9	5069	2	Y	138	136	0	1	1	9
04	5700	X	4469	-0-	-1231	-0-	209 75	1 9	4185	2	Y	68	73	0			4
05	5766	X	4146	-0-	-1620	-0-	199 88	1 9	3859	2	Y	80	78	0			6
06	5580	X	5323	-0-	-257	-0-	259 68	1 9	4996	2	Y	62	65	0			3
07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	261 40	1 9	5008	2	Y	36	37	0			2
08	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	222 41	1 9	4461	2	Y	37	37	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B106H RRCID -> 281011 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9498 - 14943

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C639H RRCID -> 281013 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 8908 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C640H RRCID -> 281014 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 8794 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B107H RRCID -> 281015 COMPL. DATE 09/09/2017 TOTAL DEPTH 9298 PERF. 9543 - 14926

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B109H RRCID -> 281016 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9637 - 15139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	18321	X	15642	-0-	-2679	-0-	757 105	1 9	14780	2	Y	95	93	0	1	1	6
04	17730	X	15565	-0-	-2165	-0-	733 101	1 9	14731	2	Y	92	93	0			5
05	16926	X	16259	-0-	-667	-0-	799 96	1 9	15364	2	Y	87	85	0			7
06	16380	X	12734	-0-	-3646	-0-	625 88	1 9	12021	2	Y	80	84	0			3
07	12223	X	12223	-0-	-0-	-0-	590 235	1 9	11398	2	Y	214	205	0			12
08	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	385 39	1 9	7755	2	Y	35	45	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B607H RRCID -> 281018 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 9165 PERF. 9312 - 14702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C138H RRCID -> 281021 COMPL. DATE 09/05/2015 TOTAL DEPTH 9002 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G GU1 (SA) WELL #: 82H RRCID -> 281023 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 7828 - 14564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 GU1 (SA) WELL #: 83H RRCID -> 281024 COMPL. DATE 07/14/2016 TOTAL DEPTH 7789 PERF. 8020 - 14738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
04	60	N	39	-0-	-21	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			Y	-0-					-0-
06	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
07	135	N	135	-0-	-0-	-0-	3	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA2) WELL #: 21H RRCID -> 281026 COMPL. DATE 10/23/2021 TOTAL DEPTH 7675 PERF. 8371 - 16283

03	21762	X	19677	-0-	-2085	-0-	957 45	1 9	18675	2	Y	41	40	0			3
04	19830	X	18791	-0-	-1039	-0-	892 41	1 9	17858	2	Y	37	38	0			2
05	20336	X	19581	-0-	-755	-0-	965 35	1 9	18581	2	Y	32	32	0			2
06	19680	X	18803	-0-	-877	-0-	930 29	1 9	17844	2	Y	26	27	0			1
07	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	977 28	1 9	18867	2	Y	25	25	0			1
08	19404	X	19404	-0-	-0-	-0-	920 31	1 9	18453	2	Y	28	27	0			2

GALVAN RANCH WELL #: A758H RRCID -> 281045 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9067 PERF. 9561 - 15675

03	17670	X	11419	-0-	-6251	-0-	555 24	1 9	10840	2	Y	22	23	0			1
04	17100	X	10581	-0-	-6519	-0-	504 1	1 9	10076	2	Y	1	2	0			-0-
05	17918	X	13415	-0-	-4503	-0-	662	1	12753	2	Y	-0-					-0-
06	17340	X	10844	-0-	-6496	-0-	536 10	1 9	10298	2	Y	9	9	0			-0-
07	6930	X	6930	-0-	-0-	-0-	338 8	1 9	6584	2	Y	7	7	0			-0-
08	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	533 17	1 9	10652	2	Y	15	14	0			1

GALVAN RANCH WELL #: A760H RRCID -> 281046 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 9402 - 15569

03	15593	X	9704	-0-	-5889	-0-	473 9	1 9	9222	2	Y	8	9	0	1	1	-0-
04	15090	X	9636	-0-	-5454	-0-	456 18	1 9	9162	2	Y	16	15	0			1
05	14911	X	13687	-0-	-1224	-0-	676 31	1 9	12980	2	Y	28	27	0			2
06	14430	X	11531	-0-	-2899	-0-	571 24	1 9	10936	2	Y	22	23	0			1
07	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	578 24	1 9	11194	2	Y	22	22	0			1
08	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	539 23	1 9	10863	2	Y	21	21	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A757H RRCID -> 281047 COMPL. DATE 08/19/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9535 - 16167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23188	X	19750	-0-	-3438	-0-	956 106	1 9	18688	2	Y	96	93	0	1	1	6
04	22440	X	15369	-0-	-7071	-0-	726 78	1 9	14565	2	Y	71	73	0			4
05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	1153 117	1 9	22175	2	Y	106	102	0			8
06	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	1038 95	1 9	19911	2	Y	86	90	0			4
07	22695	X	22695	-0-	-0-	-0-	1108 102	1 9	21485	2	Y	93	92	0			5
08	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	1009 87	1 9	20264	2	Y	79	80	0			4

BRISCOE G WELL #: 817H RRCID -> 281053 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7826 - 14630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA4) WELL #: 215H RRCID -> 281055 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 7918 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE G (SA1) WELL #: 827H RRCID -> 281056 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7634 - 14674

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		110	-0-	110	142	1 3	1 9	106	2	Y	3	3	0			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	142					Y	-0-					-0-
05	142	X	-0-	-0-	-142	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	41 332	1 9	813	2	Y	302	285	0			17
08	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	111 141	1 9	2227	2	Y	128	138	0			7

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1487H RRCID -> 281063 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 7479 - 14678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7068	X	5960	-0-	-1108	-0-	281 231	1 9	5448	2	Y	210	207	0	2	1	13
04	6540	X	6102	-0-	-438	-0-	279 222	1 9	5601	2	Y	202	204	0			11
05	6479	X	6029	-0-	-450	-0-	288 195	1 9	5546	2	Y	177	175	0			13
06	6270	X	5624	-0-	-646	-0-	271 145	1 9	5208	2	Y	132	140	0			5
07	5778	X	5778	-0-	-0-	-0-	275 150	1 9	5353	2	Y	136	133	0			8
08	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	250 128	1 9	5028	2	Y	116	118	0			6

BRISCOE G (SA3) WELL #: 837H RRCID -> 281064 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 7605 PERF. 7728 - 14832

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE G (SA2) WELL #: 835H RRCID -> 281065 COMPL. DATE 07/22/2016 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7793 - 14905

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B609H RRCID -> 281068 COMPL. DATE 10/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9314 - 14773

03	34317	X	31361	-0-	-2956	-0-	1515 242	1 9	29604	2	Y	220	215	0	2	1	14
04	33210	X	28815	-0-	-4395	-0-	1355 251	1 9	27209	2	Y	228	230	0			12
05	34317	X	27245	-0-	-7072	-0-	1331 242	1 9	25672	2	Y	220	216	0			16
06	31800	X	24437	-0-	-7363	-0-	1201 209	1 9	23027	2	Y	190	198	0			8
07	30095	X	30095	-0-	-0-	-0-	1469 222	1 9	28404	2	Y	202	198	0	1	1	11
08	18817	X	18817	-0-	-0-	-0-	887 131	1 9	17799	2	Y	119	123	0			7

GALVAN RANCH WELL #: A756H RRCID -> 281069 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9627 - 16434

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: A358H RRCID -> 281071 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 9785 - 15753

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		47	-0-	47	47	47	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		296	-0-	296	343	14	1	282	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		32	-0-	32	375	32	2			Y	-0-					-0-
07	375	X	-0-	-0-	-375	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA3) WELL #: 22H RRCID -> 281075 COMPL. DATE 05/10/2019 TOTAL DEPTH 7723 PERF. 8402 - 16496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	360	-0-	-74	-0-	18	1	342	2	Y	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	26	1	533	2	Y	-0-					-0-
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	239	-0-	-121	-0-	12	1	227	2	Y	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	20	1	394	2	Y	-0-					-0-
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 3H RRCID -> 281077 COMPL. DATE 01/30/2024 TOTAL DEPTH 7114 PERF. 7328 - 15417

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	156	1	3061	2	Y	436	415	0	1	1	27
							480	9									
04	2670	X	1827	-0-	-843	-0-	73	1	1495	2	Y	235	248	0	1	1	13
							259	9									
05	1860	X	1082	-0-	-778	-0-	50	1	964	2	Y	62	70	0			5
							68	9									
06	3570	X	3488	-0-	-82	-0-	140	1	2680	2	Y	607	587	0			25
							668	9									
07	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	119	1	2286	2	Y	582	572	0	2	1	33
							640	9									
08	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	105	1	2165	2	Y	505	509	0	1	1	28
							556	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	5208	X	4007	-0-	-1201	-0-	197 56	1 9	3754	2	Y	51	52	0	1	1	3
04	4830	X	4012	-0-	-818	-0-	189 3	1 9	3820	2	Y	3	6	0			-0-
05	5828	X	4789	-0-	-1039	-0-	234 69	1 9	4486	2	Y	63	58	0			5
06	5640	X	4096	-0-	-1544	-0-	200 62	1 9	3834	2	Y	56	59	0			2
07	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	162 39	1 9	3117	2	Y	35	35	0			2
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	72 8	1 9	1463	2	Y	7	9	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: A357H RRCID -> 281080 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 9725 - 15673

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	496	X	214	-0-	-282	-0-	10 4	1 9	200	2	Y	4	4	0			-0-
04	480	X	394	-0-	-86	-0-	17 29	1 9	348	2	Y	26	25	0			1
05	117	X	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE STATE AR (SA6) WELL #: 207H RRCID -> 281082 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 8212 - 16261

03	5983	X	5852	-0-	-131	-0-	267 362	1 9	5223	2	Y	329	320	0	3	1	20
04	7650	X	494	-0-	-7156	-0-	22 56	1 9	416	2	Y	51	67	0	1	1	3
05	7905	X	7079	-0-	-826	-0-	330 422	1 9	6327	2	Y	384	358	0			29
06	7650	X	5634	-0-	-2016	-0-	265 325	1 9	5044	2	Y	295	312	0			12
07	4800	X	4800	-0-	-0-	-0-	224 281	1 9	4295	2	Y	255	252	0	1	1	14
08	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	2	Y	-0-	14	0			-0-

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1443H RRCID -> 281091 COMPL. DATE 01/13/2019 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 7655 - 15404

03	3988	X	3988	-0-	-0-	-0-	189 69	1 9	3730	2	Y	63	60	0			4
04	3090	X	2284	-0-	-806	-0-	108 37	1 9	2139	2	Y	34	36	0			2
05	3193	X	3032	-0-	-161	-0-	146 53	1 9	2833	2	Y	48	46	0			4
06	3870	X	2532	-0-	-1338	-0-	126 37	1 9	2369	2	Y	34	37	0			1
07	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	131 31	1 9	2531	2	Y	28	27	0			2
08	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	126 39	1 9	2570	2	Y	35	35	0			2

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: A762H RRCID -> 281093 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 9077 PERF. 9659 - 15631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15159	X	11175	-0-	-3984	-0-	543	1	10603	2	Y	26	26	0	1	1	2
							29	9									
04	14670	X	9708	-0-	-4962	-0-	462	1	9234	2	Y	11	12	0			1
							12	9									
05	12633	X	12633	-0-	-0-	-0-	625	1	12008	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	11130	X	11108	-0-	-22	-0-	550	1	10558	2	Y	-0-					-0-
07	11424	X	11424	-0-	-0-	-0-	560	1	10864	2	Y	-0-					-0-
08	11149	X	11149	-0-	-0-	-0-	530	1	10619	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B606H RRCID -> 281094 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 9214 - 14627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24738	X	19180	-0-	-5558	-0-	930	1	18156	2	Y	85	84	0	1	1	5
							94	9									
04	23940	X	17679	-0-	-6261	-0-	836	1	16758	2	Y	77	78	0			4
							85	9									
05	21204	X	18470	-0-	-2734	-0-	908	1	17486	2	Y	69	68	0			5
							76	9									
06	20520	X	18702	-0-	-1818	-0-	922	1	17708	2	Y	65	67	0			3
							72	9									
07	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	950	1	18445	2	Y	66	65	0			4
							73	9									
08	22954	X	22954	-0-	-0-	-0-	1087	1	21832	2	Y	32	34	0			2
							35	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: A755H RRCID -> 281097 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9753 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

GALVAN RANCH WELL #: C641H RRCID -> 281124 COMPL. DATE 01/24/2024 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7200 - 7201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA) 12 WELL #: 7H RRCID -> 281126 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 6665 PERF.15012 - 15240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A355H RRCID -> 281128 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 9880 - 16516

03	15934	X	12617	-0-	-3317	-0-	615	1	12000	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	15420	X	8781	-0-	-6639	-0-	418	1	8352	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
05	15748	X	14772	-0-	-976	-0-	730	1	14041	2	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
06	15180	X	13491	-0-	-1689	-0-	668	1	12819	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	13967	X	13967	-0-	-0-	-0-	684	1	13280	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	13753	X	13753	-0-	-0-	-0-	653	1	13097	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BRISCOE R (SA) WELL #: 21H RRCID -> 281130 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 7962 - 15434

03	14942	X	-0-	-0-	-14942	-0-					Y	-0-	3	0	1	1	-0-
04	14460	X	-0-	-0-	-14460	-0-					Y	-0-					-0-
05	14074	X	-0-	-0-	-14074	-0-					Y	-0-					-0-
06	12330	X	-0-	-0-	-12330	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		2551	-0-	2551	2551	121	1	2366	2	Y	58	55	0			3
							64	9									
08	T. A.		11132	-0-	11132	13683	521	1	10445	2	Y	151	146	0			8
							166	9									

BRISCOE R GU6 STATE WELL #: 1423H RRCID -> 281131 COMPL. DATE 01/06/2019 TOTAL DEPTH 6999 PERF. 7550 - 16377

03	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	359	1	7006	2	Y	67	65	0	1	1	4
							74	9									
04	7530	X	7334	-0-	-196	-0-	336	1	6753	2	Y	223	215	0			12
							245	9									
05	7781	X	6722	-0-	-1059	-0-	326	1	6266	2	Y	118	121	0			9
							130	9									
06	7530	X	6666	-0-	-864	-0-	326	1	6333	2	Y	6	15	0			-0-
							7	9									
07	5923	X	5923	-0-	-0-	-0-	292	1	5630	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	6222	X	6222	-0-	-0-	-0-	293	1	5887	2	Y	38	36	0			2
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: B608H RRCID -> 281135 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9254 - 14779

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1608	-0-	1608	1608	80	1	1528	2	Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	1706	-0-	1706	3314	84	1	1622	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3314					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A551H RRCID -> 281146 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 9036 PERF. 9532 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17763	X	17101	-0-	-662	-0-	829 54	1 9	16218	2	Y	49	48	0	1	1	3
04	17130	X	16453	-0-	-677	-0-	780 53	1 9	15620	2	Y	48	48	0			3
05	17453	X	16974	-0-	-479	-0-	836 50	1 9	16088	2	Y	45	45	0			3
06	16860	X	16193	-0-	-667	-0-	799 46	1 9	15348	2	Y	42	43	0			2
07	16575	X	16575	-0-	-0-	-0-	813 53	1 9	15709	2	Y	48	47	0			3
08	16026	X	16026	-0-	-0-	-0-	757 47	1 9	15222	2	Y	43	44	0			2

GALVAN RANCH WELL #: B104H RRCID -> 281168 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9498 - 14938

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B105H RRCID -> 281170 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 9273 PERF. 9435 - 15013

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: C501H RRCID -> 281188 COMPL. DATE 08/23/2019 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 8947 - 16586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C301H RRCID -> 281189 COMPL. DATE 02/20/2017 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9184 - 14314

03	16275	X	14455	-0-	-1820	-0-	705	1	13748	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
04	14880	X	14050	-0-	-830	-0-	666	1	13356	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
05	15128	X	13815	-0-	-1313	-0-	679	1	13101	2	Y	32	31	0			2
							35	9									
06	14520	X	14311	-0-	-209	-0-	705	1	13574	2	Y	29	30	0			1
							32	9									
07	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	699	1	13552	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
08	14974	X	14974	-0-	-0-	-0-	708	1	14240	2	Y	24	24	0			1
							26	9									

GALVAN RANCH WELL #: B304H RRCID -> 281190 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 8919 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/29/2025

BRISCOE R GU5 STATE WELL #: 1483H RRCID -> 281219 COMPL. DATE 08/22/2020 TOTAL DEPTH 7048 PERF. 7753 - 14753

03	9300	X	6592	-0-	-2708	-0-	319	1	6225	2	Y	44	45	0	1	1	3
							48	9									
04	8490	X	4528	-0-	-3962	-0-	213	1	4276	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
05	7967	X	5825	-0-	-2142	-0-	285	1	5487	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
06	7350	X	6580	-0-	-770	-0-	322	1	6229	2	Y	26	29	0			1
							29	9									
07	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	320	1	6236	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
08	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	271	1	5480	2	Y	24	25	0			1
							26	9									

BRISCOE G WELL #: 805H RRCID -> 281228 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7727 PERF. 7974 - 14405

03	22165	X	18137	-0-	-4028	-0-	857	1	16771	2	Y	463	457	0	5	1	28
							509	9									
04	25620	X	17565	-0-	-8055	-0-	805	1	16149	2	Y	555	552	0	1	1	30
							611	9									
05	26474	X	22932	-0-	-3542	-0-	1122	1	21575	2	Y	214	228	0			16
							235	9									
06	25620	X	13722	-0-	-11898	-0-	679	1	13042	2	Y	1	17	0			-0-
							1	9									
07	20859	X	20859	-0-	-0-	-0-	1026	1	19833	2	Y	-0-					-0-
08	19379	X	19379	-0-	-0-	-0-	918	1	18461	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 807H RRCID -> 281229 COMPL. DATE 07/25/2016 TOTAL DEPTH 7622 PERF. 7870 - 14570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		948	-0-	948	948	46	1	902	2	Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	948					Y	-0-					-0-
07	948	X	-0-	-0-	-948	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 227H RRCID -> 281243 COMPL. DATE 06/29/2016 TOTAL DEPTH 7542 PERF. 7631 - 15359

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

BRISCOE R WELL #: 225H RRCID -> 281255 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 7647 PERF. 7830 - 15238

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 235H RRCID -> 281257 COMPL. DATE 06/30/2016 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7827 - 15377

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	3844	X	1221	-0-	-2623	-0-	45	1	891	2	Y	259	275	0	7	1					16
							285	9													
04	3720	X	1486	-0-	-2234	-0-	56	1	1157	2	Y	248	251	0							13
							273	9													
05	4092	X	1632	-0-	-2460	-0-	71	1	1372	2	Y	172	172	0							13
							189	9													
06	3960	X	3130	-0-	-830	-0-	130	1	2586	2	Y	376	373	0							16
							414	9													
07	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	130	1	2546	2	Y	319	316	0	1	1					18
							351	9													
08	2562	X	2562	-0-	-0-	-0-	99	1	2019	2	Y	404	399	0							23
							444	9													

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
03	23498	X	20800	-0-	-2698	-0-	1011	1	19789	2	Y	-0-			-0-
04	22740	X	20073	-0-	-2667	-0-	954	1	19119	2	Y	-0-			-0-
05	23498	X	20603	-0-	-2895	-0-	1017	1	19586	2	Y	-0-			-0-
06	22110	X	17696	-0-	-4414	-0-	875	1	16821	2	Y	-0-			-0-
07	22031	X	22031	-0-	-0-	-0-	1082	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22093	X	22093	-0-	-0-	-0-	1046	1	21047	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B860H RRCID -> 281399 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 8724 PERF. 9201 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	278	1	5400	2	Y	-0-			3
04	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	276	1	5518	2	Y	-0-			3
05	5208	X	4503	-0-	-705	-0-	222	1	4281	2	Y	-0-			3
06	5490	X	2882	-0-	-2608	-0-	145	1	2737	2	Y	-0-			3
07	2912	X	2912	-0-	-0-	-0-	143	1	2769	2	Y	-0-			3
08	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	249	1	4981	2	Y	-0-			3

GALVAN RANCH WELL #: B360H RRCID -> 281400 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9440 - 17733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24459	X	23598	-0-	-861	-0-	1149	1	22449	2	Y	-0-			-0-
04	23670	X	22676	-0-	-994	-0-	1076	1	21600	2	Y	-0-			-0-
05	24459	X	23158	-0-	-1301	-0-	1143	1	22015	2	Y	-0-			-0-
06	23490	X	21414	-0-	-2076	-0-	1063	1	20351	2	Y	-0-			-0-
07	22030	X	22030	-0-	-0-	-0-	1081	1	20949	2	Y	-0-			-0-
08	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	1068	1	21450	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B326H RRCID -> 281461 COMPL. DATE 09/02/2013 TOTAL DEPTH 8814 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B858H RRCID -> 281471 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 9296 - 17613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	897	1	17546	2	Y	-0-			-0-
04	17515	X	17515	-0-	-0-	-0-	832	1	16683	2	Y	-0-			-0-
05	15438	X	14268	-0-	-1170	-0-	705	1	13563	2	Y	-0-			-0-
06	17850	X	11414	-0-	-6436	-0-	567	1	10847	2	Y	-0-			-0-
07	13291	X	13291	-0-	-0-	-0-	653	1	12638	2	Y	-0-			-0-
08	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	144	1	2897	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B359H RRCID -> 281472 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 9473 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		19817	-0-	19817	58575	964	1	18853	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.		19535	-0-	19535	78110	926	1	18609	2	Y	-0-			-0-
05	98200	X	20090	-0-	-78110	-0-	993	1	19097	2	Y	-0-			-0-
06	18663	X	18663	-0-	-0-	-0-	925	1	17738	2	Y	-0-			-0-
07	20181	X	18572	-0-	-1609	-0-	912	1	17660	2	Y	-0-			-0-
08	20181	X	16600	-0-	-3581	-0-	787	1	15813	2	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: B859H RRCID -> 281475 COMPL. DATE 11/07/2016 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 9252 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22227	X	105	-0-	-22122	-0-	1	1	104	2	Y	-0-			3
04	20220	X	512	-0-	-19708	-0-	23	1	489	2	Y	-0-			3
05	20894	X	8313	-0-	-12581	-0-	412	1	7901	2	Y	-0-			3
06	16140	X	15277	-0-	-863	-0-	755	1	14522	2	Y	-0-			3
07	14591	X	14591	-0-	-0-	-0-	717	1	13874	2	Y	-0-			3
08	8630	X	8630	-0-	-0-	-0-	409	1	8221	2	Y	-0-			3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A765H RRCID -> 281758 COMPL. DATE 11/04/2017 TOTAL DEPTH 8957 PERF. 9345 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12989	X	10898	-0-	-2091	-0-	526	1	10286	2	Y	78	75	0	1	1	5
							86	9									
04	11970	X	10003	-0-	-1967	-0-	468	1	9373	2	Y	147	144	0			8
							162	9									
05	12369	X	10409	-0-	-1960	-0-	506	1	9740	2	Y	148	145	0			11
							163	9									
06	11790	X	10950	-0-	-840	-0-	532	1	10230	2	Y	171	175	0			7
							188	9									
07	10173	X	10173	-0-	-0-	-0-	497	1	9637	2	Y	35	39	0	1	1	2
							39	9									
08	11911	X	11911	-0-	-0-	-0-	564	1	11318	2	Y	26	27	0			1
							29	9									

GALVAN RANCH WELL #: A764H RRCID -> 281760 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9391 - 15495

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	333	1	6515	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	330	1	6622	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	7192	X	6571	-0-	-621	-0-	323	1	6230	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
06	6960	X	5741	-0-	-1219	-0-	282	1	5445	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	291	1	5646	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
08	6483	X	6483	-0-	-0-	-0-	308	1	6160	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

GALVAN RANCH WELL #: A364H RRCID -> 281892 COMPL. DATE 11/06/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. 9608 - 15481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	9202	-0-	-3694	-0-	448	1	8754	2	Y	-0-					-0-
04	12480	X	10050	-0-	-2430	-0-	476	1	9574	2	Y	-0-					-0-
05	11191	X	10959	-0-	-232	-0-	540	1	10419	2	Y	-0-					-0-
06	10830	X	9999	-0-	-831	-0-	495	1	9504	2	Y	-0-					-0-
07	9084	X	9084	-0-	-0-	-0-	446	1	8638	2	Y	-0-					-0-
08	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-					-0-

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5415	-0-	5415	5415	914	1	3974	2	Y	479	453	0			26
							527	9									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	5415					Y	-0-	26	0			-0-
06	T. A.		3978	-0-	3978	9393	672	1	2890	2	Y	378	362	0			16
							416	9									
07	9393	X	-0-	-0-	-9393	-0-					Y	-0-	15	0	1	1	-0-
08	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	698	1	989	2	Y	121	114	0			7
							133	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A846H RRCID -> 282884 COMPL. DATE 09/22/2018 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9115 - 18817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18445	X	15706	-0-	-2739	-0-	757	1	14802	2	Y	134	132	0	1	1	8
							147	9									
04	17850	X	13301	-0-	-4549	-0-	625	1	12530	2	Y	133	134	0			7
							146	9									
05	18445	X	14471	-0-	-3974	-0-	706	1	13625	2	Y	127	124	0			10
							140	9									
06	17460	X	14901	-0-	-2559	-0-	734	1	14046	2	Y	110	115	0			5
							121	9									
07	13628	X	13628	-0-	-0-	-0-	662	1	12822	2	Y	131	129	0			7
							144	9									
08	13957	X	13957	-0-	-0-	-0-	654	1	13162	2	Y	128	128	0			7
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: A446H RRCID -> 282885 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9555 - 15797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9889	X	8794	-0-	-1095	-0-	426	1	8334	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
04	9570	X	6605	-0-	-2965	-0-	312	1	6270	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
05	9889	X	8656	-0-	-1233	-0-	427	1	8226	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
06	9240	X	8879	-0-	-361	-0-	440	1	8439	2	Y	-0-					-0-
07	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	438	1	8500	2	Y	-0-					-0-
08	8233	X	8233	-0-	-0-	-0-	390	1	7839	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

GALVAN RANCH WELL #: A845H RRCID -> 282886 COMPL. DATE 09/20/2018 TOTAL DEPTH 9287 PERF. 9271 - 16025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10664	X	9977	-0-	-687	-0-	479	1	9376	2	Y	111	109	0	1	1	7
							122	9									
04	10800	X	10503	-0-	-297	-0-	490	1	9888	2	Y	114	115	0			6
							125	9									
05	11160	X	9286	-0-	-1874	-0-	455	1	8730	2	Y	92	91	0			7
							101	9									
06	10800	X	8058	-0-	-2742	-0-	395	1	7577	2	Y	78	82	0			3
							86	9									
07	8410	X	8410	-0-	-0-	-0-	410	1	7905	2	Y	86	84	0			5
							95	9									
08	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	405	1	8105	2	Y	82	82	0			5
							90	9									

GALVAN RANCH WELL #: A445H RRCID -> 282887 COMPL. DATE 09/15/2018 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9554 - 16247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4721	X	4721	-0-	-0-	-0-	214	1	4222	2	Y	259	260	0	4	1	16
							285	9									
04	3960	X	2786	-0-	-1174	-0-	132	1	2633	2	Y	19	34	0			1
							21	9									
05	4774	X	3990	-0-	-784	-0-	197	1	3793	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	4620	X	4095	-0-	-525	-0-	202	1	3858	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
07	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	165	1	3205	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
08	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	193	1	3909	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 #: 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
03	11749	X	11085	-0-	-664	-0-	539	1	10528	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
04	14543	X	14543	-0-	-0-	-0-	690	1	13845	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
05	11749	X	11579	-0-	-170	-0-	571	1	10999	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
06	10740	X	7634	-0-	-3106	-0-	378	1	7253	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
07	17731	X	17731	-0-	-0-	-0-	870	1	16842	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
08	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	713	1	14340	2	Y	32	31	0			2
							35	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
03	11780	X	11720	-0-	-60	-0-	569	1	11119	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
04	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	528	1	10583	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
05	11718	X	10664	-0-	-1054	-0-	525	1	10114	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
06	11340	X	10306	-0-	-1034	-0-	509	1	9776	2	Y	19	20	0			1
							21	9									
07	10214	X	10214	-0-	-0-	-0-	500	1	9691	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
08	10570	X	10570	-0-	-0-	-0-	499	1	10048	2	Y	21	21	0			1
							23	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
03	17732	X	15343	-0-	-2389	-0-	743	1	14525	2	Y	68	68	0	1	1	4
							75	9									
04	17160	X	14188	-0-	-2972	-0-	671	1	13454	2	Y	57	58	0			3
							63	9									
05	17546	X	13206	-0-	-4340	-0-	650	1	12512	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
06	16980	X	11895	-0-	-5085	-0-	589	1	11278	2	Y	25	27	0			1
							28	9									
07	10814	X	10814	-0-	-0-	-0-	531	1	10253	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
08	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	326	1	6551	2	Y	34	34	0			2
							37	9									

GALVAN RANCH WELL #: A848H RRCID -> 282892 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9136 - 15870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12028	X	9458	-0-	-2570	-0-	455	1	8898	2	Y	95	94	0	1	1	6
							105	9									
04	11640	X	8881	-0-	-2759	-0-	418	1	8375	2	Y	80	82	0			4
							88	9									
05	11191	X	10739	-0-	-452	-0-	525	1	10109	2	Y	95	92	0			7
							105	9									
06	10139	X	10139	-0-	-0-	-0-	500	1	9575	2	Y	58	63	0			2
							64	9									
07	9959	X	9959	-0-	-0-	-0-	486	1	9401	2	Y	65	63	0			4
							72	9									
08	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	470	1	9441	2	Y	107	105	0			6
							118	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	18569	X	8206	-0-	-10363	-0-	379 405	1 9	7422	2	Y	368	356	0	2	1	23
04	17970	X	7029	-0-	-10941	-0-	316 341	1 9	6372	2	Y	310	315	0	1	1	17
05	11005	X	7024	-0-	-3981	-0-	334 222	1 9	6468	2	Y	202	204	0			15
06	7950	X	6893	-0-	-1057	-0-	324 312	1 9	6257	2	Y	284	287	0			12
07	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	295 270	1 9	5730	2	Y	245	242	0	1	1	14
08	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	282 267	1 9	5682	2	Y	243	243	0			14

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
03	9889	X	6114	-0-	-3775	-0-	278 418	1 9	5418	2	Y	380	382	0	5	1	23
04	9630	X	8862	-0-	-768	-0-	386 697	1 9	7779	2	Y	634	622	0	1	1	34
05	9951	X	5522	-0-	-4429	-0-	252 431	1 9	4839	2	Y	392	397	0			29
06	9630	X	9163	-0-	-467	-0-	422 638	1 9	8103	2	Y	580	585	0			24
07	7361	X	7361	-0-	-0-	-0-	334 516	1 9	6511	2	Y	469	465	0	2	1	26
08	5929	X	5929	-0-	-0-	-0-	265 407	1 9	5257	2	Y	370	374	0	1	1	21

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
03	8184	X	6756	-0-	-1428	-0-	1465 627	1 9	4664	2	Y	570	548	0	3	1	35
04	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	1456 770	1 9	6331	2	Y	700	696	0	1	1	38
05	5456	X	5125	-0-	-331	-0-	1216 488	1 9	3421	2	Y	444	449	0			33
06	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	1390 735	1 9	5978	2	Y	668	673	0			28
07	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	1067 285	1 9	2872	2	Y	259	270	0	2	1	15
08	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	2218 450	1 9	3135	2	Y	409	401	0			23

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	13764	X	8120	-0-	-5644	-0-	391	1	7655	2	Y	67	65	0	1	1	4
							74	9									
04	12330	X	8428	-0-	-3902	-0-	399	1	7970	2	Y	54	55	0			3
							59	9									
05	10509	X	8804	-0-	-1705	-0-	432	1	8329	2	Y	39	39	0			3
							43	9									
06	8880	X	6461	-0-	-2419	-0-	319	1	6096	2	Y	42	43	0			2
							46	9									
07	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	390	1	7552	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
08	7463	X	7463	-0-	-0-	-0-	351	1	7079	2	Y	30	30	0			2
							33	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
03	29450	X	25350	-0-	-4100	-0-	1233	1	24111	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
04	26070	X	23995	-0-	-2075	-0-	1140	1	22852	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	26939	X	25146	-0-	-1793	-0-	1242	1	23898	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	25530	X	24141	-0-	-1389	-0-	1195	1	22943	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	24891	X	24891	-0-	-0-	-0-	1225	1	23662	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	24410	X	24410	-0-	-0-	-0-	1158	1	23248	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
03	30349	X	27137	-0-	-3212	-0-	1319	1	25815	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
04	28110	X	25707	-0-	-2403	-0-	1220	1	24484	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	29047	X	26971	-0-	-2076	-0-	1331	1	25640	2	Y	-0-					-0-
06	27270	X	25699	-0-	-1571	-0-	1274	1	24424	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	26715	X	26715	-0-	-0-	-0-	1311	1	25403	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	26050	X	26050	-0-	-0-	-0-	1235	1	24814	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

GALVAN RANCH WELL #: B117H RRCID -> 283264 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9168 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2025

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) (-)UNDERAGE	CUMU	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	55428	X	41728	-0-	-13700	-0-	2029	1	39651	2	Y	44	43	0	1	1	3
							48	9									
04	53640	X	37611	-0-	-16029	-0-	1786	1	35782	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
05	45539	X	36860	-0-	-8679	-0-	1818	1	35001	2	Y	37	36	0			3
							41	9									
06	43200	X	34222	-0-	-8978	-0-	1694	1	32496	2	Y	29	31	0			1
							32	9									
07	33898	X	33898	-0-	-0-	-0-	1664	1	32201	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
08	30802	X	30802	-0-	-0-	-0-	1458	1	29308	2	Y	33	33	0			2
							36	9									

GALVAN RANCH WELL #: B118H RRCID -> 283351 COMPL. DATE 09/11/2022 TOTAL DEPTH 9154 PERF.19035 - 19079

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/20/2025

GALVAN RANCH WELL #: B618H RRCID -> 283352 COMPL. DATE 02/10/2024 TOTAL DEPTH 9007 PERF.10870 - 18695

03	123783	X	104968	-0-	-18815	-0-	5097	1	99637	2	Y	213	209	0	2	1	13
							234	9									
04	111930	X	107023	-0-	-4907	-0-	5073	1	101765	2	Y	168	172	0			9
							185	9									
05	115661	X	107020	-0-	-8641	-0-	5278	1	101597	2	Y	132	131	0			10
							145	9									
06	108090	X	96525	-0-	-11565	-0-	4775	1	91633	2	Y	106	112	0			4
							117	9									
07	99769	X	99769	-0-	-0-	-0-	4896	1	94763	2	Y	100	98	0			6
							110	9									
08	96588	X	96588	-0-	-0-	-0-	4575	1	91919	2	Y	85	86	0			5
							94	9									

GALVAN RANCH WELL #: C411H RRCID -> 283851 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 9710 - 16936

03	23139	X	23139	-0-	-0-	-0-	1125	1	21974	2	Y	36	38	0	1	1	2
							40	9									
04	22260	X	17163	-0-	-5097	-0-	813	1	16326	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
05	24149	X	22042	-0-	-2107	-0-	1088	1	20937	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
06	23370	X	22256	-0-	-1114	-0-	1100	1	21134	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
07	23142	X	23142	-0-	-0-	-0-	1136	1	21989	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
08	22617	X	22617	-0-	-0-	-0-	1072	1	21530	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

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
03	23343	X	22787	-0-	-556	-0-	1099 211	1 9	21477	2	Y	192	188	0	2	1	12
04	22590	X	16918	-0-	-5672	-0-	794 176	1 9	15948	2	Y	160	163	0			9
05	25546	X	25546	-0-	-0-	-0-	1253 194	1 9	24099	2	Y	176	172	0			13
06	22650	X	22635	-0-	-15	-0-	1114 167	1 9	21354	2	Y	152	159	0			6
07	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1096 174	1 9	21213	2	Y	158	155	0			9
08	22302	X	22302	-0-	-0-	-0-	1048 149	1 9	21105	2	Y	135	136	0			8

GALVAN RANCH WELL #: C412H RRCID -> 283857 COMPL. DATE 02/15/2023 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 9019 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29078	X	22852	-0-	-6226	-0-	1103 216	1 9	21533	2	Y	196	187	0	1	1	12
04	25650	X	18484	-0-	-7166	-0-	878 20	1 9	17586	2	Y	18	29	0			1
05	26505	X	24738	-0-	-1767	-0-	1220 24	1 9	23494	2	Y	22	21	0			2
06	25530	X	24967	-0-	-563	-0-	1235 20	1 9	23712	2	Y	18	19	0			1
07	25190	X	25190	-0-	-0-	-0-	1235 18	1 9	23937	2	Y	16	16	0			1
08	25744	X	25744	-0-	-0-	-0-	1217 17	1 9	24510	2	Y	15	15	0			1

BRISCOE GU7 STATE AR WELL #: 347H RRCID -> 283887 COMPL. DATE 05/11/2021 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8331 - 17418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11904	X	10849	-0-	-1055	-0-	528	1	10321	2	Y	-0-					-0-
04	13290	X	8561	-0-	-4729	-0-	406	1	8155	2	Y	-0-					-0-
05	13733	X	1135	-0-	-12598	-0-	56	1	1079	2	Y	-0-					-0-
06	13290	X	409	-0-	-12881	-0-	20	1	389	2	Y	-0-					-0-
07	8627	X	8627	-0-	-0-	-0-	423 24	1 9	8180	2	Y	22	21	0			1
08	17330	X	17330	-0-	-0-	-0-	820 35	1 9	16475	2	Y	32	31	0			2

BRISCOE G GU8 STATE (SA1) WELL #: 642H RRCID -> 283889 COMPL. DATE 02/21/2018 TOTAL DEPTH 7671 PERF. 7666 - 16820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16430	X	4832	-0-	-11598	-0-	226 257	1 9	4349	2	Y	234	231	0	2	1	14
04	15900	X	3931	-0-	-11969	-0-	176 219	1 9	3536	2	Y	199	202	0			11
05	6820	X	3650	-0-	-3170	-0-	170 217	1 9	3263	2	Y	197	193	0			15
06	5790	X	4161	-0-	-1629	-0-	194 227	1 9	3740	2	Y	206	212	0			9
07	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	169 211	1 9	3270	2	Y	192	189	0	1	1	11
08	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	156 193	1 9	3130	2	Y	175	176	0			10

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
03	39308	X	36163	-0-	-3145	-0-	1760	1	34403	2	Y	-0-					-0-
04	37110	X	34534	-0-	-2576	-0-	1639	1	32895	2	Y	-0-					-0-
05	37634	X	35483	-0-	-2151	-0-	1751	1	33732	2	Y	-0-					-0-
06	36360	X	35930	-0-	-430	-0-	1779	1	34151	2	Y	-0-					-0-
07	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	1029	1	19884	2	Y	-0-					-0-
08	25464	X	25464	-0-	-0-	-0-	1206	1	24258	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C514H RRCID -> 284234 COMPL. DATE 12/04/2019 TOTAL DEPTH 8335 PERF. 8895 - 20956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18166	X	14337	-0-	-3829	-0-	693	1	13543	2	Y	92	90	0	1	1	6
							101	9									
04	17580	X	14789	-0-	-2791	-0-	698	1	13986	2	Y	95	96	0			5
							105	9									
05	17112	X	11252	-0-	-5860	-0-	553	1	10641	2	Y	53	54	0			4
							58	9									
06	15664	X	15664	-0-	-0-	-0-	775	1	14809	2	Y	73	74	0			3
							80	9									
07	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	769	1	14874	2	Y	70	69	0			4
							77	9									
08	11627	X	11627	-0-	-0-	-0-	549	1	11036	2	Y	38	40	0			2
							42	9									

GALVAN RANCH WELL #: C414H RRCID -> 284235 COMPL. DATE 01/23/2020 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9076 - 21255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39835	X	37286	-0-	-2549	-0-	1814	1	35457	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
04	38550	X	34655	-0-	-3895	-0-	1643	1	32997	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	39835	X	36872	-0-	-2963	-0-	1821	1	35039	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
06	37710	X	35011	-0-	-2699	-0-	1737	1	33264	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
07	36120	X	36120	-0-	-0-	-0-	1774	1	34337	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	36780	X	36780	-0-	-0-	-0-	1742	1	35030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									

GALVAN RANCH WELL #: C513H RRCID -> 284274 COMPL. DATE 11/28/2019 TOTAL DEPTH 8672 PERF. 8982 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	17705	-0-	-1608	-0-	854	1	16715	2	Y	124	121	0	1	1	8
							136	9									
04	17460	X	16182	-0-	-1278	-0-	761	1	15292	2	Y	117	119	0			6
							129	9									
05	18266	X	18266	-0-	-0-	-0-	896	1	17252	2	Y	107	105	0			8
							118	9									
06	17460	X	15149	-0-	-2311	-0-	743	1	14297	2	Y	99	103	0			4
							109	9									
07	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	780	1	15097	2	Y	99	97	0			6
							109	9									
08	13882	X	13882	-0-	-0-	-0-	654	1	13170	2	Y	53	56	0			3
							58	9									

BRISCOE R (SA4) WELL #: 717H RRCID -> 284423 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 6854 PERF. 7350 - 16949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	13906	X	13906	-0-	-0-	-0-	637	1	12214	2	Y	959	919	0			40
							1055	9									
07	T. A.		7208	-0-	7208	7208	302	1	5913	2	Y	903	889	0	3	1	51
							993	9									
08	T. A.		5884	-0-	5884	13092	232	1	4671	2	Y	892	892	0	1	1	50
							981	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B WELL #: 313H RRCID -> 284434 COMPL. DATE 09/12/2020 TOTAL DEPTH 7264 PERF. 7135 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	7143	-0-	-7272	-0-	336 228	1 9	6579	2	Y	207	202	0	2	1	13
04	13950	X	6300	-0-	-7650	-0-	289 238	1 9	5773	2	Y	216	217	0			12
05	11532	X	5848	-0-	-5684	-0-	278 213	1 9	5357	2	Y	194	191	0			15
06	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	402 237	1 9	7733	2	Y	215	221	0			9
07	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	346 215	1 9	6651	2	Y	195	192	0	1	1	11
08	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	298 195	1 9	5948	2	Y	177	178	0			10

BRISCOE B WELL #: 327H RRCID -> 284495 COMPL. DATE 10/18/2018 TOTAL DEPTH 7088 PERF. 7002 - 15867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	137					Y	-0-					-0-
05	137	X	-0-	-0-	-137	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA3) WELL #: 713H RRCID -> 284626 COMPL. DATE 01/23/2019 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7473 - 17093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	X	145	-0-	-72	-0-	2 30	1 9	113	2	Y	27	25	0			2
04	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
05	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
06	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	59 298	1 9	1131	2	Y	271	260	0			11
07	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	65 178	1 9	1203	2	Y	162	163	0	1	1	9
08	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	48 232	1 9	981	2	Y	211	208	0			12

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
03	10540	X	4893	-0-	-5647	-0-	237 40	1 9	4616	2	Y	36	36	0	1	1	2
04	10200	X	3935	-0-	-6265	-0-	186 20	1 9	3729	2	Y	18	19	0			1
05	7068	X	3422	-0-	-3646	-0-	170 10	1 9	3242	2	Y	9	9	0			1
06	5910	X	3895	-0-	-2015	-0-	193 3	1 9	3699	2	Y	3	4	0			-0-
07	4936	X	4936	-0-	-0-	-0-	237 105	1 9	4594	2	Y	95	90	0			5
08	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	265 156	1 9	5279	2	Y	142	139	0			8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C413H RRCID -> 284692 COMPL. DATE 01/21/2020 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 9164 - 21316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37479	X	33370	-0-		-4109	-0-	1624 19	1 9	31727	2	Y	17	17	0			1
04	34290	X	32208	-0-		-2082	-0-	1529 13	1 9	30666	2	Y	12	12	0			1
05	35278	X	34003	-0-		-1275	-0-	1678 7	1 9	32318	2	Y	6	7	0			-0-
06	34050	X	31672	-0-		-2378	-0-	1569 2	1 9	30101	2	Y	2	2	0			-0-
07	32525	X	32525	-0-		-0-	-0-	1598 3	1 9	30924	2	Y	3	3	0			-0-
08	26920	X	26920	-0-		-0-	-0-	1277 3	1 9	25640	2	Y	3	3	0			-0-

BRISCOE B WELL #: 333H RRCID -> 284731 COMPL. DATE 09/28/2018 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 7587 - 17306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	2516	-0-		-2754	-0-	115 164	1 9	2237	2	Y	149	145	0	1	1	9
04	5100	X	2902	-0-		-2198	-0-	129 190	1 9	2583	2	Y	173	173	0			9
05	4433	X	4376	-0-		-57	-0-	203 253	1 9	3920	2	Y	230	222	0			17
06	5155	X	5155	-0-		-0-	-0-	244 266	1 9	4645	2	Y	242	249	0			10
07	5045	X	5045	-0-		-0-	-0-	233 329	1 9	4483	2	Y	299	291	0	1	1	17
08	4021	X	4021	-0-		-0-	-0-	177 242	1 9	3602	2	Y	220	225	0			12

BRISCOE B WELL #: 342H RRCID -> 284936 COMPL. DATE 09/30/2018 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7092 - 17534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5423	X	5423	-0-		-0-	-0-	256 131	1 9	5036	2	Y	119	117	0	1	1	7
04	5490	X	4286	-0-		-1204	-0-	199 99	1 9	3988	2	Y	90	92	0			5
05	6045	X	3900	-0-		-2145	-0-	186 70	1 9	3644	2	Y	64	64	0			5
06	5850	X	4136	-0-		-1714	-0-	202 64	1 9	3870	2	Y	58	61	0			2
07	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	139 44	1 9	2659	2	Y	40	40	0			2
08	4893	X	4893	-0-		-0-	-0-	226 63	1 9	4604	2	Y	57	56	0			3

BRISCOE B WELL #: 302H RRCID -> 285047 COMPL. DATE 10/14/2018 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7280 - 15583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3230	-0-		-2009	-0-	151 142	1 9	2937	2	Y	129	126	0	1	1	8
04	5070	X	2678	-0-		-2392	-0-	121 134	1 9	2423	2	Y	122	123	0			7
05	4278	X	2419	-0-		-1859	-0-	113 114	1 9	2192	2	Y	104	103	0			8
06	4090	X	4090	-0-		-0-	-0-	195 140	1 9	3755	2	Y	127	130	0			5
07	2955	X	2955	-0-		-0-	-0-	140 100	1 9	2715	2	Y	91	91	0			5
08	3253	X	3253	-0-		-0-	-0-	150 119	1 9	2984	2	Y	108	107	0			6

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

GALVAN RANCH WELL #: C446H RRCID -> 285258 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8667 PERF. 8750 - 16405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	24059	-0-	-59	-0-	1171	1	22888	2	Y	-0-					-0-
04	23340	X	22156	-0-	-1184	-0-	1051	1	21105	2	Y	-0-					-0-
05	25637	X	22536	-0-	-3101	-0-	1112	1	21424	2	Y	-0-					-0-
06	24810	X	22564	-0-	-2246	-0-	1118	1	21446	2	Y	-0-					-0-
07	5627	X	5627	-0-	-0-	-0-	275	1	5352	2	Y	-0-					-0-
08	22720	X	22720	-0-	-0-	-0-	1076	1	21644	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C919H RRCID -> 285260 COMPL. DATE 07/10/2018 TOTAL DEPTH 8476 PERF. 8707 - 16356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11811	X	4678	-0-	-7133	-0-	228	1	4450	2	Y	-0-					-0-
04	11430	X	9138	-0-	-2292	-0-	436	1	8702	2	Y	-0-					-0-
05	5921	X	3718	-0-	-2203	-0-	183	1	3535	2	Y	-0-					-0-
06	10493	X	10493	-0-	-0-	-0-	520	1	9973	2	Y	-0-					-0-
07	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	143	1	2775	2	Y	-0-					-0-
08	12518	X	12518	-0-	-0-	-0-	593	1	11925	2	Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C444H RRCID -> 285282 COMPL. DATE 02/09/2019 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8850 - 16698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35867	X	34272	-0-	-1595	-0-	1667	1	32605	2	Y	-0-					-0-
04	33180	X	31686	-0-	-1494	-0-	1505	1	30181	2	Y	-0-					-0-
05	34782	X	32907	-0-	-1875	-0-	1625	1	31282	2	Y	-0-					-0-
06	33660	X	31281	-0-	-2379	-0-	1549	1	29732	2	Y	-0-					-0-
07	7611	X	7611	-0-	-0-	-0-	372	1	7239	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C921H RRCID -> 285332 COMPL. DATE 07/11/2018 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 8613 - 18059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	13811	-0-	-1410	-0-	673	1	13138	2	Y	-0-					-0-
04	15720	X	11592	-0-	-4128	-0-	554	1	11038	2	Y	-0-					-0-
05	16244	X	13311	-0-	-2933	-0-	658	1	12653	2	Y	-0-					-0-
06	15720	X	10509	-0-	-5211	-0-	521	1	9988	2	Y	-0-					-0-
07	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	96	1	1856	2	Y	-0-					-0-
08	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	652	1	13090	2	Y	-0-					-0-

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
03	28334	X	24914	-0-	-3420	-0-	1184	1	23118	2	Y	556	541	0	4	1	34
							612	9									
04	27300	X	24331	-0-	-2969	-0-	1127	1	22599	2	Y	550	553	0	1	1	30
							605	9									
05	26784	X	25616	-0-	-1168	-0-	1234	1	23764	2	Y	562	550	0			42
							618	9									
06	25290	X	24993	-0-	-297	-0-	1213	1	23252	2	Y	480	502	0			20
							528	9									
07	24384	X	24384	-0-	-0-	-0-	1173	1	22680	2	Y	483	474	0	2	1	27
							531	9									
08	23220	X	23220	-0-	-0-	-0-	1077	1	21662	2	Y	437	439	0	1	1	24
							481	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA17) WELL #: 793H RRCID -> 285403 COMPL. DATE 02/05/2020 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7631 - 22969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23684	X	18364	-0-	-5320	-0-	870	1	17009	2	Y	441	434	0	4	1	27
							485	9									
04	22590	X	18636	-0-	-3954	-0-	864	1	17280	2	Y	447	449	0	1	1	24
							492	9									
05	22661	X	20810	-0-	-1851	-0-	1004	1	19309	2	Y	452	442	0			34
							497	9									
06	21930	X	20595	-0-	-1335	-0-	997	1	19111	2	Y	443	459	0			18
							487	9									
07	20264	X	20264	-0-	-0-	-0-	969	1	18805	2	Y	445	437	0	1	1	25
							490	9									
08	18294	X	18294	-0-	-0-	-0-	847	1	17039	2	Y	371	374	0	1	1	21
							408	9									

BRISCOE R (SA14) WELL #: 1132H RRCID -> 285685 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7136 PERF. 7792 - 16029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	10798	-0-	-8112	-0-	512	1	9989	2	Y	270	259	0	1	1	17
							297	9									
04	18300	X	10031	-0-	-8269	-0-	450	1	9078	2	Y	457	449	0			25
							503	9									
05	13919	X	9788	-0-	-4131	-0-	460	1	8869	2	Y	417	411	0			31
							459	9									
06	10470	X	9900	-0-	-570	-0-	468	1	8966	2	Y	424	437	0			18
							466	9									
07	7977	X	7977	-0-	-0-	-0-	375	1	7275	2	Y	297	297	0	1	1	17
							327	9									
08	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	409	1	8229	2	Y	347	345	0			19
							382	9									

BRISCOE R (SA15) WELL #: 1153H RRCID -> 285686 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 7738 - 15904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	10465	-0-	-819	-0-	494	1	9663	2	Y	280	267	0	1	1	17
							308	9									
04	9210	X	7679	-0-	-1531	-0-	353	1	7071	2	Y	232	236	0			13
							255	9									
05	9517	X	6276	-0-	-3241	-0-	299	1	5791	2	Y	169	169	0			13
							186	9									
06	10140	X	5909	-0-	-4231	-0-	282	1	5455	2	Y	156	163	0			6
							172	9									
07	9083	X	9083	-0-	-0-	-0-	435	1	8410	2	Y	216	209	0	1	1	12
							238	9									
08	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	320	1	6423	2	Y	173	175	0			10
							190	9									

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
03	15872	X	13481	-0-	-2391	-0-	643	1	12564	2	Y	249	239	0	1	1	15
							274	9									
04	15120	X	12041	-0-	-3079	-0-	556	1	11179	2	Y	278	278	0			15
							306	9									
05	14012	X	11801	-0-	-2211	-0-	565	1	10820	2	Y	378	365	0			28
							416	9									
06	13560	X	11541	-0-	-2019	-0-	564	1	10765	2	Y	193	213	0			8
							212	9									
07	9767	X	9767	-0-	-0-	-0-	478	1	9247	2	Y	38	43	0	1	1	2
							42	9									
08	10126	X	10126	-0-	-0-	-0-	474	1	9517	2	Y	123	118	0			7
							135	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

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
03	14260	X	9479	-0-	-4781	-0-	448 276	1 9	8755	2	Y	251	242	0	1	1	15
04	12540	X	7921	-0-	-4619	-0-	364 282	1 9	7275	2	Y	256	257	0			14
05	11067	X	9784	-0-	-1283	-0-	464 408	1 9	8912	2	Y	371	357	0			28
06	10080	X	9999	-0-	-81	-0-	470 484	1 9	9045	2	Y	440	450	0			18
07	9186	X	9186	-0-	-0-	-0-	430 439	1 9	8317	2	Y	399	393	0	1	1	23
08	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	385 377	1 9	7744	2	Y	343	347	0			19

BRISCOE R WELL #: 362H RRCID -> 285801 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 8134 - 18832

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE R WELL #: 373H RRCID -> 285803 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8124 - 17030

03	19964	X	16647	-0-	-3317	-0-	800 220	1 9	15627	2	Y	200	200	0	3	1	12
04	19320	X	11382	-0-	-7938	-0-	528 279	1 9	10575	2	Y	254	252	0			14
05	18939	X	18939	-0-	-0-	-0-	914 415	1 9	17610	2	Y	377	363	0			28
06	16860	X	16784	-0-	-76	-0-	815 355	1 9	15614	2	Y	323	338	0			13
07	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	799 388	1 9	15430	2	Y	353	345	0	1	1	20
08	16128	X	16128	-0-	-0-	-0-	746 381	1 9	15001	2	Y	346	347	0			19

BRISCOE R WELL #: 367H RRCID -> 285804 COMPL. DATE 10/30/2020 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 8233 - 17718

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRISCOE R (SA12) WELL #: 353H RRCID -> 286123 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7541 - 20900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 (SA9) WELL #: 287H RRCID -> 286153 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7172 PERF. 7635 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	8636	-0-	5536	26488	380	1	7422	2	Y	758	766	0	12	1	47
							834	9									
04	31399	X	4911	-0-	-26488	-0-	208	1	4164	2	Y	490	509	0	1	1	27
							539	9									
05	1333	X	30	-0-	-1303	-0-	30	2			Y	-0-	27	0			-0-
06	1290	X	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	37	X	37	-0-	-0-	-0-	37	2			Y	-0-					-0-

BRISCOE R (SA11) WELL #: 302H RRCID -> 286207 COMPL. DATE 05/09/2021 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7547 - 17036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	8249	-0-	-7623	-0-	382	1	7482	2	Y	350	340	0	3	1	22
							385	9									
04	15360	X	5966	-0-	-9394	-0-	275	1	5503	2	Y	171	183	0	1	1	9
							188	9									
05	15872	X	6626	-0-	-9246	-0-	318	1	6107	2	Y	183	178	0			14
							201	9									
06	10590	X	10395	-0-	-195	-0-	510	1	9791	2	Y	85	95	0			4
							94	9									
07	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	540	1	10498	2	Y	257	246	0			15
							283	9									
08	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	566	1	11368	2	Y	341	337	0			19
							375	9									

BRISCOE R (SA21) STATE WELL #: 252H RRCID -> 286209 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 8171 - 19027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14508	X	13326	-0-	-1182	-0-	648	1	12678	2	Y	-0-					-0-
04	14040	X	12883	-0-	-1157	-0-	611	1	12272	2	Y	-0-					-0-
05	14508	X	12770	-0-	-1738	-0-	631	1	12139	2	Y	-0-					-0-
06	13890	X	11035	-0-	-2855	-0-	548	1	10481	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	13078	X	13078	-0-	-0-	-0-	643	1	12434	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	13331	X	13331	-0-	-0-	-0-	631	1	12700	2	Y	-0-					-0-

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
03	35991	X	32486	-0-	-3505	-0-	1578	1	30871	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
04	34830	X	30816	-0-	-4014	-0-	1462	1	29315	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
05	35991	X	31881	-0-	-4110	-0-	1572	1	30276	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
06	33420	X	29687	-0-	-3733	-0-	1468	1	28193	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
07	31527	X	31527	-0-	-0-	-0-	1546	1	29953	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
08	30441	X	30441	-0-	-0-	-0-	1443	1	28969	2	Y	26	26	0			1
							29	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27497	X	25009	-0-		-2488	-0-	1208 224	1 9	23577	2	Y	204	202	0	2	1	13
04	26520	X	24056	-0-		-2464	-0-	1130 243	1 9	22683	2	Y	221	222	0			12
05	27404	X	24806	-0-		-2598	-0-	1215 215	1 9	23376	2	Y	195	192	0			15
06	25650	X	23730	-0-		-1920	-0-	1166 183	1 9	22381	2	Y	166	174	0			7
07	24678	X	24678	-0-		-0-	-0-	1202 204	1 9	23272	2	Y	185	181	0	1	1	10
08	24150	X	24150	-0-		-0-	-0-	1137 193	1 9	22820	2	Y	175	175	0			10

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2205	-0-		-585	-0-	104 76	1 9	2025	2	Y	69	67	0	1	1	4
04	2880	X	2257	-0-		-623	-0-	103 147	1 9	2007	2	Y	134	131	0			7
05	2976	X	2260	-0-		-716	-0-	103 157	1 9	2000	2	Y	143	139	0			11
06	2880	X	2118	-0-		-762	-0-	100 120	1 9	1898	2	Y	109	115	0			5
07	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-	96 100	1 9	1845	2	Y	91	91	0			5
08	1895	X	1895	-0-		-0-	-0-	86 85	1 9	1724	2	Y	77	78	0			4

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27559	X	15251	-0-		-12308	-0-	705 801	1 9	13745	2	Y	728	720	0	8	1	45
04	24810	X	15883	-0-		-8927	-0-	712 915	1 9	14256	2	Y	832	831	0	1	1	45
05	22227	X	21957	-0-		-270	-0-	1029 1135	1 9	19793	2	Y	1032	999	0	1	1	77
06	21510	X	20138	-0-		-1372	-0-	946 1057	1 9	18135	2	Y	961	997	0	1	1	40
07	13479	X	13479	-0-		-0-	-0-	629 704	1 9	12146	2	Y	640	641	0	3	1	36
08	13540	X	13540	-0-		-0-	-0-	611 660	1 9	12269	2	Y	600	602	0	1	1	33

GALVAN RANCH WELL #: C430H RRCID -> 286397 COMPL. DATE 01/25/2020 TOTAL DEPTH 8422 PERF. 8984 - 19476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26381	X	23564	-0-		-2817	-0-	1146 9	1 9	22409	2	Y	8	8	0			-0-
04	25530	X	22564	-0-		-2966	-0-	1070 4	1 9	21490	2	Y	4	4	0			-0-
05	25544	X	23456	-0-		-2088	-0-	1158 3	1 9	22295	2	Y	3	3	0			-0-
06	23850	X	22448	-0-		-1402	-0-	1114 2	1 9	21332	2	Y	2	2	0			-0-
07	22526	X	22526	-0-		-0-	-0-	1106 1	1 9	21419	2	Y	1	1	0			-0-
08	22178	X	22178	-0-		-0-	-0-	1050 1	1 9	21127	2	Y	1	1	0			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C903H RRCID -> 286398 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8307 PERF. 8801 - 19259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22909	X	21377	-0-	-1532	-0-	1033	1	20170	2	Y	158	155	0	1	1	10
							174	9									
04	22170	X	21742	-0-	-428	-0-	1026	1	20560	2	Y	142	144	0			8
							156	9									
05	22909	X	22127	-0-	-782	-0-	1088	1	20905	2	Y	122	121	0			9
							134	9									
06	21450	X	21136	-0-	-314	-0-	1040	1	19975	2	Y	110	114	0			5
							121	9									
07	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	1064	1	20578	2	Y	106	105	0			6
							117	9									
08	21324	X	21324	-0-	-0-	-0-	1007	1	20214	2	Y	94	95	0			5
							103	9									

GALVAN RANCH WELL #: A417H RRCID -> 286402 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9911 - 21658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		7311	-0-	7311	7311	357	1	6866	2	Y	80	77	0			3
							88	9									
07	T. A.		14235	-0-	14235	21546	696	1	13476	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
08	T. A.		10833	-0-	10833	32379	514	1	10301	2	Y	16	18	0			1
							18	9									

GALVAN RANCH WELL #: A416H RRCID -> 286410 COMPL. DATE 06/22/2020 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 9912 - 20997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46438	X	31426	-0-	-15012	-0-	1509	1	29482	2	Y	395	391	0	4	1	24
							435	9									
04	40980	X	10	-0-	-40970	-0-	9	2	1	9	Y	1	24	0	1	1	-0-
05	40579	X	520	-0-	-40059	-0-	25	1	495	2	Y	-0-					-0-
06	39270	X	139	-0-	-39131	-0-	4	1	135	2	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	5456	X	2967	-0-	-2489	-0-	117	1	2265	2	Y	532	534	0	8	1	33
							585	9									
04	5490	X	1185	-0-	-4305	-0-	42	1	861	2	Y	256	274	0	1	1	14
							282	9									
05	5673	X	1987	-0-	-3686	-0-	90	1	1696	2	Y	183	183	0			14
							201	9									
06	5490	X	4286	-0-	-1204	-0-	168	1	3225	2	Y	812	792	0			34
							893	9									
07	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	119	1	2386	2	Y	707	698	0	3	1	40
							778	9									
08	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	106	1	2126	2	Y	531	540	0	1	1	30
							584	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA24) WELL #: 1407H RRCID -> 286962 COMPL. DATE 07/09/2022 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 7396 - 14617

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1926	-0-		-864	-0-		82	1	1615	2	Y	208	207	0	2	1	13
									229	9									
04	2700	X	1155	-0-		-1545	-0-		50	1	970	2	Y	123	129	0			7
									135	9									
05	2790	X	1863	-0-		-927	-0-		78	1	1531	2	Y	231	221	0			17
									254	9									
06	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-		121	1	2345	2	Y	246	253	0			10
									271	9									
07	2870	X	2870	-0-		-0-	-0-		127	1	2436	2	Y	279	272	0	1	1	16
									307	9									
08	1472	X	1472	-0-		-0-	-0-		66	1	1332	2	Y	67	79	0			4
									74	9									

WATSON (SA1) STATE WELL #: 152H RRCID -> 287002 COMPL. DATE 09/17/2020 TOTAL DEPTH 7974 PERF. 8796 - 22810

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54374	X	50406	-0-		-3968	-0-		2452	1	47951	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
04	51990	X	48021	-0-		-3969	-0-		2281	1	45736	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
05	51987	X	49594	-0-		-2393	-0-		2450	1	47141	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
06	49620	X	47011	-0-		-2609	-0-		2330	1	44677	2	Y	4	4	0			-0-
									4	9									
07	31721	X	31721	-0-		-0-	-0-		1558	1	30160	2	Y	3	3	0			-0-
									3	9									
08	52655	X	52655	-0-		-0-	-0-		2496	1	50157	2	Y	2	2	0			-0-
									2	9									

BRISCOE G GU1 (SA4) WELL #: 1232H RRCID -> 287005 COMPL. DATE 02/23/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7991 - 22963

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	20	-0-		-23850	-0-		20	2			Y	-0-	30	0	6	1	-0-
04	21210	X	-0-	-0-		-21210	-0-						Y	-0-					-0-
05	18631	X	-0-	-0-		-18631	-0-						Y	-0-					-0-
06	18030	X	-0-	-0-		-18030	-0-						Y	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-		-0-	-0-		24	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA F (SA25) WELL #: 1393H RRCID -> 287008 COMPL. DATE 07/15/2019 TOTAL DEPTH 7488 PERF. 8370 - 15432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5278	-0-		-1201	-0-		215	1	4194	2	Y	790	778	0	8	1	49
									869	9									
04	6600	X	3436	-0-		-3164	-0-		137	1	2734	2	Y	514	534	0	1	1	28
									565	9									
05	6820	X	4083	-0-		-2737	-0-		183	1	3522	2	Y	344	346	0			26
									378	9									
06	7042	X	7042	-0-		-0-	-0-		298	1	5643	2	Y	1001	986	0			41
									1101	9									
07	6063	X	6063	-0-		-0-	-0-		252	1	4854	2	Y	870	859	0	3	1	49
									957	9									
08	5013	X	5013	-0-		-0-	-0-		201	1	4082	2	Y	664	675	0	1	1	37
									730	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	24149	X	18322	-0-	-5827	-0-	858	1	16787	2	Y	615	601	0	5	1	38
							677	9									
04	20790	X	18968	-0-	-1822	-0-	864	1	17321	2	Y	712	710	0	1	1	39
							783	9									
05	21483	X	20488	-0-	-995	-0-	970	1	18664	2	Y	776	757	0			58
							854	9									
06	20430	X	7417	-0-	-13013	-0-	354	1	6811	2	Y	229	277	0	1	1	9
							252	9									
07	22095	X	22095	-0-	-0-	-0-	1057	1	20459	2	Y	526	504	0	1	1	30
							579	9									
08	20117	X	20117	-0-	-0-	-0-	919	1	18463	2	Y	668	660	0	1	1	37
							735	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
03	35247	X	16615	-0-	-18632	-0-	764	1	14920	2	Y	846	829	0	7	1	52
							931	9									
04	24810	X	16032	-0-	-8778	-0-	716	1	14364	2	Y	865	869	0	1	1	47
							952	9									
05	20088	X	16483	-0-	-3605	-0-	765	1	14733	2	Y	895	874	0	1	1	67
							985	9									
06	18840	X	5882	-0-	-12958	-0-	274	1	5276	2	Y	302	356	0	1	1	12
							332	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	12	0	1	1	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	16213	X	-0-	-0-	-16213	-0-					Y	1	22	0	5	1	-0-
04	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
05	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
06	25890	X	-0-	-0-	-25890	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		10105	-0-	10105	10105	483	1	9325	2	Y	270	255	0			15
							297	9									
08	T. A.		43116	-0-	43116	53221	1975	1	39666	2	Y	1341	1281	0			75
							1475	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
03	17484	X	12706	-0-	-4778	-0-	589	1	11460	2	Y	597	586	0	6	1	37
							657	9									
04	15990	X	12719	-0-	-3271	-0-	568	1	11402	2	Y	681	680	0	1	1	37
							749	9									
05	15438	X	13307	-0-	-2131	-0-	619	1	11898	2	Y	718	701	0			54
							790	9									
06	14940	X	4791	-0-	-10149	-0-	224	1	4301	2	Y	242	286	0			10
							266	9									
07	14038	X	14038	-0-	-0-	-0-	669	1	12956	2	Y	375	363	0	1	1	21
							413	9									
08	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	589	1	11827	2	Y	516	508	0			29
							568	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997

BRISCOE G (SA4) WELL #: 253H RRCID -> 287234 COMPL. DATE 11/17/2019 TOTAL DEPTH 7282 PERF. 7980 - 17794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15221	X	-0-	-0-	-15221	-0-					Y	-0-	8	0	2	1	-0-
04	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
05	15810	X	-0-	-0-	-15810	-0-					Y	-0-					-0-
06	15300	X	-0-	-0-	-15300	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		7022	-0-	7022	7022	334 155	1 9	6533	2	Y	141	133	0			8
08	T. A.		36344	-0-	36344	43366	1680 890	1 9	33774	2	Y	809	772	0			45

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
03	28613	X	26644	-0-	-1969	-0-	1284 315	1 9	25045	2	Y	286	280	0	3	1	18
04	27360	X	25421	-0-	-1939	-0-	1193 316	1 9	23912	2	Y	287	289	0			16
05	28272	X	25403	-0-	-2869	-0-	1241 308	1 9	23854	2	Y	280	275	0			21
06	26700	X	23755	-0-	-2945	-0-	1164 245	1 9	22346	2	Y	223	235	0			9
07	24563	X	24563	-0-	-0-	-0-	1194 232	1 9	23137	2	Y	211	207	0	1	1	12
08	23678	X	23678	-0-	-0-	-0-	1110 213	1 9	22355	2	Y	194	195	0			11

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
03	33201	X	30132	-0-	-3069	-0-	1446 425	1 9	28261	2	Y	386	379	0	3	1	24
04	31230	X	28603	-0-	-2627	-0-	1339 406	1 9	26858	2	Y	369	372	0	1	1	20
05	32271	X	29315	-0-	-2956	-0-	1429 369	1 9	27517	2	Y	335	330	0			25
06	30360	X	27595	-0-	-2765	-0-	1348 320	1 9	25927	2	Y	291	304	0			12
07	28613	X	28613	-0-	-0-	-0-	1389 343	1 9	26881	2	Y	312	305	0	1	1	18
08	27707	X	27707	-0-	-0-	-0-	1300 292	1 9	26115	2	Y	265	268	0			15

BRISCOE R (SA23) WELL #: 443H RRCID -> 288067 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 7786 PERF. 7809 - 21000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35898	X	30466	-0-	-5432	-0-	1463 403	1 9	28600	2	Y	366	356	0	3	1	22
04	33510	X	29059	-0-	-4451	-0-	1367 332	1 9	27360	2	Y	302	307	0	1	1	16
05	34627	X	28902	-0-	-5725	-0-	1413 297	1 9	27192	2	Y	270	266	0			20
06	33510	X	29234	-0-	-4276	-0-	1437 244	1 9	27553	2	Y	222	233	0			9
07	30934	X	30934	-0-	-0-	-0-	1505 275	1 9	29154	2	Y	250	244	0	1	1	14
08	28984	X	28984	-0-	-0-	-0-	1359 278	1 9	27347	2	Y	253	253	0			14

GALVAN RANCH WELL #: B362H RRCID -> 288273 COMPL. DATE 02/06/2023 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 9440 - 17383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	73594	X	52296	-0-	-21298	-0-	2547	1	49749	2	Y	-0-					-0-
04	71220	X	50091	-0-	-21129	-0-	2381	1	47710	2	Y	-0-					-0-
05	55335	X	51394	-0-	-3941	-0-	2540	1	48854	2	Y	-0-					-0-
06	53550	X	49171	-0-	-4379	-0-	2436	1	46735	2	Y	-0-					-0-
07	51750	X	51750	-0-	-0-	-0-	2542	1	49208	2	Y	-0-					-0-
08	50851	X	50851	-0-	-0-	-0-	2412	1	48439	2	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B363H RRCID -> 288443 COMPL. DATE 02/08/2023 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 9438 - 17190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	103850	X	84293	-0-	-19557	-0-	4103	1	80189	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	92370	X	81946	-0-	-10424	-0-	3892	1	78052	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
05	92070	X	82472	-0-	-9598	-0-	4075	1	78396	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	86100	X	77655	-0-	-8445	-0-	3846	1	73808	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	79743	X	79743	-0-	-0-	-0-	3917	1	75825	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	77961	X	77961	-0-	-0-	-0-	3695	1	74265	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									

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
03	56482	X	50452	-0-	-6030	-0-	2453	1	47998	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	53430	X	45204	-0-	-8226	-0-	2147	1	43057	2	Y	-0-					-0-
05	54312	X	49589	-0-	-4723	-0-	2450	1	47139	2	Y	-0-					-0-
06	51300	X	46437	-0-	-4863	-0-	2301	1	44136	2	Y	-0-					-0-
07	47549	X	47549	-0-	-0-	-0-	2336	1	45212	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	43343	X	43343	-0-	-0-	-0-	2055	1	41286	2	Y	2	2	0			-0-
							2	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
03	60977	X	46869	-0-	-14108	-0-	2272	1	44424	2	Y	157	152	0	1	1	10
							173	9									
04	52620	X	42699	-0-	-9921	-0-	2017	1	40480	2	Y	184	184	0			10
							202	9									
05	51429	X	42793	-0-	-8636	-0-	2103	1	40496	2	Y	176	173	0			13
							194	9									
06	49770	X	41172	-0-	-8598	-0-	2031	1	38945	2	Y	178	184	0			7
							196	9									
07	40170	X	40170	-0-	-0-	-0-	1962	1	38028	2	Y	164	161	0	1	1	9
							180	9									
08	39756	X	39756	-0-	-0-	-0-	1877	1	37716	2	Y	148	149	0			8
							163	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
03	97154	X	84204	-0-	-12950	-0-	4096	1	80086	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
04	94020	X	79152	-0-	-14868	-0-	3757	1	75380	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
05	97154	X	79829	-0-	-17325	-0-	3942	1	75887	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	88890	X	76269	-0-	-12621	-0-	3777	1	72491	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	18688	X	18688	-0-	-0-	-0-	917	1	17771	2	Y	-0-					-0-
08	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 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
03	13547	X	8988	-0-	-4559	-0-	373 1332	1 9	7283	2	Y	1211	1186	0	10	1	74
04	11880	X	8309	-0-	-3571	-0-	334 1258	1 9	6717	2	Y	1144	1154	0	2	1	62
05	11408	X	8551	-0-	-2857	-0-	359 1275	1 9	6917	2	Y	1159	1133	0	1	1	87
06	10350	X	8666	-0-	-1684	-0-	373 1168	1 9	7125	2	Y	1062	1104	0	1	1	44
07	8366	X	8366	-0-	-0-	-0-	349 1244	1 9	6773	2	Y	1131	1108	0	3	1	64
08	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	312 1172	1 9	6233	2	Y	1065	1069	0	1	1	59

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
03	13919	X	9763	-0-	-4156	-0-	405 1462	1 9	7896	2	Y	1329	1302	0	12	1	82
04	12330	X	10280	-0-	-2050	-0-	415 1554	1 9	8311	2	Y	1413	1416	0	2	1	77
05	11904	X	9699	-0-	-2205	-0-	405 1476	1 9	7818	2	Y	1342	1317	0	1	1	101
06	10680	X	9753	-0-	-927	-0-	418 1339	1 9	7996	2	Y	1217	1267	0	1	1	50
07	8969	X	8969	-0-	-0-	-0-	376 1306	1 9	7287	2	Y	1187	1166	0	4	1	67
08	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	327 1289	1 9	6584	2	Y	1172	1173	0	1	1	65

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
03	11625	X	9400	-0-	-2225	-0-	414 897	1 9	8089	2	Y	815	788	0	6	1	54
04	10950	X	9741	-0-	-1209	-0-	396 1429	1 9	7916	2	Y	1299	1275	0	1	1	77
05	10912	X	9286	-0-	-1626	-0-	388 1417	1 9	7481	2	Y	1288	1262	0	1	1	102
06	9990	X	8707	-0-	-1283	-0-	370 1247	1 9	7090	2	Y	1134	1184	0	1	1	51
07	8581	X	8581	-0-	-0-	-0-	363 1240	1 9	6978	2	Y	1127	1107	0	4	1	67
08	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	351 1273	1 9	7064	2	Y	1157	1152	0	1	1	71

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
03	15469	X	7007	-0-	-8462	-0-	315 524	1 9	6168	2	Y	476	479	0	7	1	32
04	14670	X	9440	-0-	-5230	-0-	388 1225	1 9	7827	2	Y	1114	1079	0	1	1	66
05	14539	X	10105	-0-	-4434	-0-	425 1480	1 9	8200	2	Y	1345	1304	0	1	1	106
06	13770	X	9704	-0-	-4066	-0-	417 1342	1 9	7945	2	Y	1220	1270	0	1	1	55
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	413 1351	1 9	7990	2	Y	1228	1206	0	4	1	73
08	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	392 1298	1 9	7867	2	Y	1180	1178	0	2	1	73

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
03	156767	X	127725	-0-	-29042	-0-	6215	1	121510	2	Y	-0-					-0-
04	135540	X	128996	-0-	-6544	-0-	6126	1	122870	2	Y	-0-					-0-
05	140058	X	125323	-0-	-14735	-0-	6189	1	119134	2	Y	-0-					-0-
06	127200	X	110864	-0-	-16336	-0-	5492	1	105372	2	Y	-0-					-0-
07	90747	X	90747	-0-	-0-	-0-	4457	1	86290	2	Y	-0-					-0-
08	86437	X	86437	-0-	-0-	-0-	4098	1	82339	2	Y	-0-					-0-

SAN AMBROSIA C WELL #: 39M RRCID -> 295260 COMPL. DATE 03/07/2023 TOTAL DEPTH 6577 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA33) WELL #: 942H RRCID -> 295617 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7349 - 17926

03	16151	X	15075	-0-	-1076	-0-	686	1	13398	2	Y	901	841	0			60
							991	9									
04	14850	X	11548	-0-	-3302	-0-	489	1	9836	2	Y	1112	1105	0	1	1	66
							1223	9									
05	14167	X	10776	-0-	-3391	-0-	482	1	9276	2	Y	925	917	0	1	1	73
							1018	9									
06	14580	X	9404	-0-	-5176	-0-	419	1	8013	2	Y	884	916	0	1	1	40
							972	9									
07	8860	X	8860	-0-	-0-	-0-	387	1	7472	2	Y	910	893	0	3	1	54
							1001	9									
08	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	402	1	8046	2	Y	904	901	0	1	1	56
							994	9									

BRISCOE C (SA22) STATE WELL #: 683H RRCID -> 296098 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 7625 - 22232

03	108004	X	67895	-0-	-40109	-0-	3080	1	60220	2	Y	4177	4083	0	39	1	276
							4595	9									
04	104520	X	62989	-0-	-41531	-0-	2784	1	55841	2	Y	3967	4002	0	7	1	234
							4364	9									
05	91791	X	62108	-0-	-29683	-0-	2866	1	55150	2	Y	3720	3657	0	3	1	294
							4092	9									
06	77190	X	57170	-0-	-20020	-0-	2644	1	50754	2	Y	3429	3565	0	3	1	155
							3772	9									
07	56820	X	56820	-0-	-0-	-0-	2610	1	50529	2	Y	3346	3289	0	12	1	200
							3681	9									
08	53193	X	53193	-0-	-0-	-0-	2374	1	47695	2	Y	2840	2861	0	4	1	175
							3124	9									

BRISCOE A WELL #: 101H RRCID -> 296101 COMPL. DATE 01/20/2023 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 8298 - 16101

03	16182	X	11234	-0-	-4948	-0-	455	1	8911	2	Y	1698	1671	0	16	1	104
							1868	9									
04	14790	X	11303	-0-	-3487	-0-	438	1	8764	2	Y	1910	1907	0	3	1	104
							2101	9									
05	14632	X	10689	-0-	-3943	-0-	435	1	8352	2	Y	1729	1702	0	1	1	130
							1902	9									
06	13020	X	10841	-0-	-2179	-0-	453	1	8703	2	Y	1532	1598	0	1	1	63
							1685	9									
07	10342	X	10342	-0-	-0-	-0-	425	1	8206	2	Y	1555	1525	0	5	1	88
							1711	9									
08	9294	X	9294	-0-	-0-	-0-	359	1	7195	2	Y	1582	1580	0	2	1	88
							1740	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
03	13268	X	9960	-0-	-3308	-0-	402	1	7830	2	Y	1571	1541	0	14	1	97
							1728	9									
04	11940	X	9591	-0-	-2349	-0-	369	1	7397	2	Y	1659	1664	0	2	1	90
							1825	9									
05	11966	X	9892	-0-	-2074	-0-	399	1	7702	2	Y	1628	1595	0	1	1	122
							1791	9									
06	10680	X	9878	-0-	-802	-0-	404	1	7802	2	Y	1520	1578	0	1	1	63
							1672	9									
07	9490	X	9490	-0-	-0-	-0-	385	1	7458	2	Y	1497	1471	0	5	1	84
							1647	9									
08	8411	X	8411	-0-	-0-	-0-	326	1	6556	2	Y	1390	1395	0	2	1	77
							1529	9									

BRISCOE G WELL #: 773H RRCID -> 297496 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 10400 - 19400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	193440	X	133784	-0-	-59656	-0-	6170	1	120655	2	Y	6326	6249	0	73	1	419
							6959	9									
04	162840	X	118003	-0-	-44837	-0-	5310	1	106526	2	Y	5606	5684	0	10	1	331
							6167	9									
05	148025	X	109438	-0-	-38587	-0-	5136	1	98859	2	Y	4948	4884	0	4	1	391
							5443	9									
06	139440	X	97579	-0-	-41861	-0-	4611	1	88487	2	Y	4074	4278	0	3	1	184
							4481	9									
07	89074	X	89074	-0-	-0-	-0-	4168	1	80648	2	Y	3871	3810	0	14	1	231
							4258	9									
08	84077	X	84077	-0-	-0-	-0-	3807	1	76472	2	Y	3453	3466	0	5	1	213
							3798	9									

SAN AMBROSIA F (SA39) STATE WELL #: 853H RRCID -> 298502 COMPL. DATE 06/24/2025 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 7259 - 22459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		2129	-0-	2129	2129	86	1	1655	2	N	353	337	0			16
							388	9									
*07	SHUT IN		89626	-0-	89626	91755	3207	1	62054	2	N	22150	20842	0	1	1	1323
							24365	9									
*08	192643	X	100888	-0-	-91755	-0-	3665	1	73630	2	N	21448	21423	0	27	1	1321
							23593	9									

SAN AMBROSIA F (SA40) STATE WELL #: 893H RRCID -> 298871 COMPL. DATE 06/21/2025 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7228 - 21034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		4242	-0-	4242	4242	159	1	3061	2	N	929	887	0			42
							1022	9									
*07	SHUT IN		120466	-0-	120466	124708	4356	1	84312	2	N	28907	27220	0	3	1	1726
							31798	9									
*08	257778	X	133070	-0-	-124708	-0-	4736	1	95160	2	N	30158	29991	0	36	1	1857
							33174	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA41) WELL #: 1002H RRCID -> 298901 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7659 - 21249

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		25771	-0-	25771	25771	1013 4467	1 9	20291	2	Y	4061	3821	0			240
05	SHUT IN		132582	-0-	132582	158353	5394 23323	1 9	103865	2	Y	21203	19766	0	3	1	1674
06	256909	X	98556	-0-	-158353	-0-	4090 15991	1 9	78475	2	Y	14537	15541	0	14	1	656
07	110329	X	85661	-0-	-24668	-0-	3588 12580	1 9	69493	2	Y	11436	11359	0	50	1	683
08	110329	X	69452	-0-	-40877	-0-	2846 9453	1 9	57153	2	Y	8594	8734	0	14	1	529

GALVAN RANCH WELL #: A339H RRCID -> 299061 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9662 PERF.10142 - 20527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		209452	-0-	209452	209452	10147 2809	1 9	196496	2	N	2554	2410	0			144
08	SHUT IN		254793	-0-	254793	464245	11911 3570	1 9	239312	2	N	3245	3205	0	3	1	181

GALVAN RANCH WELL #: A341H RRCID -> 299308 COMPL. DATE 07/05/2025 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10042 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		166223	-0-	166223	166223	8099 1300	1 9	156824	2	N	1182	1115	0			67
08	SHUT IN		262493	-0-	262493	428716	12340 2168	1 9	247985	2	N	1971	1927	0	1	1	110

GALVAN RANCH WELL #: C438H RRCID -> 299478 COMPL. DATE 01/28/2025 TOTAL DEPTH 8730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		22076	-0-	22076	22076	1045 6	1 9	21025	2	N	5	5	0			-0-

GALVAN RANCH WELL #: C436H RRCID -> 299526 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 8736 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		16863	-0-	16863	16863	798 17	1 9	16048	2	N	15	14	0			1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 1H RRCID -> 262866 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 11122 PERF.11447 - 13631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	3112	-0-	-2437	-0-	2720	2	392	9	Y	356	340	1		109
04	4260	X	2483	-0-	-1777	-0-	2147	2	336	9	Y	305	283	1		131
05	4402	X	1630	-0-	-2772	-0-	1487	2	143	9	Y	130	171	1		90
06	4260	X	1419	-0-	-2841	-0-	1206	2	213	9	Y	194	14	1		270
07	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	446	279	1		437
08	3100	X	1963	-0-	-1137	-0-	1146	2	817	9	Y	743	828	1		352

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
SPOHN RANCH WELL #: 1H RRCID -> 269081 COMPL. DATE 10/21/2024 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
03	975	N	241	-0-	-734	-0-	7	1	234	3	Y	-0-				-0-
04	356	N	356	-0-	-0-	-0-	10	1	346	3	Y	-0-				-0-
05	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	Y	-0-				-0-
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	13	1	362	3	Y	-0-				-0-
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	16	1	370	3	Y	-0-				-0-
08	496	N	247	-0-	-249	-0-	8	1	239	3	Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 5H RRCID -> 276028 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10422 PERF.10655 - 17393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19339	X	19339	-0-	-0-	-0-	519	1	18818	3	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
04	18196	X	18196	-0-	-0-	-0-	519	1	17677	3	Y	-0-				-0-
05	18074	X	18074	-0-	-0-	-0-	586	1	17487	3	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
06	17478	X	17478	-0-	-0-	-0-	617	1	16861	3	Y	-0-				-0-
07	17886	X	17886	-0-	-0-	-0-	736	1	17150	3	Y	-0-				-0-
08	17640	X	17640	-0-	-0-	-0-	579	1	17060	3	Y	1	1	8		-0-
							1	9								

SPOHN RANCH WELL #: 4H RRCID -> 276079 COMPL. DATE 01/29/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10701 - 17244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SPOHN RANCH WELL #: 3HB RRCID -> 277314 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10022 PERF.10240 - 18950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10594	X	10594	-0-	-0-	-0-	284	1	10309	3	Y	1	1	8		-0-
							1	9								
04	9866	X	9866	-0-	-0-	-0-	281	1	9583	3	Y	2	2	8		-0-
							2	9								
05	10072	X	10072	-0-	-0-	-0-	327	1	9745	3	Y	-0-				-0-
06	9635	X	9635	-0-	-0-	-0-	340	1	9295	3	Y	-0-				-0-
07	9895	X	9895	-0-	-0-	-0-	407	1	9488	3	Y	-0-				-0-
08	9780	X	9780	-0-	-0-	-0-	321	1	9459	3	Y	-0-				-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 2H RRCID -> 277392 COMPL. DATE 03/17/2017 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10180 - 17738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8519	X	8519	-0-	-0-	-0-	228	1	8290	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	244	1	8298	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	254	1	7541	3	Y	-0-					-0-
06	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	251	1	6863	3	Y	-0-					-0-
07	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	297	1	6907	3	Y	-0-					-0-
08	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	233	1	6873	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 278149 COMPL. DATE 03/10/2017 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8673	X	8673	-0-	-0-	-0-	233	1	8439	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8354	X	8354	-0-	-0-	-0-	238	1	8114	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	277	1	8240	3	Y	-0-					-0-
06	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	285	1	7791	3	Y	-0-					-0-
07	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	346	1	8059	3	Y	-0-					-0-
08	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	273	1	8062	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 9H RRCID -> 278158 COMPL. DATE 03/11/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10626 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8150	X	8150	-0-	-0-	-0-	218	1	7931	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
04	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	130	1	4265	3	Y	-0-					-0-
05	10669	X	10669	-0-	-0-	-0-	347	1	10322	3	Y	-0-					-0-
06	9594	X	9594	-0-	-0-	-0-	339	1	9254	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
07	9728	X	9728	-0-	-0-	-0-	400	1	9328	3	Y	-0-					-0-
08	9440	X	9440	-0-	-0-	-0-	310	1	9130	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 278462 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 10190 PERF.10058 - 19300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	4192	-0-	-458	-0-	113	1	4079	3	Y	-0-					-0-
04	4320	X	4132	-0-	-188	-0-	118	1	4012	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	136	1	4065	3	Y	-0-					-0-
06	4050	X	3761	-0-	-289	-0-	133	1	3628	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3880	-0-	-398	-0-	159	1	3721	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3912	-0-	-366	-0-	128	1	3784	3	Y	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 278541 COMPL. DATE 07/18/2017 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10099 - 19583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	3445	-0-	-244	-0-	93	1	3352	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3399	-0-	-741	-0-	97	1	3300	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
05	4278	X	3273	-0-	-1005	-0-	106	1	3167	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	2907	-0-	-1233	-0-	102	1	2805	3	Y	-0-					-0-
07	3503	X	2900	-0-	-603	-0-	119	1	2781	3	Y	-0-					-0-
08	3503	X	2727	-0-	-776	-0-	90	1	2637	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

SPOHN RANCH WELL #: 10H RRCID -> 281431 COMPL. DATE 01/07/2025 TOTAL DEPTH 10424 PERF.18904 - 19660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13733	X	12090	-0-	-1643	-0-	325	1 4 9	11761	3	N	4	4	8			-0-
04	14910	X	11810	-0-	-3100	-0-	336	1 6 9	11468	3	N	5	5	8			-0-
05	15407	X	10968	-0-	-4439	-0-	357	1 3 9	10608	3	N	3	3	8			-0-
06	14910	X	14166	-0-	-744	-0-	502	1 4 9	13660	3	N	4	4	8			-0-
07	14349	X	14349	-0-	-0-	-0-	589	1 2 9	13758	3	N	2	2	8			-0-
08	13136	X	13136	-0-	-0-	-0-	431	1 7 9	12698	3	N	6	6	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 11H RRCID -> 281432 COMPL. DATE 10/01/2016 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10240 - 21075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24295	X	24295	-0-	-0-	-0-	652	1 2 9	23641	3	N	2	2	8			-0-
04	22952	X	22952	-0-	-0-	-0-	655	1 4 9	22293	3	N	4	4	8			-0-
05	22795	X	22795	-0-	-0-	-0-	739	1 1 9	22055	3	N	1	1	8			-0-
06	21752	X	21752	-0-	-0-	-0-	768	1 1 9	20983	3	N	1	1	8			-0-
07	22375	X	22375	-0-	-0-	-0-	921	1	21454	3	N	-0-					-0-
08	21881	X	21881	-0-	-0-	-0-	719	1 4 9	21158	3	N	4	4	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 12H RRCID -> 282191 COMPL. DATE 11/02/2017 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 9869 - 19277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18445	X	18165	-0-	-280	-0-	487	1 2 9	17676	3	N	2	2	8			-0-
04	17610	X	16283	-0-	-1327	-0-	464	1 2 9	15817	3	N	2	2	8			-0-
05	18197	X	13549	-0-	-4648	-0-	440	1	13109	3	N	-0-					-0-
06	17580	X	11601	-0-	-5979	-0-	409	1	11192	3	N	-0-					-0-
07	18166	X	11929	-0-	-6237	-0-	491	1	11438	3	N	-0-					-0-
08	18166	X	11772	-0-	-6394	-0-	386	1	11386	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 13H RRCID -> 282364 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9870 - 19278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15362	X	15362	-0-	-0-	-0-	412	1 1 9	14949	3	N	1	1	8			-0-
04	17020	X	17020	-0-	-0-	-0-	487	1	16533	3	N	-0-					-0-
05	15438	X	15438	-0-	-0-	-0-	501	1	14937	3	N	-0-					-0-
06	14880	X	14623	-0-	-257	-0-	516	1	14107	3	N	-0-					-0-
07	17577	X	15187	-0-	-2390	-0-	625	1	14562	3	N	-0-					-0-
08	17577	X	16435	-0-	-1142	-0-	539	1	15896	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 14H RRCID -> 282365 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 9985 - 20068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	314	1 1 9	11353	3	N	1	1	8			-0-
04	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	287	1	9840	3	N	-0-					-0-
05	8558	X	8558	-0-	-0-	-0-	277	1	8281	3	N	-0-					-0-
06	9823	X	9823	-0-	-0-	-0-	346	1 1 9	9476	3	N	1	1	8			-0-
07	10300	X	10300	-0-	-0-	-0-	423	1	9877	3	N	-0-					-0-
08	10336	X	10336	-0-	-0-	-0-	339	1 1 9	9996	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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
03	8304	X	8304	-0-	-0-	-0-	222	1	8081	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	234	1	7977	3	N	-0-					-0-
05	8541	X	8541	-0-	-0-	-0-	277	1	8263	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	7540	X	7540	-0-	-0-	-0-	266	1	7274	3	N	-0-					-0-
07	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	319	1	7442	3	N	-0-					-0-
08	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	251	1	7368	3	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
03	8618	X	7313	-0-	-1305	-0-	225	1	7085	3	N	3	1	8			8
							3	9									
04	8070	X	6906	-0-	-1164	-0-	267	1	6638	3	N	1					9
							1	9									
05	7037	X	6844	-0-	-193	-0-	515	1	6326	3	N	3	1	8			11
							3	9									
06	7080	X	6743	-0-	-337	-0-	543	1	6198	3	N	2	1	8			12
							2	9									
07	7316	X	6596	-0-	-720	-0-	556	1	6039	3	N	1					13
							1	9									
08	7316	X	6967	-0-	-349	-0-	586	1	6378	3	N	3	2	8			14
							3	9									

REESE WELL #: 2H RRCID -> 283011 COMPL. DATE 10/09/2021 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
03	2824	N	1116	-0-	-1708	-0-	34	1	1082	3	Y	-0-					5
04	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	40	1	1005	3	Y	-0-					5
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	92	1	1128	3	Y	-0-					5
06	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	100	1	1141	3	Y	-0-					5
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	106	1	1149	3	Y	-0-					5
08	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	104	1	1134	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 3H RRCID -> 283023 COMPL. DATE 09/07/2019 TOTAL DEPTH 10620 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
03	8618	X	8034	-0-	-584	-0-	247	1	7787	3	Y	-0-					5
04	8340	X	8176	-0-	-164	-0-	316	1	7860	3	Y	-0-					5
05	8525	X	7359	-0-	-1166	-0-	554	1	6805	3	Y	-0-					5
06	8070	X	1854	-0-	-6216	-0-	149	1	1705	3	Y	-0-					5
07	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	1018	1	11061	3	Y	-0-					5
08	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	805	1	8761	3	Y	-0-					5

REESE WELL #: 4H RRCID -> 283024 COMPL. DATE 02/07/2021 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					5
05	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8959	X	7471	-0-	-1488	-0-	230	1	7238	3	N	3	1	8			8
							3	9									
04	8070	X	7266	-0-	-804	-0-	281	1	6982	3	N	3	2	8			9
							3	9									
05	7750	X	7492	-0-	-258	-0-	563	1	6926	3	N	3	1	8			11
							3	9									
06	7500	X	7331	-0-	-169	-0-	591	1	6738	3	N	2	1	8			12
							2	9									
07	7502	X	7416	-0-	-86	-0-	625	1	6788	3	N	3	1	8			14
							3	9									
08	7502	X	7266	-0-	-236	-0-	612	1	6652	3	N	2	1	8			15
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 17H RRCID -> 284799 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9999 - 21370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24494	X	24494	-0-	-0-	-0-	658	1	23833	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	23762	X	23762	-0-	-0-	-0-	679	1	23076	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	769	1	22970	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	22655	X	22655	-0-	-0-	-0-	799	1	21855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	23352	X	23352	-0-	-0-	-0-	965	1	22387	3	N	-0-					-0-
08	23488	X	23488	-0-	-0-	-0-	770	1	22714	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 18H RRCID -> 284828 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 10251 PERF.10525 - 21651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31930	X	29097	-0-	-2833	-0-	781	1	28313	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	30450	X	27656	-0-	-2794	-0-	789	1	26858	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	31465	X	27102	-0-	-4363	-0-	875	1	26224	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	28950	X	23737	-0-	-5213	-0-	841	1	22895	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	29915	X	28176	-0-	-1739	-0-	1162	1	27014	3	N	-0-					-0-
08	29109	X	27907	-0-	-1202	-0-	915	1	26990	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

SPOHN RANCH WELL #: 16H RRCID -> 284938 COMPL. DATE 02/22/2019 TOTAL DEPTH 10287 PERF.10170 - 19326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23025	X	23025	-0-	-0-	-0-	618	1	22404	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	21530	X	21530	-0-	-0-	-0-	614	1	20909	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	21042	X	21042	-0-	-0-	-0-	685	1	20356	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	20819	X	20819	-0-	-0-	-0-	735	1	20083	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21395	X	21395	-0-	-0-	-0-	880	1	20515	3	N	-0-					-0-
08	21030	X	21030	-0-	-0-	-0-	690	1	20333	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 19H RRCID -> 284940 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10263 PERF.10654 - 21821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38471	X	38471	-0-	-0-	-0-	1033	1 3 9	37435	3	N	3	3	8			-0-
04	36801	X	36801	-0-	-0-	-0-	1050	1 9 9	35742	3	N	8	8	8			-0-
05	36827	X	36827	-0-	-0-	-0-	1193	1 6 9	35628	3	N	5	5	8			-0-
06	34920	X	34920	-0-	-0-	-0-	1231	1	33689	3	N	-0-					-0-
07	36563	X	36563	-0-	-0-	-0-	1505	1	35058	3	N	-0-					-0-
08	36216	X	36216	-0-	-0-	-0-	1187	1 4 9	35025	3	N	4	4	8			-0-

JCR A WELL #: 3H RRCID -> 285406 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10458 PERF.11094 - 20945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22320	X	19527	-0-	-2793	-0-	600	1 6 9	18921	3	N	5	1	8			73
04	21000	X	19822	-0-	-1178	-0-	766	1 8 9	19048	3	N	7	2	8			78
05	21974	X	21974	-0-	-0-	-0-	1652	1 9 9	20313	3	N	8	3	8			83
06	21008	X	21008	-0-	-0-	-0-	1693	1 3 9	19312	3	N	3					86
07	20491	X	19984	-0-	-507	-0-	1684	1 4 9	18296	3	N	4					90
08	21979	X	21128	-0-	-851	-0-	1779	1 4 9	19345	3	N	4	1	8			93

JCR B WELL #: 4H RRCID -> 285453 COMPL. DATE 03/02/2021 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
03	14415	X	12608	-0-	-1807	-0-	388	1 3 9	12217	3	N	3	1	8			50
04	13950	X	12791	-0-	-1159	-0-	494	1 9 9	12288	3	N	8	5	8			53
05	14415	X	12042	-0-	-2373	-0-	906	1 4 9	11132	3	N	4	1	8			56
06	13650	X	11790	-0-	-1860	-0-	950	1 3 9	10837	3	N	3	1	8			58
07	13299	X	8049	-0-	-5250	-0-	678	1 2 9	7369	3	N	2	1	8			59
08	13206	X	9338	-0-	-3868	-0-	786	1 4 9	8548	3	N	4	2	8			61

TATE-RAMIREZ B WELL #: 3H RRCID -> 285455 COMPL. DATE 01/24/2019 TOTAL DEPTH 10328 PERF.10980 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38099	X	35036	-0-	-3063	-0-	1076	1 41 9	33919	3	N	37	3	8			82
04	35940	X	33468	-0-	-2472	-0-	1291	1 50 9	32127	3	N	45	16	8			111
05	37138	X	34109	-0-	-3029	-0-	2563	1 34 9	31512	3	N	31	5	8			137
06	35580	X	32919	-0-	-2661	-0-	2651	1 30 9	30238	3	N	27	108	1	6	8	50
07	36270	X	33711	-0-	-2559	-0-	2838	1 35 9	30838	3	N	32	2	8			80
08	35030	X	33424	-0-	-1606	-0-	2810	1 46 9	30568	3	N	42	4	8			118

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TATE-RAMIREZ C WELL #: 4H RRCID -> 285780 COMPL. DATE 01/25/2019 TOTAL DEPTH 10452 PERF.11028 - 21390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	20929	-0-	-2383	-0-	643	1	20262	3	N	22	2	8			58
							24	9									
04	21180	X	19959	-0-	-1221	-0-	770	1	19169	3	N	18					76
							20	9									
05	21886	X	18738	-0-	-3148	-0-	1408	1	17311	3	N	17	3	8			90
							19	9									
06	21180	X	18978	-0-	-2202	-0-	1529	1	17436	3	N	12	69	1	1	8	32
							13	9									
07	21669	X	19524	-0-	-2145	-0-	1644	1	17857	3	N	21	3	8			50
							23	9									
08	20925	X	18653	-0-	-2272	-0-	1568	1	17057	3	N	25	4	8			71
							28	9									

SPOHN RANCH WELL #: 20H RRCID -> 286555 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10664 - 21310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7986	X	7986	-0-	-0-	-0-	213	1	7773	3	N	-0-					-0-
04	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	263	1	8982	3	N	-0-					-0-
05	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	266	1	7934	3	N	-0-					-0-
06	8331	X	8331	-0-	-0-	-0-	294	1	8036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	349	1	8133	3	N	-0-					-0-
08	8875	X	8875	-0-	-0-	-0-	291	1	8584	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 21H RRCID -> 286556 COMPL. DATE 08/24/2019 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10571 - 21206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27206	X	27206	-0-	-0-	-0-	730	1	26473	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	26062	X	26062	-0-	-0-	-0-	743	1	25312	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
05	26554	X	26554	-0-	-0-	-0-	862	1	25690	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	22805	X	22805	-0-	-0-	-0-	804	1	22000	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	23604	X	23604	-0-	-0-	-0-	971	1	22632	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	23805	X	23805	-0-	-0-	-0-	780	1	23021	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 22H RRCID -> 286557 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11056 - 21560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17680	X	17680	-0-	-0-	-0-	475	1	17201	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	481	1	16390	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	17126	X	17126	-0-	-0-	-0-	556	1	16568	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	556	1	15198	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	16967	X	16967	-0-	-0-	-0-	699	1	16267	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	16686	X	16686	-0-	-0-	-0-	548	1	16135	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 23H RRCID -> 286606 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 1695 PERF.10583 - 21770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16053	X	16053	-0-	-0-	-0-	431	1	15620	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	15204	X	15204	-0-	-0-	-0-	434	1	14770	3	N	-0-					-0-
05	15331	X	15331	-0-	-0-	-0-	497	1	14831	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	14225	X	14225	-0-	-0-	-0-	502	1	13723	3	N	-0-					-0-
07	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	638	1	14881	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	14938	X	14938	-0-	-0-	-0-	490	1	14447	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25013	X	25013	-0-	-0-	-0-	671	1	24335	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	681	1	23203	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	24291	X	24291	-0-	-0-	-0-	788	1	23497	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	22514	X	22514	-0-	-0-	-0-	795	1	21719	3	N	-0-					-0-
07	24092	X	24092	-0-	-0-	-0-	990	1	23101	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	23411	X	23411	-0-	-0-	-0-	768	1	22643	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 25H RRCID -> 288991 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 10368 PERF.10935 - 19553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43818	X	43818	-0-	-0-	-0-	1175	1	42636	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	41417	X	41417	-0-	-0-	-0-	1180	1	40220	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
05	41050	X	41050	-0-	-0-	-0-	1332	1	39710	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
06	38636	X	38636	-0-	-0-	-0-	1364	1	37271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	39076	X	39076	-0-	-0-	-0-	1608	1	37467	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	36667	X	36667	-0-	-0-	-0-	1205	1	35453	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									

SPOHN RANCH WELL #: 26H RRCID -> 288993 COMPL. DATE 02/14/2020 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10608 - 16790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31666	X	31666	-0-	-0-	-0-	849	1	30813	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	29916	X	29916	-0-	-0-	-0-	853	1	29063	3	N	-0-					-0-
05	28811	X	28811	-0-	-0-	-0-	935	1	27873	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	29030	X	29030	-0-	-0-	-0-	1024	1	28006	3	N	-0-					-0-
07	26514	X	26514	-0-	-0-	-0-	1090	1	25424	3	N	-0-					-0-
08	26505	X	26505	-0-	-0-	-0-	871	1	25630	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 27H RRCID -> 289736 COMPL. DATE 01/27/2020 TOTAL DEPTH 10112 PERF.10596 - 19262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48855	X	48855	-0-	-0-	-0-	1309	1	47543	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	47116	X	47116	-0-	-0-	-0-	1344	1	45761	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	47834	X	47834	-0-	-0-	-0-	1551	1	46280	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	45261	X	45261	-0-	-0-	-0-	1597	1	43664	3	N	-0-					-0-
07	46692	X	46692	-0-	-0-	-0-	1922	1	44768	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	46134	X	46134	-0-	-0-	-0-	1514	1	44620	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 31H RRCID -> 290373 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10256 PERF.10344 - 21371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61963	X	61963	-0-	-0-	-0-	1664	1	60292	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
04	59334	X	59334	-0-	-0-	-0-	1690	1	57631	3	N	12	12	8			-0-
							13	9									
05	60955	X	60955	-0-	-0-	-0-	1975	1	58976	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
06	57327	X	57327	-0-	-0-	-0-	2021	1	55304	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	59611	X	59611	-0-	-0-	-0-	2452	1	57156	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
08	58657	X	58657	-0-	-0-	-0-	1924	1	56719	3	N	13	13	8			-0-
							14	9									

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
03	56451	X	49144	-0-	-7307	-0-	1320	1	47818	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
04	54630	X	46930	-0-	-7700	-0-	1337	1	45584	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	54064	X	47625	-0-	-6439	-0-	1544	1	46080	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	49920	X	44628	-0-	-5292	-0-	1573	1	43053	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	51584	X	46232	-0-	-5352	-0-	1901	1	44331	3	N	-0-					-0-
08	49135	X	45580	-0-	-3555	-0-	1495	1	44081	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 29H RRCID -> 290385 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10322 - 21202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51108	X	51108	-0-	-0-	-0-	1372	1	49733	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	49084	X	49084	-0-	-0-	-0-	1399	1	47676	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	50730	X	50730	-0-	-0-	-0-	1644	1	49079	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
06	47348	X	47348	-0-	-0-	-0-	1669	1	45677	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	49607	X	49607	-0-	-0-	-0-	2039	1	47568	3	N	-0-					-0-
08	49520	X	49520	-0-	-0-	-0-	1625	1	47895	3	N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 30H RRCID -> 290427 COMPL. DATE 11/12/2020 TOTAL DEPTH 10202 PERF.10433 - 21182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48808	X	48808	-0-	-0-	-0-	1311	1	47494	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
04	47132	X	47132	-0-	-0-	-0-	1344	1	45777	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
05	48283	X	48283	-0-	-0-	-0-	1566	1	46715	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	45213	X	45213	-0-	-0-	-0-	1594	1	43615	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
07	47715	X	47715	-0-	-0-	-0-	1961	1	45753	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	48051	X	48051	-0-	-0-	-0-	1577	1	46472	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

JCR WELL #: 5H RRCID -> 290527 COMPL. DATE 12/09/2020 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11100 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47957	X	46504	-0-	-1453	-0-	1430	1	45057	3	N	15	5	8			95
							17	9									
04	46590	X	43978	-0-	-2612	-0-	1698	1	42248	3	N	29	11	8			113
							32	9									
05	48143	X	44443	-0-	-3700	-0-	3341	1	41073	3	N	26	8	8			131
							29	9									
06	46590	X	41959	-0-	-4631	-0-	3381	1	38565	3	N	12	6	8			137
							13	9									
07	47461	X	42926	-0-	-4535	-0-	3616	1	39289	3	N	19	84	1	4	8	68
							21	9									
08	46500	X	38122	-0-	-8378	-0-	3208	1	34897	3	N	15	6	8			77
							17	9									

JCR WELL #: 6H RRCID -> 290536 COMPL. DATE 12/10/2020 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10951 - 23965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63767	X	44934	-0-	-18833	-0-	1381	1	43535	3	N	16	6	8			94
							18	9									
04	57840	X	42328	-0-	-15512	-0-	1634	1	40660	3	N	31	14	8			111
							34	9									
05	48298	X	42954	-0-	-5344	-0-	3229	1	39696	3	N	26	9	8			128
							29	9									
06	45000	X	40908	-0-	-4092	-0-	3296	1	37595	3	N	15	9	8			134
							17	9									
07	46097	X	41618	-0-	-4479	-0-	3506	1	38087	3	N	23	83	1	8	8	66
							25	9									
08	44919	X	42177	-0-	-2742	-0-	3550	1	38616	3	N	10					76
							11	9									

SPOHN RANCH WELL #: 33H RRCID -> 292339 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 10228 PERF.10605 - 19137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62310	X	53863	-0-	-8447	-0-	1435	1	52424	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
04	60300	X	51517	-0-	-8783	-0-	1451	1	50062	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
05	62310	X	44298	-0-	-18012	-0-	1403	1	42889	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
06	57270	X	50307	-0-	-6963	-0-	1774	1	48527	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
07	55490	X	49774	-0-	-5716	-0-	2047	1	47727	3	N	-0-					-0-
08	53878	X	48445	-0-	-5433	-0-	1594	1	46847	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 32H RRCID -> 292495 COMPL. DATE 09/26/2022 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
03	73470	X	69934	-0-	-3536	-0-	1877	1 6 9	68051	3	N	5	5	8			-0-
04	74430	X	64931	-0-	-9499	-0-	1843	1 12 9	63076	3	N	11	11	8			-0-
05	76911	X	64274	-0-	-12637	-0-	2085	1 3 9	62186	3	N	3	3	8			-0-
06	74430	X	59601	-0-	-14829	-0-	2103	1 2 9	57496	3	N	2	2	8			-0-
07	75051	X	24729	-0-	-50322	-0-	964	1	23765	3	N	-0-					-0-
08	69936	X	50828	-0-	-19108	-0-	1620	1	49208	3	N	-0-					-0-

SPOHN RANCH WELL #: 34H RRCID -> 292496 COMPL. DATE 10/02/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10510 - 18856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	43400	X	36959	-0-	-6441	-0-	983	1 3 9	35973	3	N	3	3	8			-0-
04	40980	X	36508	-0-	-4472	-0-	1052	1 11 9	35445	3	N	10	10	8			-0-
05	42346	X	39532	-0-	-2814	-0-	1283	1 6 9	38243	3	N	5	5	8			-0-
06	38490	X	35671	-0-	-2819	-0-	1258	1 2 9	34411	3	N	2	2	8			-0-
07	39773	X	25177	-0-	-14596	-0-	1036	1	24141	3	N	-0-					-0-
08	41830	X	41830	-0-	-0-	-0-	1358	1 4 9	40468	3	N	4	4	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 35H RRCID -> 292497 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10458 - 19319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52796	X	52796	-0-	-0-	-0-	1416	1 8 9	51372	3	N	7	7	8			-0-
04	48690	X	47078	-0-	-1612	-0-	1342	1 11 9	45725	3	N	10	10	8			-0-
05	49228	X	46713	-0-	-2515	-0-	1516	1 3 9	45194	3	N	3	3	8			-0-
06	51090	X	43949	-0-	-7141	-0-	1551	1 1 9	42397	3	N	1	1	8			-0-
07	52793	X	45056	-0-	-7737	-0-	1853	1	43203	3	N	-0-					-0-
08	52793	X	44285	-0-	-8508	-0-	1455	1 3 9	42827	3	N	3	3	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 37H RRCID -> 292498 COMPL. DATE 01/23/2025 TOTAL DEPTH 10138 PERF.10658 - 18970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41075	X	38216	-0-	-2859	-0-	1024	1 4 9	37188	3	N	4	4	8			-0-
04	37088	X	37088	-0-	-0-	-0-	1056	1 11 9	36021	3	N	10	10	8			-0-
05	46965	X	36573	-0-	-10392	-0-	1187	1 1 9	35385	3	N	1	1	8			-0-
06	45450	X	34894	-0-	-10556	-0-	1231	1 1 9	33662	3	N	1	1	8			-0-
07	46965	X	34207	-0-	-12758	-0-	1404	1	32803	3	N	-0-					-0-
08	38316	X	34358	-0-	-3958	-0-	1129	1 9 9	33220	3	N	8	8	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 38H RRCID -> 292499 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10098 PERF.10365 - 18598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	55335	X	46235	-0-	-9100	-0-	1239	1 4 9	44992	3	N	4	4	8			-0-
04	53640	X	46095	-0-	-7545	-0-	1313	1 11 9	44771	3	N	10	10	8			-0-
05	55428	X	40087	-0-	-15341	-0-	1307	1 1 9	38779	3	N	1	1	8			-0-
06	53640	X	39777	-0-	-13863	-0-	1399	1 1 9	38377	3	N	1	1	8			-0-
07	49941	X	35742	-0-	-14199	-0-	1487	1 4 9	34251	3	N	4	4	8			-0-
08	47647	X	45335	-0-	-2312	-0-	1491	1 4 9	43840	3	N	4	4	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 39H RRCID -> 292515 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10433 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	49383	X	49325	-0-	-58	-0-	1323	1 6 9	47996	3	N	5	5	8			-0-
04	47344	X	47344	-0-	-0-	-0-	1349	1 4 9	45991	3	N	4	4	8			-0-
05	53847	X	47739	-0-	-6108	-0-	1549	1 7 9	46183	3	N	6	6	8			-0-
06	52110	X	45136	-0-	-6974	-0-	1593	1	43543	3	N	-0-					-0-
07	53847	X	45599	-0-	-8248	-0-	1874	1	43725	3	N	-0-					-0-
08	49321	X	44424	-0-	-4897	-0-	1458	1 7 9	42959	3	N	6	6	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 36H RRCID -> 292523 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10170 PERF.10685 - 19139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46005	X	46005	-0-	-0-	-0-	1232	1 6 9	44767	3	N	5	5	8			-0-
04	42982	X	42982	-0-	-0-	-0-	1223	1 13 9	41746	3	N	12	12	8			-0-
05	41799	X	41799	-0-	-0-	-0-	1357	1 2 9	40440	3	N	2	2	8			-0-
06	44520	X	38566	-0-	-5954	-0-	1361	1 2 9	37203	3	N	2	2	8			-0-
07	46004	X	38130	-0-	-7874	-0-	1565	1 1 9	36564	3	N	1	1	8			-0-
08	46004	X	37907	-0-	-8097	-0-	1245	1 4 9	36658	3	N	4	4	8			-0-

SPOHN RANCH WELL #: 42H RRCID -> 293607 COMPL. DATE 11/06/2024 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
03	60109	X	51793	-0-	-8316	-0-	1388	1 3 9	50402	3	N	3	3	8			-0-
04	58170	X	49864	-0-	-8306	-0-	1420	1 11 9	48433	3	N	10	10	8			-0-
05	59458	X	49333	-0-	-10125	-0-	1602	1 6 9	47725	3	N	5	5	8			-0-
06	56160	X	46489	-0-	-9671	-0-	1641	1 2 9	44846	3	N	2	2	8			-0-
07	55242	X	46443	-0-	-8799	-0-	1908	1	44535	3	N	-0-					-0-
08	51801	X	45920	-0-	-5881	-0-	1508	1 1 9	44411	3	N	1	1	8			-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPOHN RANCH WELL #: 40H RRCID -> 293696 COMPL. DATE 11/08/2024 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10481 - 21730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84103	X	72661	-0-		-11442	-0-	1949	1	70705	3	N	6	6	8			-0-
								7	9									
04	77250	X	70135	-0-		-7115	-0-	1999	1	68119	3	N	15	15	8			-0-
								17	9									
05	79825	X	69718	-0-		-10107	-0-	2264	1	67448	3	N	5	5	8			-0-
								6	9									
06	76170	X	65045	-0-		-11125	-0-	2296	1	62747	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	76353	X	65601	-0-		-10752	-0-	2694	1	62904	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	72664	X	65371	-0-		-7293	-0-	2145	1	63222	3	N	4	4	8			-0-
								4	9									

SPOHN RANCH WELL #: 41H RRCID -> 293699 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 10567 PERF.10400 - 21910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71090	X	71090	-0-		-0-	-0-	1907	1	69175	3	N	7	7	8			-0-
								8	9									
04	68888	X	68888	-0-		-0-	-0-	1963	1	66914	3	N	10	10	8			-0-
								11	9									
05	69528	X	69528	-0-		-0-	-0-	2256	1	67269	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
06	65218	X	65218	-0-		-0-	-0-	2302	1	62914	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
07	64692	X	64692	-0-		-0-	-0-	2659	1	62030	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
08	64005	X	64005	-0-		-0-	-0-	2101	1	61901	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									

SPOHN RANCH WELL #: 43H RRCID -> 293843 COMPL. DATE 11/10/2024 TOTAL DEPTH 10432 PERF.10541 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62682	X	55750	-0-		-6932	-0-	1496	1	54251	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									
04	60390	X	53648	-0-		-6742	-0-	1529	1	52108	3	N	10	10	8			-0-
								11	9									
05	62403	X	53421	-0-		-8982	-0-	1734	1	51685	3	N	2	2	8			-0-
								2	9									
06	58830	X	49598	-0-		-9232	-0-	1750	1	47848	3	N	-0-					-0-
07	58838	X	50758	-0-		-8080	-0-	2085	1	48672	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
08	55738	X	49694	-0-		-6044	-0-	1632	1	48059	3	N	3	3	8			-0-
								3	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 3HL RRCID -> 294965 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7326 - 17380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5622	-0-		-764	-0-	507	1	3717	3	N	1271	1104	1			455
								1398	9									
04	5640	X	4413	-0-		-1227	-0-	607	1	2880	3	N	692	747	1			400
								165	4	761	9							
05	5363	X	4110	-0-		-1253	-0-	1256	1	2364	3	N	445	330	1			515
								490	9									
06	5430	X	2477	-0-		-2953	-0-	132	1	1930	3	N	377	545	1			347
								415	9									
07	5611	X	4685	-0-		-926	-0-	210	1	2922	3	N	1195	1077	1			465
								238	4	1315	9							
08	5611	X	3456	-0-		-2155	-0-	380	1	2209	3	N	788	1030	1			223
								867	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BIG WELLS MIPA 211 WELL #: 13HL RRCID -> 294980 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7551 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	549	1	4022	3	N	2124	2179	1			223
							2336	9									
04	6300	X	6300	-0-	-0-	-0-	680	1	3227	3	N	2025	2013	1			235
							165	4	2228	9							
05	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	1677	1	3157	3	N	1986	1973	1			248
							2185	9									
06	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	202	1	2959	3	N	1817	1800	1			265
							1999	9									
07	5622	X	5622	-0-	-0-	-0-	222	1	3087	3	N	1886	1791	1			360
							238	4	2075	9							
08	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	442	1	2569	3	N	1880	1810	1			430
							2068	9									

BIG WELLS MIPA 204 WELL #: 1HL RRCID -> 295094 COMPL. DATE 12/01/2022 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7328 - 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
03	6231	X	5157	-0-	-1074	-0-	532	1	3897	3	N	662	725	1			302
							728	9									
04	5940	X	4489	-0-	-1451	-0-	636	1	3018	3	N	610	560	1			352
							164	4	671	9							
05	6138	X	5014	-0-	-1124	-0-	1533	1	2886	3	N	541	518	1			375
							595	9									
06	5700	X	3675	-0-	-2025	-0-	195	1	2862	3	N	562	710	1			227
							618	9									
07	5642	X	4022	-0-	-1620	-0-	216	1	3009	3	N	596	518	1			305
							141	4	656	9							
08	5146	X	3399	-0-	-1747	-0-	412	1	2395	3	N	538	536	1			307
							592	9									

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
03	6634	X	5727	-0-	-907	-0-	547	1	4004	3	N	1069	902	1			467
							1176	9									
04	6030	X	5568	-0-	-462	-0-	734	1	3483	3	N	1079	1111	1			435
							164	4	1187	9							
05	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	1853	1	3489	3	N	1074	1294	1			215
							1181	9									
06	6030	X	4550	-0-	-1480	-0-	226	1	3312	3	N	920	908	1			227
							1012	9									
07	6231	X	4930	-0-	-1301	-0-	249	1	3469	3	N	1014	911	1			330
							97	4	1115	9							
08	6510	X	4403	-0-	-2107	-0-	489	1	2839	3	N	977	1017	1			290
							1075	9									

HATCH-CENIZO DIM E WELL #: 4HL RRCID -> 296804 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7591 - 19871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22444	X	19632	-0-	-2812	-0-	91	1	17962	3	N	1435	1300	1			378
							1579	9									
04	21720	X	16791	-0-	-4929	-0-	87	1	15215	3	N	1354	1480	1			252
							1489	9									
05	21173	X	14831	-0-	-6342	-0-	245	1	13133	3	N	1321	1270	1			303
							1453	9									
06	18990	X	14164	-0-	-4826	-0-	12771	3	1393	9	N	1266	1272	1			297
07	19623	X	13940	-0-	-5683	-0-	57	1	12468	3	N	1286	1288	1			295
							1415	9									
08	19623	X	13204	-0-	-6419	-0-	103	1	11736	3	N	1241	1296	1			240
							1365	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN STANDIFER B 223 WELL #: 11HL RRCID -> 296811 COMPL. DATE 06/04/2022 TOTAL DEPTH 7139 PERF. 7320 - 17418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7006	X	5557	-0-	-1449	-0-	505	1	3701	3	N	1228	1278	1			375
							1351	9									
04	6780	X	5598	-0-	-1182	-0-	755	1	3585	3	N	1144	1086	1			433
							1258	9									
05	6818	X	6818	-0-	-0-	-0-	1941	1	3655	3	N	1111	1071	1			473
							1222	9									
06	5370	X	5015	-0-	-355	-0-	253	1	3700	3	N	965	1088	1			350
							1062	9									
07	5797	X	5167	-0-	-630	-0-	273	1	3807	3	N	988	908	1			430
							1087	9									
08	6820	X	4731	-0-	-2089	-0-	540	1	3135	3	N	960	1067	1			323
							1056	9									

MIDWAY SOUTH M WELL #: 139H RRCID -> 296949 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7656 - 18279

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11860	X	-0-	-0-	-11860	-0-					Y	1	58	1			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
05	9982	X	1932	-0-	-8050	-0-	255	1	1170	3	Y	348	306	1			42
							124	4	383	9							
06	8100	X	5	-0-	-8095	-0-	4	3	1	9	Y	1	43	1			-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2	2	1			-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	37	28	1			9

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 101H RRCID -> 296950 COMPL. DATE 01/05/2022 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 7304 - 16894

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23693	X	6479	-0-	-17214	-0-	801	1	4724	3	Y	866	872	1			27
							1	4	953	9							
04	5977	X	5977	-0-	-0-	-0-	421	1	4672	3	Y	804	809	1			22
							884	9									
05	9238	X	5661	-0-	-3577	-0-	741	1	3806	3	Y	929	907	1			44
							92	4	1022	9							
06	8940	X	6048	-0-	-2892	-0-	520	1	4619	3	Y	826	843	1			27
							909	9									
07	8835	X	8622	-0-	-213	-0-	651	1	6895	3	Y	978	963	1			42
							1076	9									
08	6479	X	6286	-0-	-193	-0-	745	1	4463	3	Y	980	969	1			53
							1078	9									

MIDWAY J WELL #: 130H RRCID -> 296980 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 6964 PERF. 7262 - 18524

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43202	X	14565	-0-	-28637	-0-	2632	1	10453	3	Y	1258	1320	1			28
							96	4	1384	9							
04	14171	X	14171	-0-	-0-	-0-	2724	1	10112	3	Y	1165	1181	1			12
							53	4	1282	9							
05	16833	X	14742	-0-	-2091	-0-	3276	1	9753	3	Y	1153	1090	1			75
							445	4	1268	9							
06	16927	X	16927	-0-	-0-	-0-	4247	1	11524	3	Y	1023	1090	1			8
							31	4	1125	9							
07	17283	X	17283	-0-	-0-	-0-	5434	1	10759	3	Y	925	869	1			64
							72	4	1018	9							
08	15134	X	15134	-0-	-0-	-0-	4944	1	8443	3	Y	810	855	1			19
							856	4	891	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

MIDWAY J WELL #: 131H RRCID -> 296981 COMPL. DATE 10/29/2022 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 7392 - 18373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43051	X	14230	-0-		-28821	-0-	2542	1	10143	3	Y	1320	1392	1			29
								93	4	1452	9							
04	13929	X	13929	-0-		-0-	-0-	2621	1	9799	3	Y	1325	1340	1			14
								51	4	1458	9							
05	15810	X	14736	-0-		-1074	-0-	3180	1	9817	3	Y	1188	1125	1			77
								432	4	1307	9							
06	15300	X	14402	-0-		-898	-0-	3541	1	9617	3	Y	1107	1175	1			9
								26	4	1218	9							
07	15810	X	13877	-0-		-1933	-0-	4175	1	8272	3	Y	1249	1171	1			87
								56	4	1374	9							
08	14725	X	11600	-0-		-3125	-0-	3552	1	6041	3	Y	1265	1322	1			30
								615	4	1392	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 133H RRCID -> 296982 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7339 - 18134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22614	X	6987	-0-		-15627	-0-	2449	1	3999	3	Y	435	472	1			30
								60	4	479	9							
04	8105	X	8105	-0-		-0-	-0-	1424	1	5959	3	Y	618	589	1			59
								42	4	680	9							
05	10974	X	7952	-0-		-3022	-0-	1369	1	5254	3	Y	601	587	1			73
								668	4	661	9							
06	8430	X	6517	-0-		-1913	-0-	1292	1	4679	3	Y	435	461	1			47
								67	4	479	9							
07	8370	X	2100	-0-		-6270	-0-	1408	1	617	3	Y	27	69	1	1	8	4
								45	4	30	9							
08	8370	X	4051	-0-		-4319	-0-	3561	1	65	3	Y	276	213	1			67
								121	4	304	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 134H RRCID -> 296983 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 8804 - 18553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5197	X	5186	-0-		-11	-0-	1260	1	2809	3	Y	987	920	1			67
								31	4	1086	9							
04	5095	X	5095	-0-		-0-	-0-	780	1	3266	3	Y	933	911	1			89
								23	4	1026	9							
05	4552	X	4552	-0-		-0-	-0-	732	1	2694	3	Y	699	703	1			85
								357	4	769	9							
06	5010	X	3597	-0-		-1413	-0-	649	1	2351	3	Y	512	542	1			55
								34	4	563	9							
07	5270	X	2893	-0-		-2377	-0-	1660	1	621	3	Y	508	486	1			77
								53	4	559	9							
08	5270	X	2123	-0-		-3147	-0-	1652	1	76	3	Y	308	310	1			75
								56	4	339	9							

MIDWAY C WELL #: 108H RRCID -> 296984 COMPL. DATE 05/17/2021 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 7119 - 17905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43571	X	16160	-0-		-27411	-0-	14181	3	89	4	Y	1718	1773	1			54
								1890	9									
04	13193	X	13193	-0-		-0-	-0-	55	1	11697	3	Y	1245	1234	1			65
								71	4	1370	9							
05	16120	X	11139	-0-		-4981	-0-	9262	3	830	4	Y	952	972	1			45
								1047	9									
06	15630	X	11756	-0-		-3874	-0-	10516	3	173	4	Y	970	983	1			32
								1067	9									
07	16151	X	14272	-0-		-1879	-0-	389	1	11955	3	Y	1622	1593	1			61
								144	4	1784	9							
08	16151	X	11136	-0-		-5015	-0-	347	1	8285	3	Y	1347	1338	1			70
								1022	4	1482	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY I WELL #: 128H RRCID -> 296985 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6904 PERF. 7317 - 18153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47624	X	16772	-0-	-30852	-0-	2860	1	11368	3	Y	2217	2295	1			49
							105	4	2439	9							
04	15815	X	15815	-0-	-0-	-0-	2879	1	10680	3	Y	1999	2027	1			21
							57	4	2199	9							
05	16337	X	10170	-0-	-6167	-0-	2140	1	6371	3	Y	1244	1184	1			81
							291	4	1368	9							
06	16230	X	3143	-0-	-13087	-0-	847	1	2259	3	Y	28	109	1			-0-
							6	4	31	9							
07	16771	X	2984	-0-	-13787	-0-	995	1	1964	3	Y	11	10	1			1
							13	4	12	9							
08	16771	X	12333	-0-	-4438	-0-	4331	1	5283	3	Y	1790	1749	1			42
							750	4	1969	9							

MIDWAY I WELL #: 129H RRCID -> 296986 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 7681 - 18324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	1	1	1			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-					-0-
05	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	18	17	1			1
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	6	3	10	9	Y	9	10	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	274	255	1			19
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	131	147	1			3

MIDWAY J WELL #: 132H RRCID -> 296987 COMPL. DATE 10/30/2022 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7880 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52476	X	17369	-0-	-35107	-0-	3209	1	12746	3	Y	1179	1243	1			26
							117	4	1297	9							
04	15821	X	15821	-0-	-0-	-0-	3108	1	11554	3	Y	998	1014	1			10
							61	4	1098	9							
05	18879	X	15392	-0-	-3487	-0-	3459	1	10569	3	Y	813	770	1			53
							470	4	894	9							
06	18270	X	14049	-0-	-4221	-0-	3496	1	9501	3	Y	933	979	1			7
							26	4	1026	9							
07	18879	X	11379	-0-	-7500	-0-	3485	1	6880	3	Y	880	826	1			61
							46	4	968	9							
08	17360	X	8953	-0-	-8407	-0-	3027	1	5168	3	Y	213	269	1			5
							524	4	234	9							

AVANT A WELL #: 102H RRCID -> 297008 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7673 - 18231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24188	X	8518	-0-	-15670	-0-	209	1	6737	3	Y	1423	1396	1			55
							7	4	1565	9							
04	8070	X	8070	-0-	-0-	-0-	151	1	6494	3	Y	1295	1280	1			70
							1425	9									
05	8370	X	8061	-0-	-309	-0-	349	1	6417	3	Y	1144	1129	1			85
							37	4	1258	9							
06	8100	X	8038	-0-	-62	-0-	3568	1	3119	3	Y	1174	1210	1			49
							60	4	1291	9							
07	8525	X	8304	-0-	-221	-0-	770	1	6232	3	Y	1173	1158	1			64
							12	4	1290	9							
08	8714	X	8714	-0-	-0-	-0-	627	1	6802	3	Y	1168	1137	1			95
							1285	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY I WELL #: 127H RRCID -> 297010 COMPL. DATE 09/04/2021 TOTAL DEPTH 6874 PERF. 7340 - 18228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56044	X	19317	-0-	-36727	-0-	3399	1	13505	3	Y	2081	2173	1			46
							124	4	2289	9							
04	18108	X	18108	-0-	-0-	-0-	3365	1	12473	3	Y	2004	2029	1			21
							66	4	2204	9							
05	19406	X	18570	-0-	-836	-0-	3829	1	11536	3	Y	2440	2303	1			158
							521	4	2684	9							
06	18780	X	17618	-0-	-1162	-0-	4113	1	11151	3	Y	2113	2254	1			17
							30	4	2324	9							
07	19313	X	17046	-0-	-2267	-0-	4897	1	9700	3	Y	2167	2034	1			150
							65	4	2384	9							
08	19313	X	13515	-0-	-5798	-0-	4679	1	6527	3	Y	1363	1481	1			32
							810	4	1499	9							

MIDWAY SOUTH K WELL #: 135H RRCID -> 297013 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 7309 PERF. 7604 - 18577

03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

TURMAN WELL #: 118H RRCID -> 297018 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 7917 PERF. 8228 - 12931

03	3100	N	1348	-0-	-1752	639	931	3	417	9	Y	379	400	1			59
04	2014	N	1375	-0-	-639	-0-	930	3	7	4	Y	398	392	1			65
							438	9									
05	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1066	3	73	4	Y	457	437	1			85
							503	9									
06	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1025	3	361	9	Y	328	325	1			88
07	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	1063	3	295	9	Y	268	304	1			52
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	385	1	783	3	Y	317	325	1			44
							389	4	349	9							

AVANT A WELL #: 101H RRCID -> 297030 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7631 - 18435

03	27127	X	9214	-0-	-17913	-0-	235	1	7564	3	Y	1279	1256	1			49
							8	4	1407	9							
04	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	166	1	7180	3	Y	1221	1204	1			66
							1343	9									
05	8867	X	8867	-0-	-0-	-0-	390	1	7164	3	Y	1156	1136	1			86
							41	4	1272	9							
06	8169	X	8169	-0-	-0-	-0-	3716	1	3250	3	Y	1036	1078	1			44
							63	4	1140	9							
07	9424	X	8347	-0-	-1077	-0-	788	1	6381	3	Y	1060	1046	1			58
							12	4	1166	9							
08	9207	X	8564	-0-	-643	-0-	625	1	6785	3	Y	1049	1022	1			85
							1154	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT C WELL #: 108H RRCID -> 297031 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 7576 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21426	X	7251	-0-	-14175	-0-	168	1	5413	3	Y	1518	1409	1			154
							1670	9									
04	6070	X	6070	-0-	-0-	-0-	105	1	4526	3	Y	1130	1186	1			98
							196	4	1243	9							
05	6789	X	6476	-0-	-313	-0-	193	1	4221	3	Y	1371	1326	1			143
							554	4	1508	9							
06	6570	X	6422	-0-	-148	-0-	2582	1	2258	3	Y	1436	1460	1			119
							2	4	1580	9							
07	6975	X	5744	-0-	-1231	-0-	500	1	4048	3	Y	1087	1153	1			53
							1196	9									
08	6975	X	5729	-0-	-1246	-0-	387	1	4207	3	Y	1032	1004	1			81
							1135	9									

CENIZO A WELL #: 101H RRCID -> 297045 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7304 - 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
*09	16226	X	16226	-0-	-0-	-0-	1224	1	13724	3	Y	1162	1092	1			220
							1278	9									
*10	16615	X	16615	-0-	-0-	-0-	4162	1	11154	3	Y	1181	1262	1			139
							1299	9									
*11	16230	X	16064	-0-	-166	-0-	1871	1	12120	3	Y	1105	1028	1			216
							857	4	1216	9							
*12	17081	X	17081	-0-	-0-	-0-	1468	1	13787	3	Y	1257	1297	1			176
							443	4	1383	9							
*01	DLQ G-10		15612	-0-	15612	15612	627	1	13535	3	Y	1312	1316	1			172
							7	4	1443	9							
*02	DLQ G-10		15097	-0-	15097	30709	716	1	13171	3	Y	1100	1126	1			146
							1210	9									
*03	47648	X	16939	-0-	-30709	-0-	838	1	14592	3	Y	1372	1296	1			222
							1509	9									
*04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	352	1	14812	3	Y	1310	1339	1			193
							1441	9									
*05	17124	X	17124	-0-	-0-	-0-	1171	1	14405	3	Y	1407	1359	1			241
							1548	9									
*06	16601	X	16601	-0-	-0-	-0-	15354	3	1247	9	Y	1134	1167	1			208
*07	16732	X	16732	-0-	-0-	-0-	904	1	14610	3	Y	1107	1072	1			243
							1218	9									
*08	16559	X	16559	-0-	-0-	-0-	1815	1	13631	3	Y	1012	961	1			294
							1113	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 102H RRCID -> 297046 COMPL. DATE 06/08/2020 TOTAL DEPTH 7227 PERF. 7399 - 17819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	539	1	6048	3	Y	942	883	1			178
							1036	9									
*10	8567	X	8567	-0-	-0-	-0-	2046	1	5481	3	Y	945	1012	1			111
							1040	9									
*11	8383	X	8383	-0-	-0-	-0-	925	1	5990	3	Y	949	874	1			186
							424	4	1044	9							
*12	9731	X	9731	-0-	-0-	-0-	802	1	7526	3	Y	1055	1093	1			148
							242	4	1161	9							
*01	DLQ G-10		8812	-0-	8812	8812	348	1	7510	3	Y	864	899	1			113
							4	4	950	9							
*02	DLQ G-10		7347	-0-	7347	16159	330	1	6071	3	Y	860	859	1			114
							946	9									
*03	24629	X	8470	-0-	-16159	-0-	409	1	7122	3	Y	854	830	1			138
							939	9									
*04	8240	X	8240	-0-	-0-	-0-	166	1	7001	3	Y	975	969	1			144
							1073	9									
*05	9517	X	8065	-0-	-1452	-0-	524	1	6448	3	Y	994	968	1			170
							1093	9									
*06	8520	X	7303	-0-	-1217	-0-	6553	3	750	9	Y	682	727	1			125
*07	7812	X	6841	-0-	-971	-0-	353	1	5701	3	Y	715	683	1			157
							787	9									
08	7812	X	6576	-0-	-1236	-0-	702	1	5272	3	Y	547	545	1			159
							602	9									

CENIZO A WELL #: 103H RRCID -> 297047 COMPL. DATE 06/10/2020 TOTAL DEPTH 7253 PERF. 7480 - 17873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13950	X	13950	-0-	-0-	-0-	996	1	11164	3	Y	1627	1525	1			308
							1790	9									
*10	11997	X	11108	-0-	-889	-0-	2668	1	7150	3	Y	1173	1343	1			138
							1290	9									
*11	12750	X	12083	-0-	-667	-0-	1330	1	8609	3	Y	1395	1260	1			273
							609	4	1535	9							
*12	14415	X	13521	-0-	-894	-0-	1133	1	10637	3	Y	1281	1375	1			179
							342	4	1409	9							
*01	DLQ G-10		13645	-0-	13645	13645	544	1	11784	3	Y	1192	1215	1			156
							6	4	1311	9							
*02	DLQ G-10		11685	-0-	11685	25330	549	1	10094	3	Y	947	977	1			126
							1042	9									
*03	37623	X	12293	-0-	-25330	-0-	615	1	10711	3	Y	879	863	1			142
							967	9									
*04	11408	X	11408	-0-	-0-	-0-	250	1	10544	3	Y	558	618	1			82
							614	9									
*05	13640	X	10993	-0-	-2647	-0-	796	1	9788	3	Y	372	390	1			64
							409	9									
*06	13200	X	11109	-0-	-2091	-0-	10274	3	835	9	Y	759	684	1			139
*07	11997	X	11297	-0-	-700	-0-	609	1	9842	3	Y	769	739	1			169
							846	9									
08	11997	X	10816	-0-	-1181	-0-	1153	1	8661	3	Y	911	816	1			264
							1002	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 132H RRCID -> 297048 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 8379 - 18464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	1058	1	12878	3	Y	2033	2031	1			149
							2236	9									
*10	16892	X	16892	-0-	-0-	-0-	4042	1	10782	3	Y	1880	1824	1			205
							2068	9									
*11	15570	X	15106	-0-	-464	-0-	1766	1	11481	3	Y	1690	1787	1			108
							1859	9									
*12	16709	X	12962	-0-	-3747	-0-	1041	1	10404	3	Y	1379	1309	1			178
							1517	9									
*01	DLQ G-10		15196	-0-	15196	15196	1051	1	12394	3	Y	1592	1666	1			104
							1751	9									
*02	DLQ G-10		6622	-0-	6622	21818	429	1	4666	3	Y	1386	1378	1			112
							2	4	1525	9							
*03	31857	X	10039	-0-	-21818	-0-	477	1	7895	3	Y	1515	1529	1			98
							1667	9									
*04	13442	X	13442	-0-	-0-	-0-	374	1	11645	3	Y	1294	1293	1			99
							1423	9									
*05	15190	X	13857	-0-	-1333	-0-	1005	1	11136	3	Y	1560	1525	1			134
							1716	9									
*06	14700	X	13073	-0-	-1627	-0-	11296	3	1777	9	Y	1615	1608	1			141
*07	13888	X	12982	-0-	-906	-0-	701	1	10277	3	Y	1822	1764	1			199
							2004	9									
08	13888	X	12201	-0-	-1687	-0-	1295	1	9338	3	Y	1425	1449	1			175
							1568	9									

AVANT A WELL #: 103H RRCID -> 297049 COMPL. DATE 01/25/2022 TOTAL DEPTH 7581 PERF. 7616 - 18243

03	33779	X	11393	-0-	-22386	-0-	292	1	9393	3	Y	1544	1520	1			60
							10	4	1698	9							
04	10812	X	10812	-0-	-0-	-0-	208	1	8992	3	Y	1465	1446	1			79
							1612	9									
05	10822	X	10822	-0-	-0-	-0-	479	1	8804	3	Y	1354	1333	1			100
							50	4	1489	9							
06	10237	X	10237	-0-	-0-	-0-	4710	1	4118	3	Y	1209	1258	1			51
							79	4	1330	9							
07	12028	X	10380	-0-	-1648	-0-	992	1	8031	3	Y	1220	1204	1			67
							15	4	1342	9							
08	11408	X	10580	-0-	-828	-0-	778	1	8447	3	Y	1232	1199	1			100
							1355	9									

AVANT C WELL #: 107H RRCID -> 297050 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7496 PERF. 7485 - 18734

03	30491	X	10168	-0-	-20323	-0-	249	1	8052	3	Y	1697	1599	1			172
							1867	9									
04	9262	X	9262	-0-	-0-	-0-	156	1	6711	3	Y	1912	1918	1			166
							292	4	2103	9							
05	11098	X	8681	-0-	-2417	-0-	276	1	6051	3	Y	1420	1438	1			148
							792	4	1562	9							
06	10560	X	8599	-0-	-1961	-0-	3822	1	3342	3	Y	1302	1342	1			108
							3	4	1432	9							
07	10912	X	9296	-0-	-1616	-0-	822	1	6653	3	Y	1655	1683	1			80
							1821	9									
08	10168	X	8142	-0-	-2026	-0-	575	1	6244	3	Y	1203	1188	1			95
							1323	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT D WELL #: 111H RRCID -> 297051 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7413 PERF. 7667 - 19401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24288	X	7961	-0-	-16327	-0-	208	1	6684	3	Y	972	918	1			99
							1069	9									
04	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	132	1	5757	3	Y	912	932	1			79
							247	4	1003	9							
05	9548	X	7328	-0-	-2220	-0-	250	1	5209	3	Y	1045	1015	1			109
							719	4	1150	9							
06	8730	X	7068	-0-	-1662	-0-	3179	1	2780	3	Y	1005	1031	1			83
							3	4	1106	9							
07	9021	X	6615	-0-	-2406	-0-	617	1	4994	3	Y	913	952	1			44
							1004	9									
08	7967	X	6411	-0-	-1556	-0-	452	1	4910	3	Y	954	923	1			75
							1049	9									

AVANT F WELL #: 116H RRCID -> 297053 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7382 PERF. 7707 - 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
03	29242	X	8820	-0-	-20422	-0-	217	1	6991	3	Y	1465	1469	1			50
							1612	9									
04	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	156	1	6685	3	Y	1491	1493	1			48
							317	4	1640	9							
05	11222	X	10534	-0-	-688	-0-	139	1	6682	3	Y	1962	1849	1			161
							1555	4	2158	9							
06	10860	X	9652	-0-	-1208	-0-	4160	1	3637	3	Y	1686	1788	1			59
							1855	9									
07	9920	X	9430	-0-	-490	-0-	847	1	6861	3	Y	1562	1532	1			89
							4	4	1718	9							
08	9920	X	9055	-0-	-865	-0-	624	1	6777	3	Y	1495	1453	1			131
							9	4	1645	9							

CENIZO A WELL #: 133H RRCID -> 297054 COMPL. DATE 04/26/2021 TOTAL DEPTH 7211 PERF. 7489 - 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
*09	14040	X	13321	-0-	-719	-0-	889	1	10824	3	Y	1462	1443	1			107
							1608	9									
*10	14353	X	13529	-0-	-824	-0-	3254	1	8679	3	Y	1451	1400	1			158
							1596	9									
*11	13710	X	12967	-0-	-743	-0-	1523	1	9901	3	Y	1403	1471	1			90
							1543	9									
*12	13764	X	13694	-0-	-70	-0-	1106	1	11044	3	Y	1404	1313	1			181
							1544	9									
*01	DLQ G-10		12669	-0-	12669	12669	884	1	10463	3	Y	1202	1304	1			79
							1322	9									
*02	DLQ G-10		10830	-0-	10830	23499	1128	1	8540	3	Y	1053	1047	1			85
							4	4	1158	9							
*03	36274	X	12775	-0-	-23499	-0-	772	1	10730	3	Y	1157	1167	1			75
							1273	9									
*04	11934	X	11934	-0-	-0-	-0-	335	1	10487	3	Y	1011	1009	1			77
							1112	9									
*05	13702	X	12201	-0-	-1501	-0-	940	1	10410	3	Y	774	784	1			67
							851	9									
*06	12360	X	10957	-0-	-1403	-0-	10260	3	697	9	Y	634	646	1			55
*07	12772	X	11580	-0-	-1192	-0-	694	1	10171	3	Y	650	634	1			71
							715	9									
08	12772	X	11795	-0-	-977	-0-	1374	1	9908	3	Y	466	480	1			57
							513	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 134H RRCID -> 297071 COMPL. DATE 03/27/2022 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7419 - 20756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17816	X	17816	-0-	-0-	-0-	1245	1	15152	3	Y	1290	1276	1			94
							1419	9									
*10	18227	X	18227	-0-	-0-	-0-	4541	1	12111	3	Y	1432	1370	1			156
							1575	9									
*11	17549	X	17549	-0-	-0-	-0-	2110	1	13723	3	Y	1560	1616	1			100
							1716	9									
*12	17825	X	17821	-0-	-4	-0-	1457	1	14547	3	Y	1652	1539	1			213
							1817	9									
*01	DLQ G-10		17350	-0-	17350	17350	1217	1	14395	3	Y	1580	1690	1			103
							1738	9									
*02	DLQ G-10		15694	-0-	15694	33044	1665	1	12535	3	Y	1353	1347	1			109
							6	4	1488	9							
*03	49092	X	16048	-0-	-33044	-0-	978	1	13574	3	Y	1360	1381	1			88
							1496	9									
*04	15555	X	15555	-0-	-0-	-0-	437	1	13621	3	Y	1361	1345	1			104
							1497	9									
*05	17825	X	15253	-0-	-2572	-0-	1149	1	12726	3	Y	1253	1249	1			108
							1378	9									
*06	16830	X	13956	-0-	-2874	-0-	13076	3	880	9	Y	800	838	1			70
*07	15128	X	13726	-0-	-1402	-0-	833	1	12203	3	Y	627	629	1			68
							690	9									
08	15128	X	14196	-0-	-932	-0-	1562	1	11267	3	Y	1243	1158	1			153
							1367	9									

CENIZO A WELL #: 135H RRCID -> 297084 COMPL. DATE 05/31/2022 TOTAL DEPTH 7221 PERF. 7344 - 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
*09	11430	X	8977	-0-	-2453	-0-	606	1	7380	3	Y	901	885	1			66
							991	9									
*10	11563	X	9029	-0-	-2534	-0-	2199	1	5864	3	Y	878	848	1			96
							966	9									
*11	9570	X	8854	-0-	-716	-0-	1058	1	6880	3	Y	833	876	1			53
							916	9									
*12	9765	X	9134	-0-	-631	-0-	750	1	7489	3	Y	814	762	1			105
							895	9									
*01	DLQ G-10		8552	-0-	8552	8552	592	1	7004	3	Y	869	917	1			57
							956	9									
*02	DLQ G-10		7560	-0-	7560	16112	782	1	5888	3	Y	806	798	1			65
							3	4	887	9							
*03	23661	X	7549	-0-	-16112	-0-	440	1	6101	3	Y	916	922	1			59
							1008	9									
*04	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	201	1	6275	3	Y	871	864	1			66
							958	9									
*05	8866	X	6911	-0-	-1955	-0-	507	1	5616	3	Y	716	720	1			62
							788	9									
*06	8280	X	6457	-0-	-1823	-0-	5586	3	871	9	Y	792	785	1			69
*07	7254	X	6207	-0-	-1047	-0-	337	1	5094	3	Y	705	697	1			77
							776	9									
08	7254	X	6087	-0-	-1167	-0-	657	1	4736	3	Y	631	630	1			78
							694	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 136H RRCID -> 297085 COMPL. DATE 05/27/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7312 - 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
*09	11970	X	10666	-0-	-1304	-0-	719	1	8758	3	Y	1081	1066	1			79
							1189	9									
*10	12028	X	10594	-0-	-1434	-0-	2579	1	6878	3	Y	1034	1000	1			113
							1137	9									
*11	11340	X	9924	-0-	-1416	-0-	1182	1	7686	3	Y	960	1011	1			62
							1056	9									
*12	11501	X	9866	-0-	-1635	-0-	801	1	7998	3	Y	970	907	1			125
							1067	9									
*01	DLQ G-10		9487	-0-	9487	9487	652	1	7722	3	Y	1012	1071	1			66
							1113	9									
*02	DLQ G-10		8977	-0-	8977	18464	944	1	7109	3	Y	837	836	1			67
							3	4	921	9							
*03	27781	X	9317	-0-	-18464	-0-	561	1	7790	3	Y	878	888	1			57
							966	9									
*04	8999	X	8999	-0-	-0-	-0-	252	1	7854	3	Y	812	807	1			62
							893	9									
*05	9765	X	9060	-0-	-705	-0-	674	1	7469	3	Y	834	824	1			72
							917	9									
*06	9450	X	8566	-0-	-884	-0-	7609	3	957	9	Y	870	866	1			76
*07	8773	X	8582	-0-	-191	-0-	482	1	7064	3	Y	942	915	1			103
							1036	9									
08	8773	X	8201	-0-	-572	-0-	899	1	6486	3	Y	742	754	1			91
							816	9									

CENIZO A WELL #: 137H RRCID -> 297086 COMPL. DATE 05/30/2022 TOTAL DEPTH 7236 PERF. 7380 - 18460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13500	X	10310	-0-	-3190	-0-	676	1	8224	3	Y	1282	1263	1			94
							1410	9									
*10	13578	X	10114	-0-	-3464	-0-	2353	1	6276	3	Y	1350	1297	1			147
							1485	9									
*11	12630	X	9341	-0-	-3289	-0-	1075	1	6989	3	Y	1161	1234	1			74
							1277	9									
*12	12400	X	9290	-0-	-3110	-0-	732	1	7311	3	Y	1134	1062	1			146
							1247	9									
*01	DLQ G-10		8736	-0-	8736	8736	568	1	6899	3	Y	1154	1225	1			75
							1269	9									
*02	DLQ G-10		7828	-0-	7828	16564	788	1	5948	3	Y	990	985	1			80
							3	4	1089	9							
*03	25336	X	8772	-0-	-16564	-0-	502	1	6973	3	Y	1179	1183	1			76
							1297	9									
*04	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	229	1	7131	3	Y	1037	1034	1			79
							1141	9									
*05	9145	X	8851	-0-	-294	-0-	637	1	7055	3	Y	1054	1042	1			91
							1159	9									
*06	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	7467	3	1246	9	Y	1133	1125	1			99
*07	8805	X	8805	-0-	-0-	-0-	479	1	7014	3	Y	1193	1162	1			130
							1312	9									
08	8866	X	8590	-0-	-276	-0-	894	1	6445	3	Y	1137	1127	1			140
							1251	9									

AVANT C WELL #: 109H RRCID -> 297089 COMPL. DATE 08/12/2022 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7746 - 18902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21974	X	7343	-0-	-14631	-0-	188	1	6062	3	Y	994	929	1			101
							1093	9									
04	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	127	1	5449	3	Y	873	898	1			76
							237	4	960	9							
05	6884	X	6884	-0-	-0-	-0-	226	1	4951	3	Y	961	937	1			100
							650	4	1057	9							
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	3207	1	2804	3	Y	933	956	1			77
							3	4	1026	9							
07	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	624	1	5051	3	Y	896	929	1			44
							986	9									
08	6622	X	6622	-0-	-0-	-0-	470	1	5099	3	Y	957	926	1			75
							1053	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BURNS RANCH E WELL #: 102H RRCID -> 297099 COMPL. DATE 02/13/2022 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 7784 - 18493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19520	X	6395	-0-	-13125	-0-	46	1	4395	3	Y	1750	1745	1			184
							29	4	1925	9							
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	444	1	3637	3	Y	1594	1592	1			186
							29	4	1753	9							
05	7192	X	6025	-0-	-1167	-0-	107	1	3837	3	Y	1715	1745	1			156
							194	4	1887	9							
06	6960	X	5846	-0-	-1114	-0-	89	1	3955	3	Y	1638	1590	1			204
							1802	9									
07	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	140	1	3975	3	Y	1524	1605	1			123
							1676	9									
08	4867	X	4729	-0-	-138	-0-	142	1	3069	3	Y	1181	1195	1			109
							219	4	1299	9							

BURNS RANCH E WELL #: 101H RRCID -> 297187 COMPL. DATE 02/14/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7897 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18006	X	6239	-0-	-11767	-0-	42	1	3989	3	Y	1984	1977	1			208
							26	4	2182	9							
04	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	390	1	3198	3	Y	2012	1985	1			235
							25	4	2213	9							
05	6355	X	6157	-0-	-198	-0-	103	1	3722	3	Y	1949	2006	1			178
							188	4	2144	9							
06	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	91	1	4008	3	Y	1762	1720	1			220
							1938	9									
07	6319	X	6319	-0-	-0-	-0-	151	1	4272	3	Y	1724	1805	1			139
							1896	9									
08	5205	X	5205	-0-	-0-	-0-	153	1	3299	3	Y	1380	1392	1			127
							235	4	1518	9							

AVANT F WELL #: 117H RRCID -> 297188 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7498 - 17484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24092	X	10860	-0-	-13232	-0-	263	1	8483	3	Y	1922	1904	1			65
							2114	9									
04	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	145	1	6206	3	Y	1214	1240	1			39
							294	4	1335	9							
05	9827	X	9551	-0-	-276	-0-	126	1	6110	3	Y	1728	1626	1			141
							1414	4	1901	9							
06	10500	X	7654	-0-	-2846	-0-	3310	1	2894	3	Y	1318	1413	1			46
							1450	9									
07	10850	X	7479	-0-	-3371	-0-	675	1	5466	3	Y	1214	1191	1			69
							3	4	1335	9							
08	10850	X	7135	-0-	-3715	-0-	491	1	5335	3	Y	1184	1149	1			104
							7	4	1302	9							

AVANT F WELL #: 119H RRCID -> 297189 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7751 - 17213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48508	X	15914	-0-	-32594	-0-	434	1	13986	3	Y	1358	1363	1			46
							1494	9									
04	14457	X	14457	-0-	-0-	-0-	286	1	12337	3	Y	1139	1148	1			37
							581	4	1253	9							
05	18073	X	14280	-0-	-3793	-0-	217	1	10512	3	Y	1018	972	1			83
							2431	4	1120	9							
06	16830	X	14182	-0-	-2648	-0-	6758	1	5910	3	Y	1376	1411	1			48
							1514	9									
07	15190	X	14779	-0-	-411	-0-	1444	1	11693	3	Y	1487	1450	1			85
							6	4	1636	9							
08	15190	X	14352	-0-	-838	-0-	1095	1	11886	3	Y	1232	1209	1			108
							16	4	1355	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT F WELL #: 118H RRCID -> 297193 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7670 - 17525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30061	X	9135	-0-	-20926	-0-	223	1	7168	3	Y	1585	1586	1			54
							1744	9									
04	9789	X	9789	-0-	-0-	-0-	170	1	7318	3	Y	1779	1775	1			58
							344	4	1957	9							
05	12152	X	9596	-0-	-2556	-0-	125	1	6063	3	Y	1826	1735	1			149
							1399	4	2009	9							
06	11100	X	9598	-0-	-1502	-0-	4100	1	3585	3	Y	1739	1827	1			61
							1913	9									
07	10478	X	9836	-0-	-642	-0-	875	1	7083	3	Y	1704	1668	1			97
							4	4	1874	9							
08	10106	X	9725	-0-	-381	-0-	665	1	7223	3	Y	1661	1612	1			146
							10	4	1827	9							

AVANT D WELL #: 110H RRCID -> 297206 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 7422 PERF. 7760 - 19500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25412	X	8267	-0-	-17145	-0-	206	1	6639	3	Y	1293	1209	1			131
							1422	9									
04	8054	X	8054	-0-	-0-	-0-	147	1	6312	3	Y	1200	1227	1			104
							275	4	1320	9							
05	8727	X	8727	-0-	-0-	-0-	283	1	6239	3	Y	1265	1237	1			132
							813	4	1392	9							
06	8101	X	8101	-0-	-0-	-0-	3559	1	3112	3	Y	1297	1322	1			107
							3	4	1427	9							
07	8835	X	7865	-0-	-970	-0-	702	1	5681	3	Y	1347	1389	1			65
							1482	9									
08	8742	X	7495	-0-	-1247	-0-	505	1	5482	3	Y	1371	1328	1			108
							1508	9									

MIDWAY C WELL #: 109H RRCID -> 297213 COMPL. DATE 05/05/2021 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 6998 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23656	X	7587	-0-	-16069	-0-	6510	3	41	4	Y	942	980	1			29
							1036	9									
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	27	1	5619	3	Y	766	755	1			40
							34	4	843	9							
05	9114	X	5316	-0-	-3798	-0-	4204	3	377	4	Y	668	676	1			32
							735	9									
06	8820	X	7389	-0-	-1431	-0-	6237	3	103	4	Y	954	954	1			32
							1049	9									
07	9114	X	6948	-0-	-2166	-0-	187	1	5733	3	Y	872	871	1			33
							69	4	959	9							
08	7595	X	4341	-0-	-3254	-0-	132	1	3153	3	Y	606	607	1			32
							389	4	667	9							

TAYLOR-CARRICO UNIT #1 WELL #: 102H RRCID -> 297217 COMPL. DATE 01/02/2022 TOTAL DEPTH 6779 PERF. 7067 - 16969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21275	X	6444	-0-	-14831	-0-	793	1	4850	3	Y	727	733	1			23
							1	4	800	9							
04	5337	X	5337	-0-	-0-	-0-	374	1	4207	3	Y	687	691	1			19
							756	9									
05	7905	X	6656	-0-	-1249	-0-	919	1	4724	3	Y	817	798	1			38
							114	4	899	9							
06	7650	X	5550	-0-	-2100	-0-	480	1	4189	3	Y	801	813	1			26
							881	9									
07	7905	X	4504	-0-	-3401	-0-	312	1	3308	3	Y	804	796	1			34
							884	9									
08	6665	X	5454	-0-	-1211	-0-	619	1	3710	3	Y	1023	1002	1			55
							1125	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY SOUTH M WELL #: 138H RRCID -> 297218 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 7497 - 18901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4952	X	653	-0-	-4299	-0-	113	1	111	3	Y	387	503	1			26
							3	4	426	9							
04	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	311	1	1371	3	Y	802	751	1			77
							9	4	882	9							
05	2573	X	74	-0-	-2499	-0-	49	3	25	9	Y	23	97	1			3
06	4512	X	4512	-0-	-0-	-0-	657	1	2426	3	Y	1268	1135	1			136
							34	4	1395	9							
07	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	1325	1	1005	3	Y	721	748	1			109
							42	4	793	9							
08	2666	X	2292	-0-	-374	-0-	1367	1	175	3	Y	640	594	1			155
							46	4	704	9							

MIDWAY SOUTH L WELL #: 136H RRCID -> 297219 COMPL. DATE 04/08/2022 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7656 - 19019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4786	X	2742	-0-	-2044	-0-	628	1	1440	3	Y	599	626	1			41
							15	4	659	9							
04	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	273	1	1153	3	Y	536	526	1			51
							8	4	590	9							
05	2077	X	1960	-0-	-117	-0-	259	1	1055	3	Y	473	467	1			57
							126	4	520	9							
06	2640	X	1363	-0-	-1277	-0-	191	1	769	3	Y	357	376	1			38
							10	4	393	9							
07	2728	X	2124	-0-	-604	-0-	814	1	682	3	Y	547	502	1			83
							26	4	602	9							
08	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	25	102	1			6

MIDWAY SOUTH L WELL #: 137H RRCID -> 297220 COMPL. DATE 04/07/2022 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7422 - 18921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7504	X	2715	-0-	-4789	-0-	859	1	1199	3	Y	578	700	1			39
							21	4	636	9							
04	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	137	1	570	3	Y	302	312	1			29
							4	4	332	9							
05	4774	X	3017	-0-	-1757	-0-	413	1	1662	3	Y	674	621	1			82
							201	4	741	9							
06	4620	X	964	-0-	-3656	-0-	156	1	550	3	Y	227	285	1			24
							8	4	250	9							
07	4774	X	3204	-0-	-1570	-0-	1321	1	999	3	Y	765	673	1			116
							42	4	842	9							
08	3007	X	1232	-0-	-1775	-0-	734	1	124	3	Y	317	356	1			77
							25	4	349	9							

WEST FLORES A 201 WELL #: 11HL RRCID -> 297552 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7019 PERF. 7324 - 17302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	475	1	3481	3	N	780	665	1			392
							858	9									
04	4410	X	4193	-0-	-217	-0-	581	1	2759	3	N	775	822	1			345
							853	9									
05	4557	X	4323	-0-	-234	-0-	1249	1	2351	3	N	657	659	1			343
							723	9									
06	4650	X	3080	-0-	-1570	-0-	151	1	2205	3	N	658	648	1			353
							724	9									
07	4805	X	3279	-0-	-1526	-0-	170	1	2368	3	N	674	664	1			363
							741	9									
08	4805	X	2831	-0-	-1974	-0-	313	1	1818	3	N	636	807	1			192
							700	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 9HL RRCID -> 297553 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 7322 - 17367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	4985	-0-	-440	-0-	490	1	3592	3	N	821	979	1			285
							903	9									
04	4770	X	4105	-0-	-665	-0-	595	1	2826	3	N	622	654	1			253
							684	9									
05	4929	X	4315	-0-	-614	-0-	1281	1	2411	3	N	566	651	1			168
							623	9									
06	4830	X	3011	-0-	-1819	-0-	154	1	2257	3	N	545	486	1			227
							600	9									
07	4991	X	3300	-0-	-1691	-0-	175	1	2443	3	N	620	495	1			352
							682	9									
08	4991	X	2960	-0-	-2031	-0-	326	1	1895	3	N	672	652	1			372
							739	9									

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 3HL RRCID -> 297554 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7674 - 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
03	8742	X	6217	-0-	-2525	-0-	5183	3	1034	9	N	940	885	1			528
04	7920	X	5976	-0-	-1944	-0-	4858	3	96	4	N	929	1072	1			385
							1022	9									
05	7657	X	6270	-0-	-1387	-0-	5224	3	1046	9	N	951	844	1			492
06	7320	X	6384	-0-	-936	-0-	208	1	5177	3	N	908	912	1			488
							999	9									
07	6789	X	6010	-0-	-779	-0-	4998	3	5	4	N	915	1043	1			360
							1007	9									
08	6262	X	5369	-0-	-893	-0-	4367	3	1002	9	N	911	903	1			368

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 4HL RRCID -> 297555 COMPL. DATE 09/03/2022 TOTAL DEPTH 7291 PERF. 7618 - 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
03	8308	X	6250	-0-	-2058	-0-	4811	3	1439	9	N	1308	1292	1			338
04	7980	X	6728	-0-	-1252	-0-	5270	3	104	4	N	1231	1282	1			287
							1354	9									
05	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	5623	3	1354	9	N	1231	1283	1			235
06	6892	X	6892	-0-	-0-	-0-	217	1	5381	3	N	1176	1086	1			325
							1294	9									
07	6944	X	6514	-0-	-430	-0-	5210	3	5	4	N	1181	1268	1			238
							1299	9									
08	6975	X	6211	-0-	-764	-0-	4914	3	1297	9	N	1179	1069	1			348

HATCH-CENIZO A278 WELL #: 1HL RRCID -> 297556 COMPL. DATE 04/14/2021 TOTAL DEPTH 7159 PERF. 7793 - 19688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17794	X	16211	-0-	-1583	-0-	116	1	14195	3	N	1727	1647	1			368
							1900	9									
04	17220	X	15971	-0-	-1249	-0-	620	1	13496	3	N	1686	1854	1			200
							1855	9									
05	17732	X	13523	-0-	-4209	-0-	169	1	11635	3	N	1563	1460	1			303
							1719	9									
06	17160	X	13620	-0-	-3540	-0-	11916	3	1704	9	N	1549	1647	1			205
07	16988	X	14068	-0-	-2920	-0-	12350	3	1718	9	N	1562	1475	1			292
08	16492	X	13578	-0-	-2914	-0-	11841	3	1737	9	N	1579	1639	1			232

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WEST FLORES A 201 WELL #: 13HL RRCID -> 297557 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 7396 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9641	X	6842	-0-		-2799	-0-	710	1	5199	3	N	848	649	1			357
								933	9									
04	8340	X	5325	-0-		-3015	-0-	782	1	3711	3	N	756	811	1			302
								832	9									
05	8153	X	5889	-0-		-2264	-0-	1753	1	3301	3	N	759	816	1			245
								835	9									
06	6930	X	4551	-0-		-2379	-0-	238	1	3480	3	N	757	664	1			338
								833	9									
07	7161	X	5306	-0-		-1855	-0-	303	1	4221	3	N	711	814	1			235
								782	9									
08	6851	X	5312	-0-		-1539	-0-	659	1	3831	3	N	747	659	1			323
								822	9									

BOWMAN C234 WELL #: 1H RRCID -> 297559 COMPL. DATE 02/28/2022 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 7651 - 17741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	11652	-0-		-4871	-0-	9599	3	289	4	N	1604	1660	1			362
								1764	9									
04	13110	X	10203	-0-		-2907	-0-	8513	3	97	4	N	1448	1302	1			508
								1593	9									
05	13547	X	12720	-0-		-827	-0-	70	1	10670	3	N	1800	1992	1			316
								1980	9									
06	13080	X	10832	-0-		-2248	-0-	9169	3	17	4	N	1496	1450	1			362
								1646	9									
07	13082	X	11047	-0-		-2035	-0-	9256	3	51	4	N	1582	1628	1			316
								1740	9									
08	12710	X	12161	-0-		-549	-0-	9827	3	604	4	N	1573	1607	1			282
								1730	9									

MARTINEZ E WELL #: 101H RRCID -> 297562 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 7755 - 20272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9081	-0-		-901	-0-	240	1	7737	3	Y	1004	1012	1			65
								1104	9									
04	9907	X	9907	-0-		-0-	-0-	200	1	8638	3	Y	972	947	1			90
								1069	9									
05	10202	X	10202	-0-		-0-	-0-	466	1	8637	3	Y	993	1023	1			60
								7	4	1092	9							
06	9153	X	9153	-0-		-0-	-0-	4359	1	3812	3	Y	891	926	1			25
								2	4	980	9							
07	10230	X	9124	-0-		-1106	-0-	882	1	7138	3	Y	1004	959	1			70
								1104	9									
08	10230	X	8999	-0-		-1231	-0-	671	1	7287	3	Y	946	962	1			54
								1041	9									

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297566 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 7592 - 18201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4464	X	3683	-0-		-781	-0-	573	1	1966	4	Y	1040	1005	1			223
								1144	9									
04	4320	X	3262	-0-		-1058	-0-	476	1	1729	4	Y	961	1046	1			138
								1057	9									
05	4233	X	4233	-0-		-0-	-0-	981	1	836	3	Y	1091	1040	1			189
								1216	4	1200	9							
06	3570	X	3445	-0-		-125	-0-	169	1	2329	3	Y	857	908	1			138
								4	4	943	9							
07	3689	X	2848	-0-		-841	-0-	162	1	1767	3	Y	673	728	1			83
								179	4	740	9							
08	4092	X	2482	-0-		-1610	-0-	299	1	1538	3	Y	550	601	1			32
								40	4	605	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ E WELL #: 102H RRCID -> 297567 COMPL. DATE 02/12/2025 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7580 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11005	X	7121	-0-	-3884	-0-	187	1	6028	3	Y	824	817	1			53
							906	9									
04	10500	X	5606	-0-	-4894	-0-	109	1	4680	3	Y	743	727	1			69
							817	9									
05	9765	X	6414	-0-	-3351	-0-	280	1	5180	3	Y	864	881	1			52
							4	4	950	9							
06	7860	X	6929	-0-	-931	-0-	3267	1	2857	3	Y	731	762	1			21
							1	4	804	9							
07	7530	X	7530	-0-	-0-	-0-	740	1	5994	3	Y	724	695	1			50
							796	9									
08	7130	X	7035	-0-	-95	-0-	538	1	5844	3	Y	594	610	1			34
							653	9									

NANCE RANCH A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297568 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7250 - 16822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10829	X	3761	-0-	-7068	-0-	643	1	2207	4	Y	828	782	1			177
							911	9									
04	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	593	1	2156	4	Y	808	869	1			116
							889	9									
05	5084	X	4060	-0-	-1024	-0-	1010	1	887	3	Y	829	802	1			143
							1251	4	912	9							
06	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	226	1	3114	3	Y	776	794	1			125
							6	4	854	9							
07	3627	X	3489	-0-	-138	-0-	216	1	2371	3	Y	603	654	1			74
							239	4	663	9							
08	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	535	1	2803	3	Y	572	612	1			34
							73	4	629	9							

NANCE RANCH B WELL #: 6H RRCID -> 297569 COMPL. DATE 11/19/2021 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7269 - 18154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3782	X	760	-0-	-3022	-0-	100	1	342	4	Y	289	256	1			62
							318	9									
04	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	745	1	2709	4	Y	857	796	1			123
							943	9									
05	4931	X	4931	-0-	-0-	-0-	1312	1	1035	3	Y	872	844	1			151
							1625	4	959	9							
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	210	1	2883	3	Y	660	705	1			106
							5	4	726	9							
07	4557	X	3894	-0-	-663	-0-	210	1	2289	3	Y	1058	1034	1			130
							231	4	1164	9							
08	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	614	1	3216	3	Y	1493	1535	1			88
							83	4	1642	9							

NANCE RANCH B WELL #: 7H RRCID -> 297570 COMPL. DATE 11/25/2021 TOTAL DEPTH 7040 PERF. 7329 - 17755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425	X	3999	-0-	-1426	-0-	879	1	3018	4	Y	93	102	1			20
							102	9									
04	5250	X	-0-	-0-	-5250	-0-					Y	59	71	1			8
05	5084	X	2793	-0-	-2291	-0-	752	1	676	3	Y	394	334	1			68
							932	4	433	9							
06	4410	X	3123	-0-	-1287	-0-	159	1	2187	3	Y	703	658	1			113
							4	4	773	9							
07	4557	X	2967	-0-	-1590	-0-	170	1	1851	3	Y	689	717	1			85
							188	4	758	9							
08	3999	X	3060	-0-	-939	-0-	350	1	1823	3	Y	764	804	1			45
							47	4	840	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

AVANT B WELL #: 104H RRCID -> 297571 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 8168 - 18674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	7906	-0-	-3750	-0-	213	1	6856	3	Y	754	748	1			29
							8	4	829	9							
04	10800	X	7396	-0-	-3404	-0-	153	1	6614	3	Y	572	570	1			31
							629	9									
05	9703	X	8289	-0-	-1414	-0-	361	1	6639	3	Y	1137	1084	1			84
							38	4	1251	9							
06	9060	X	8128	-0-	-932	-0-	3581	1	3133	3	Y	1231	1263	1			52
							60	4	1354	9							
07	9362	X	8467	-0-	-895	-0-	757	1	6133	3	Y	1424	1398	1			78
							11	4	1566	9							
08	9232	X	9232	-0-	-0-	-0-	659	1	7152	3	Y	1292	1265	1			105
							1421	9									

AVANT B WELL #: 105H RRCID -> 297572 COMPL. DATE 08/20/2022 TOTAL DEPTH 7320 PERF. 7647 - 19227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	11627	-0-	-463	-0-	288	1	9283	3	Y	1860	1829	1			72
							10	4	2046	9							
04	11700	X	10748	-0-	-952	-0-	200	1	8624	3	Y	1749	1727	1			94
							1924	9									
05	11935	X	10221	-0-	-1714	-0-	428	1	8028	3	Y	1564	1542	1			116
							45	4	1720	9							
06	11250	X	9593	-0-	-1657	-0-	4242	1	3710	3	Y	1427	1483	1			60
							71	4	1570	9							
07	11625	X	9787	-0-	-1838	-0-	900	1	7287	3	Y	1442	1423	1			79
							14	4	1586	9							
08	11625	X	9954	-0-	-1671	-0-	703	1	7633	3	Y	1471	1430	1			120
							1618	9									

AVANT B WELL #: 106H RRCID -> 297573 COMPL. DATE 08/21/2022 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7606 - 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
03	11811	X	7835	-0-	-3976	-0-	194	1	6247	3	Y	1261	1239	1			49
							7	4	1387	9							
04	11430	X	7528	-0-	-3902	-0-	143	1	6162	3	Y	1112	1101	1			60
							1223	9									
05	10943	X	6380	-0-	-4563	-0-	260	1	4949	3	Y	1040	1023	1			77
							27	4	1144	9							
06	9620	X	9620	-0-	-0-	-0-	4244	1	3710	3	Y	1450	1466	1			61
							71	4	1595	9							
07	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	923	1	7477	3	Y	1218	1212	1			67
							14	4	1340	9							
08	10057	X	10057	-0-	-0-	-0-	747	1	8108	3	Y	1093	1071	1			89
							1202	9									

AVANT E WELL #: 113H RRCID -> 297574 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7643 - 17606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9021	X	8766	-0-	-255	-0-	240	1	7719	3	Y	734	729	1			25
							807	9									
04	8730	X	7618	-0-	-1112	-0-	149	1	6407	3	Y	691	694	1			22
							302	4	760	9							
05	9021	X	6952	-0-	-2069	-0-	105	1	5104	3	Y	512	492	1			42
							1180	4	563	9							
06	8490	X	6197	-0-	-2293	-0-	3068	1	2683	3	Y	405	433	1			14
							446	9									
07	8773	X	6147	-0-	-2626	-0-	620	1	5017	3	Y	461	449	1			26
							3	4	507	9							
08	8773	X	6172	-0-	-2601	-0-	468	1	5081	3	Y	560	537	1			49
							7	4	616	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
AVANT E WELL #: 114H RRCID -> 297575 COMPL. DATE 04/07/2023 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7629 - 17517

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13640	X	10356	-0-	-3284	-0-	256	1	8246	3	Y	1685	1681	1			57
							1854	9									
04	13200	X	10097	-0-	-3103	-0-	179	1	7736	3	Y	1653	1657	1			53
							364	4	1818	9							
05	13640	X	9291	-0-	-4349	-0-	125	1	5997	3	Y	1613	1534	1			132
							1395	4	1774	9							
06	10470	X	9354	-0-	-1116	-0-	4112	1	3595	3	Y	1497	1577	1			52
							1647	9									
07	9765	X	9521	-0-	-244	-0-	869	1	7033	3	Y	1468	1436	1			84
							4	4	1615	9							
08	9765	X	9354	-0-	-411	-0-	660	1	7168	3	Y	1378	1341	1			121
							10	4	1516	9							

AVANT E WELL #: 115H RRCID -> 297576 COMPL. DATE 04/08/2023 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 7620 - 17390

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10323	X	6257	-0-	-4066	-0-	172	1	5527	3	Y	507	511	1			17
							558	9									
04	9210	X	8215	-0-	-995	-0-	159	1	6956	3	Y	706	700	1			23
							323	4	777	9							
05	9486	X	7681	-0-	-1805	-0-	117	1	5731	3	Y	473	457	1			39
							1313	4	520	9							
06	7920	X	5802	-0-	-2118	-0-	2854	1	2496	3	Y	411	436	1			14
							452	9									
07	8494	X	5836	-0-	-2658	-0-	570	1	4613	3	Y	592	572	1			34
							2	4	651	9							
08	8494	X	5771	-0-	-2723	-0-	420	1	4562	3	Y	712	683	1			63
							6	4	783	9							

ST JOHN-ROD UNIT DIM WELL #: B 1H RRCID -> 297650 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 8256 - 14990

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	695	3	319	9	N	290	169	1			174
04	1110	N	1012	-0-	-98	-0-	680	3	13	4	N	290	362	1			102
							319	9									
05	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	724	3	318	9	N	289	341	1			50
06	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	28	1	689	3	N	275	158	1			167
							303	9									
07	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	705	3	1	4	N	277	369	1			75
							305	9									
08	1054	N	918	-0-	-136	-0-	620	3	298	9	N	271	261	1			85

MARTINEZ E WELL #: 103H RRCID -> 297725 COMPL. DATE 05/18/2025 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 7580 - 18619

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	6918	-0-	-646	-0-	174	1	5599	3	Y	1041	1053	1			67
							1145	9									
04	7410	X	6934	-0-	-476	-0-	134	1	5776	3	Y	931	912	1			86
							1024	9									
05	7657	X	2603	-0-	-5054	-0-	104	1	1928	3	Y	517	572	1			31
							2	4	569	9							
06	7410	X	7278	-0-	-132	-0-	3141	1	2747	3	Y	1263	1258	1			36
							1	4	1389	9							
07	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	811	1	6567	3	Y	1187	1140	1			83
							1306	9									
08	8878	X	8878	-0-	-0-	-0-	640	1	6949	3	Y	1172	1188	1			67
							1289	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ F WELL #: 101H RRCID -> 297726 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 7530 - 17428

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7967	X	7111	-0-	-856	-0-	189	1	6101	3	Y	746	740	1			48
							821	9									
04	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	154	1	6626	3	Y	942	903	1			87
							1036	9									
05	7967	X	7661	-0-	-306	-0-	353	1	6536	3	Y	697	742	1			42
							5	4	767	9							
06	6870	X	6762	-0-	-108	-0-	3263	1	2853	3	Y	586	611	1			17
							1	4	645	9							
07	8091	X	7850	-0-	-241	-0-	767	1	6206	3	Y	797	759	1			55
							877	9									
08	8091	X	6929	-0-	-1162	-0-	521	1	5661	3	Y	679	695	1			39
							747	9									

MARTINEZ F WELL #: 102H RRCID -> 297727 COMPL. DATE 09/06/2020 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7545 - 17980

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14136	X	12924	-0-	-1212	-0-	350	1	11265	3	Y	1190	1206	1			77
							1309	9									
04	13680	X	11353	-0-	-2327	-0-	233	1	10069	3	Y	955	943	1			89
							1051	9									
05	14136	X	10586	-0-	-3550	-0-	482	1	8935	3	Y	1056	1081	1			64
							7	4	1162	9							
06	12930	X	9048	-0-	-3882	-0-	4381	1	3831	3	Y	758	801	1			21
							2	4	834	9							
07	13082	X	8765	-0-	-4317	-0-	868	1	7027	3	Y	791	757	1			55
							870	9									
08	12927	X	8074	-0-	-4853	-0-	611	1	6638	3	Y	750	762	1			43
							825	9									

NANCE RANCH B WELL #: 8H RRCID -> 297824 COMPL. DATE 11/29/2021 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7422 - 17816

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	6127	-0-	-352	-0-	1131	1	3882	4	Y	1013	1012	1			217
							1114	9									
04	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	1267	1	4607	4	Y	1013	1085	1			145
							1114	9									
05	6581	X	6581	-0-	-0-	-0-	1818	1	1551	3	Y	872	866	1			151
							2253	4	959	9							
06	5940	X	5332	-0-	-608	-0-	306	1	4203	3	Y	741	773	1			119
							8	4	815	9							
07	7223	X	4765	-0-	-2458	-0-	314	1	3443	3	Y	601	646	1			74
							347	4	661	9							
08	7223	X	5138	-0-	-2085	-0-	700	1	3665	3	Y	616	654	1			36
							95	4	678	9							

YARBROUGH WELL #: 112H RRCID -> 298007 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7785 - 12244

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	1224	-0-	-419	-0-	800	3	424	9	Y	385	484	1			186
04	1650	N	1024	-0-	-626	-0-	665	3	359	9	Y	326	292	1			220
05	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	49	1	646	3	Y	327	395	1			152
							360	9									
06	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	7	1	803	3	Y	359	321	1			190
							395	9									
07	1054	N	1038	-0-	-16	-0-	623	3	415	9	Y	377	394	1			173
08	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	959	3	448	9	Y	407	407	1			173

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

YARBROUGH WELL #: 116H RRCID -> 298009 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7751 - 12221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2604	-0-	-899	-0-	2574	3	30	9	Y	27	33	1			13
04	3270	X	2058	-0-	-1212	-0-	2036	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	163	1	2174	3	Y	20	25	1			9
							22	9									
06	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	26	1	2820	3	Y	25	21	1			13
							28	9									
07	2604	X	2126	-0-	-478	-0-	2097	3	29	9	Y	26	27	1			12
08	2604	X	1395	-0-	-1209	-0-	1364	3	31	9	Y	28	28	1			12

YARBROUGH WELL #: 101H RRCID -> 298010 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 7928 - 12188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	58	1			17
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	44	1			17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	46	46	1			17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	52	47	1			22
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	22	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 104H RRCID -> 298011 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7692 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	205	233	1			66
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	177	174	1			69
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	181	182	1			68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	207	188	1			87
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	255	262	1			80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	353	328	1			105

YARBROUGH WELL #: 103H RRCID -> 298027 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 7396 PERF. 7637 - 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
03	719	N	719	-0-	-0-	-0-	459	3	260	9	Y	236	268	1			76
04	720	N	686	-0-	-34	-0-	462	3	224	9	Y	204	200	1			80
05	713	N	517	-0-	-196	-0-	4	1	284	3	Y	208	210	1			78
							229	9									
06	690	N	560	-0-	-130	-0-	3	1	294	3	Y	239	217	1			100
							263	9									
07	713	N	486	-0-	-227	-0-	163	3	323	9	Y	294	302	1			92
08	667	N	667	-0-	-0-	-0-	221	3	446	9	Y	405	377	1			120

YARBROUGH WELL #: 115H RRCID -> 298028 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7670 - 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
03	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	3165	3	114	9	Y	104	130	1			50
04	1916	X	1916	-0-	-0-	-0-	1825	3	91	9	Y	83	77	1			56
05	3193	X	990	-0-	-2203	-0-	63	1	839	3	Y	80	99	1			37
							88	9									
06	3150	X	1760	-0-	-1390	-0-	15	1	1635	3	Y	100	84	1			53
							110	9									
07	3286	X	1411	-0-	-1875	-0-	1299	3	112	9	Y	102	108	1			47
08	3286	X	1877	-0-	-1409	-0-	1753	3	124	9	Y	113	112	1			48

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 100H RRCID -> 298034 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7474 PERF. 7734 - 12262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2010	X	2010	-0-	-0-	-0-	490	1	971	3	Y	499	529	1			130
							549	9									
04	2430	X	1720	-0-	-710	-0-	379	1	862	3	Y	435	382	1			183
							479	9									
05	2511	X	1659	-0-	-852	-0-	461	1	744	3	Y	413	493	1			103
							454	9									
06	2430	X	1613	-0-	-817	-0-	398	1	750	3	Y	423	386	1			140
							465	9									
07	1767	N	1558	-0-	-209	-0-	444	1	651	3	Y	421	372	1			189
							463	9									
08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	414	1	885	3	Y	413	478	1			124
							454	9									

YARBROUGH WELL #: 106H RRCID -> 298035 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7625 - 12101

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	X	1081	-0-	-469	-0-	934	3	147	9	Y	134	152	1			43
04	1500	X	922	-0-	-578	-0-	795	3	127	9	Y	115	113	1			45
05	1550	X	822	-0-	-728	-0-	10	1	682	3	Y	118	119	1			44
							130	9									
06	1050	X	889	-0-	-161	-0-	6	1	734	3	Y	135	122	1			57
							149	9									
07	961	N	730	-0-	-231	-0-	548	3	182	9	Y	165	170	1			52
08	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	938	3	252	9	Y	229	213	1			68

YARBROUGH WELL #: 108H RRCID -> 298036 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7663 - 12158

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	915	-0-	-976	-0-	553	3	362	9	Y	329	294	1			110
04	1830	X	250	-0-	-1580	-0-	90	3	160	9	Y	145	141	1			114
05	1612	X	487	-0-	-1125	-0-	48	1	233	3	Y	187	150	1			151
							206	9									
06	960	X	155	-0-	-805	-0-	1	3	154	9	Y	140	158	1			133
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	109	150	1			92
08	496	N	136	-0-	-360	-0-	1	3	135	9	Y	123	154	1			61

YARBROUGH WELL #: 110H RRCID -> 298037 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7806 - 12259

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	20	N	20	-0-	-0-	-0-	6	3	14	9	Y	13	7	1			6
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	10	3	33	9	Y	30	20	1			16
07	14B2 EXT		40	-0-	40	40	6	3	34	9	Y	31	33	1			14
08	14B2 EXT		51	-0-	51	91	14	3	37	9	Y	34	34	1			14

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 101H RRCID -> 298039 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7703 - 12220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2573	X	1621	-0-	-952	-0-	510	1	1011	3	Y	91	96	1			24
							100	9									
04	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	381	1	864	3	Y	78	69	1			33
							86	9									
05	1333	X	1292	-0-	-41	-0-	462	1	747	3	Y	75	89	1			19
							83	9									
06	1560	X	1380	-0-	-180	-0-	450	1	847	3	Y	75	69	1			25
							83	9									
07	1364	N	1335	-0-	-29	-0-	507	1	744	3	Y	76	67	1			34
							84	9									
08	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	411	1	877	3	Y	74	86	1			22
							81	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
YARBROUGH WELL #: 111H RRCID -> 298040 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7759 - 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
03	2046	N	1352	-0-	-694	-0-	1087	3	265	9	Y	241	303	1			116
04	2250	N	1280	-0-	-970	-0-	1057	3	223	9	Y	203	182	1			137
05	1798	N	1248	-0-	-550	-0-	71	1	951	3	Y	205	247	1			95
							226	9									
06	1320	N	1274	-0-	-46	-0-	9	1	1017	3	Y	225	201	1			119
							248	9									
07	1333	N	1063	-0-	-270	-0-	804	3	259	9	Y	235	246	1			108
08	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1399	3	279	9	Y	254	254	1			108

YARBROUGH WELL #: 113H RRCID -> 298043 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7754 - 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
03	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	2992	3	52	9	Y	47	58	1			23
04	2580	X	1717	-0-	-863	-0-	1676	3	41	9	Y	37	35	1			25
05	3131	X	1706	-0-	-1425	-0-	117	1	1550	3	Y	35	44	1			16
							39	9									
06	3030	X	2118	-0-	-912	-0-	19	1	2049	3	Y	45	37	1			24
							50	9									
07	3131	X	1749	-0-	-1382	-0-	1698	3	51	9	Y	46	49	1			21
08	3038	X	2297	-0-	-741	-0-	2241	3	56	9	Y	51	50	1			22

HAUG-KIESCHNICK UNIT 33 WELL #: 103H RRCID -> 298044 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 7466 PERF. 7916 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	524	1	1039	3	Y	300	318	1			78
							330	9									
04	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	373	1	847	3	Y	261	229	1			110
							287	9									
05	1922	N	1559	-0-	-363	-0-	492	1	795	3	Y	247	295	1			62
							272	9									
06	1830	N	1365	-0-	-465	-0-	377	1	710	3	Y	253	231	1			84
							278	9									
07	1550	N	1538	-0-	-12	-0-	511	1	750	3	Y	252	223	1			113
							277	9									
08	1550	N	1391	-0-	-159	-0-	357	1	762	3	Y	247	286	1			74
							272	9									

YARBROUGH WELL #: 114H RRCID -> 298054 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 7426 PERF. 7701 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	33	1			13
04	182	X	182	-0-	-0-	-0-	160	3	22	9	Y	20	19	1			14
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	Y	20	25	1			9
							22	9									
06	46	X	46	-0-	-0-	-0-	18	3	28	9	Y	25	21	1			13
07	186	N	58	-0-	-128	-0-	34	3	24	9	Y	22	25	1			10
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	27	3	31	9	Y	28	26	1			12

HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 107H RRCID -> 298055 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 7852 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	255	1	506	3	Y	239	253	1			108
							263	9									
04	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	239	1	544	3	Y	235	252	1			91
							259	9									
05	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	383	1	618	3	Y	257	257	1			91
							1	4	283	9							
06	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	292	1	550	3	Y	237	254	1			74
							261	9									
07	1085	N	1041	-0-	-44	-0-	325	1	476	3	Y	218	201	1			91
							240	9									
08	1271	N	1089	-0-	-182	-0-	266	1	568	3	Y	230	203	1			118
							2	4	253	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HAUG-KRUEGER UNIT NO. 33 WELL #: 108H RRCID -> 298056 COMPL. DATE 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8080 - 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
03	1550	N	1537	-0-	-13	-0-	478	1	947	3	Y	102	108	1			46
							112	9									
04	1590	N	1543	-0-	-47	-0-	438	1	994	3	Y	101	108	1			39
							111	9									
05	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	577	1	917	3	Y	110	110	1			39
							23	4	121	9							
06	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	519	1	976	3	Y	102	109	1			32
							112	9									
07	1581	N	1485	-0-	-96	-0-	561	1	822	3	Y	93	86	1			39
							102	9									
08	1643	N	1623	-0-	-20	-0-	480	1	1006	3	Y	99	87	1			51
							28	4	109	9							

YARBROUGH WELL #: 107H RRCID -> 298057 COMPL. DATE 01/07/2018 TOTAL DEPTH 7404 PERF. 7678 - 12155

03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	436	3	68	9	Y	62	55	1			21
04	150	X	121	-0-	-29	-0-	92	3	29	9	Y	26	26	1			21
05	163	X	163	-0-	-0-	-0-	21	1	103	3	Y	35	28	1			28
							39	9									
06	480	X	116	-0-	-364	-0-	88	3	28	9	Y	25	29	1			24
07	124	N	92	-0-	-32	-0-	70	3	22	9	Y	20	27	1			17
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	178	3	24	9	Y	22	28	1			11

YARBROUGH WELL #: 102H RRCID -> 298073 COMPL. DATE 01/01/2018 TOTAL DEPTH 7406 PERF. 7634 - 12134

03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	62	70	1			20
04	90	N	60	-0-	-30	-0-	2	3	58	9	Y	53	52	1			21
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	54	55	1			20
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	1	3	68	9	Y	62	56	1			26
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	26	1			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 100H RRCID -> 298138 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7547 PERF. 7720 - 12280

03	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	338637					Y	-0-					-0-

WATTS WELL #: 101H RRCID -> 298139 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7543 PERF. 7738 - 12203

03	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
04	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
05	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
06	0	W	-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	276032					Y	-0-					27

WATTS WELL #: 102H RRCID -> 298140 COMPL. DATE 05/28/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7986 - 12180

03	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	244635					Y	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 107H RRCID -> 298141 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7850 - 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
03	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	342568					Y	-0-					-0-

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 105H RRCID -> 298142 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7738 - 12245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1005	X	1005	-0-	-0-	-0-	749	3	256	9	Y	233	365	1			120
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	232	157	1			195
05	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1228	3	264	9	Y	240	147	1			288
06	291	X	291	-0-	-0-	-0-	247	3	44	9	Y	40	158	1			170
07	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	135	1	1493	3	Y	269	182	1			257
							296	9									
08	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	291	1	1629	3	Y	268	350	1			175
							295	9									

WATTS-TEXAS AMERICAN UNIT 29 WELL #: 106H RRCID -> 298143 COMPL. DATE 06/03/2016 TOTAL DEPTH 7537 PERF. 7820 - 12175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	289033					Y	-0-					-0-

YARBROUGH WELL #: 105H RRCID -> 298144 COMPL. DATE 01/05/2018 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 7662 - 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
03	81	X	81	-0-	-0-	-0-	8	3	73	9	Y	66	90	1			21
04	110	X	110	-0-	-0-	-0-	12	3	98	9	Y	89	75	1			35
05	111	X	111	-0-	-0-	-0-	12	3	99	9	Y	90	91	1			34
06	130	X	130	-0-	-0-	-0-	16	3	114	9	Y	104	94	1			44
07	150	N	150	-0-	-0-	-0-	10	3	140	9	Y	127	131	1			40
08	238	N	238	-0-	-0-	-0-	44	3	194	9	Y	176	164	1			52

BYERLY-STRAIT UNIT DIM WELL #: C 3H RRCID -> 299798 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 8076 - 15953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	5532	-0-	5532	916637	4931	3	601	9	N	546	521	1			311
04	0	W	5470	-0-	5470	922107	4810	3	95	4	N	514	553	1			272
							565	9									
05	0	W	5492	-0-	5492	927599	4840	3	652	9	N	593	736	1			129
06	0	W	5633	-0-	5633	933232	193	1	4788	3	N	593	553	1			169
							652	9									
07	0	W	5509	-0-	5509	938741	4837	3	5	4	N	606	545	1			230
							667	9									
08	0	W	5468	-0-	5468	944209	4680	3	788	9	N	716	721	1			225

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 3 WELL #: F125H RRCID -> 299813 COMPL. DATE 10/05/2022 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7551 - 18032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23640	X	16953	-0-	-6687	-0-	3410	1	12569	3	Y	858	871	1			37
							30	4	944	9							
*10	24428	X	17575	-0-	-6853	-0-	1750	1	13970	3	Y	1250	1203	1			84
							480	4	1375	9							
*11	23640	X	16826	-0-	-6814	-0-	2907	1	11546	3	Y	1394	1432	1			46
							840	4	1533	9							
*12	24428	X	17241	-0-	-7187	-0-	2636	1	12970	3	Y	1378	1369	1			55
							119	4	1516	9							
*01	24428	X	13145	-0-	-11283	-0-	2797	1	9461	3	Y	788	813	1			30
							20	4	867	9							
*02	22064	X	1145	-0-	-20919	-0-	139	1	857	3	Y	135	159	1			6
							149	9									
*03	24428	X	3116	-0-	-21312	-0-	398	1	1863	3	Y	756	674	1			88
							23	4	832	9							
*04	23640	X	3703	-0-	-19937	-0-	369	1	2474	3	Y	774	831	1			31
							9	4	851	9							
*05	24428	X	2734	-0-	-21694	-0-	631	1	1445	3	Y	536	526	1			41
							68	4	590	9							
*06	23640	X	5916	-0-	-17724	-0-	4967	3	17	4	Y	847	827	1			61
							932	9									
*07	24428	X	6657	-0-	-17771	-0-	1095	1	4531	3	Y	903	911	1			53
							38	4	993	9							
08	24428	X	7373	-0-	-17055	-0-	1328	1	4863	3	Y	961	968	1			46
							125	4	1057	9							

BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 6H RRCID -> 299814 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7969 - 15228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38790	X	645	-0-	-38145	-0-	6	1	421	3	Y	198	259	1			98
							218	9									
*10	40083	X	700	-0-	-39383	-0-	12	1	460	3	Y	207	180	1			125
							228	9									
*11	38790	X	689	-0-	-38101	-0-	13	1	461	3	Y	195	182	1			138
							215	9									
*12	40083	X	647	-0-	-39436	-0-	12	1	426	3	Y	190	179	1			149
							209	9									
*01	40083	X	697	-0-	-39386	-0-	13	1	467	3	Y	197	273	1			73
							217	9									
*02	36204	X	631	-0-	-35573	-0-	8	1	421	3	Y	184	177	1			80
							202	9									
*03	40083	X	537	-0-	-39546	-0-	3	1	379	3	Y	141	85	1			136
							155	9									
*04	38790	X	463	-0-	-38327	-0-	15	1	325	3	Y	112	175	1			73
							123	9									
*05	40083	X	387	-0-	-39696	-0-	4	1	252	3	Y	119	94	1			98
							131	9									
*06	38790	X	375	-0-	-38415	-0-	232	3	143	9	Y	130	91	1			137
*07	40083	X	396	-0-	-39687	-0-	233	3	163	9	Y	148	182	1			103
08	40083	X	393	-0-	-39690	-0-	229	3	164	9	Y	149	185	1			67

BOWMAN A 231 WELL #: 2HU RRCID -> 299815 COMPL. DATE 02/13/2019 TOTAL DEPTH 7170 PERF. 7271 - 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
03	27559	X	1192	-0-	-26367	-0-	33	1	243	3	N	702	735	1			162
							144	4	772	9							
04	26670	X	1614	-0-	-25056	-0-	39	1	183	3	N	718	558	1			322
							602	4	790	9							
05	27559	X	763	-0-	-26796	-0-	52	1	98	3	N	557	553	1			326
							613	9									
06	26670	X	863	-0-	-25807	-0-	9	1	139	3	N	645	552	1			419
							5	4	710	9							
07	27559	X	1543	-0-	-26016	-0-	15	1	207	3	N	800	900	1			319
							441	4	880	9							
08	27559	X	1495	-0-	-26064	-0-	32	1	187	3	N	757	719	1			357
							443	4	833	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B101H RRCID -> 299832 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7324 - 18089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	14400	X	13382	-0-		-1018	-0-	2414	1	8896	3	Y	1864	1888	1			88
								22	4	2050	9							
*10	14880	X	12565	-0-		-2315	-0-	1168	1	9337	3	Y	1844	1790	1			142
								32	4	2028	9							
*11	14400	X	11506	-0-		-2894	-0-	1922	1	7644	3	Y	1722	1746	1			118
								46	4	1894	9							
*12	14880	X	11675	-0-		-3205	-0-	1637	1	8107	3	Y	1755	1685	1			188
								1931	9									
*01	14880	X	10702	-0-		-4178	-0-	2156	1	6884	3	Y	1511	1565	1			134
								1662	9									
*02	13440	X	9227	-0-		-4213	-0-	1637	1	6193	3	Y	1270	1249	1			155
								1397	9									
*03	14880	X	9896	-0-		-4984	-0-	1499	1	7022	3	Y	1241	1305	1			91
								10	4	1365	9							
*04	14400	X	8927	-0-		-5473	-0-	1021	1	6841	3	Y	968	1003	1			56
								1065	9									
*05	14880	X	9073	-0-		-5807	-0-	2493	1	5589	3	Y	876	845	1			87
								27	4	964	9							
*06	14400	X	8569	-0-		-5831	-0-	7791	3	1	4	Y	706	742	1			51
								777	9									
*07	14880	X	8347	-0-		-6533	-0-	1477	1	6140	3	Y	664	668	1			47
								730	9									
*08	14880	X	8294	-0-		-6586	-0-	1600	1	5859	3	Y	759	732	1			74
								835	9									

KM RANCH C ALLOCATION 9 WELL #: 111H RRCID -> 299866 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 6592 PERF. 6792 - 17226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	59613	X	52455	-0-		-7158	-0-	956	1	42206	3	Y	8421	8357	1			232
								30	4	9263	9							
*04	57690	X	46230	-0-		-11460	-0-	2269	1	35747	3	Y	7127	7248	1			111
								374	4	7840	9							
*05	59613	X	44823	-0-		-14790	-0-	1697	1	34649	3	Y	6050	6099	1			62
								1822	4	6655	9							
*06	57690	X	42143	-0-		-15547	-0-	2223	1	34510	3	Y	4765	4701	1			126
								168	4	5242	9							
*07	59613	X	41199	-0-		-18414	-0-	2767	1	34084	3	Y	3804	3838	1			92
								164	4	4184	9							
08	59613	X	41045	-0-		-18568	-0-	3015	1	24188	3	Y	4748	4689	1			151
								8619	4	5223	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CENIZO A WELL #: 104H RRCID -> 299870 COMPL. DATE 09/03/2023 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7805 - 13866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	35130	X	19426	-0-	-15704	-0-	1335	1	16254	3	Y	1670	1702	1			76
							1837	9									
*10	36301	X	19357	-0-	-16944	-0-	4720	1	12590	3	Y	1861	1761	1			176
							2047	9									
*11	35130	X	18193	-0-	-16937	-0-	2170	1	14112	3	Y	1737	1760	1			153
							1911	9									
*12	36301	X	18389	-0-	-17912	-0-	1493	1	14916	3	Y	1800	1721	1			232
							1980	9									
*01	36301	X	17685	-0-	-18616	-0-	1208	1	14329	3	Y	1702	1794	1			140
							276	4	1872	9							
*02	32788	X	15544	-0-	-17244	-0-	782	1	13161	3	Y	1454	1392	1			202
							2	4	1599	9							
*03	36301	X	16489	-0-	-19812	-0-	963	1	13698	3	Y	1662	1697	1			167
							1828	9									
*04	35130	X	15535	-0-	-19595	-0-	432	1	13466	3	Y	1488	1497	1			158
							1637	9									
*05	36301	X	15796	-0-	-20505	-0-	1170	1	12968	3	Y	1507	1498	1			167
							1658	9									
*06	35130	X	15240	-0-	-19890	-0-	13715	3	1525	9	Y	1386	1396	1			157
*07	36301	X	15416	-0-	-20885	-0-	886	1	13023	3	Y	1370	1347	1			180
							1507	9									
*08	36301	X	15039	-0-	-21262	-0-	1662	1	11983	3	Y	1267	1201	1			246
							1394	9									

ANDERSON-ROD UNIT DIM WELL #: A 5H RRCID -> 299879 COMPL. DATE 02/28/2019 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 8000 - 15878

09	33960	X	7213	-0-	-26747	-0-	6292	3	921	9	N	837	716	1			194
10	35092	X	7012	-0-	-28080	-0-	6186	3	122	4	N	640	739	1			95
							704	9									
11	33960	X	6334	-0-	-27626	-0-	5718	3	616	9	N	560	556	1			99
12	35092	X	5554	-0-	-29538	-0-	5099	3	455	9	N	414	363	1			150
01	35092	X	4500	-0-	-30592	-0-	21	1	4075	3	N	367	358	1			159
							404	9									
02	31696	X	4084	-0-	-27612	-0-	3667	3	417	9	N	379	369	1			169
03	35092	X	4482	-0-	-30610	-0-	3942	3	540	9	N	491	536	1			124
04	33960	X	4556	-0-	-29404	-0-	3935	3	78	4	N	494	561	1			57
							543	9									
05	35092	X	4591	-0-	-30501	-0-	4026	3	565	9	N	514	352	1			219
06	33960	X	4665	-0-	-29295	-0-	160	1	3965	3	N	491	548	1			162
							540	9									
07	35092	X	4645	-0-	-30447	-0-	4070	3	4	4	N	519	551	1			130
							571	9									
08	35092	X	4757	-0-	-30335	-0-	4022	3	735	9	N	668	553	1			245

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MIDWAY H WELL #: 122H RRCID -> 299880 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7328 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	24210	X	21129	-0-	-3081	-0-	4316	1	15026	3	Y	1568	1528	1			96
							62	4	1725	9							
10	25017	X	21054	-0-	-3963	-0-	4459	1	14944	3	Y	1403	1428	1			71
							108	4	1543	9							
11	24210	X	18713	-0-	-5497	-0-	3782	1	11079	3	Y	873	907	1			37
							2892	4	960	9							
12	25017	X	17547	-0-	-7470	-0-	3491	1	12386	3	Y	837	845	1			29
							749	4	921	9							
01	25017	X	18153	-0-	-6864	-0-	3510	1	13479	3	Y	951	944	1			36
							118	4	1046	9							
02	22596	X	17160	-0-	-5436	-0-	3315	1	12890	3	Y	868	840	1			64
							955	9									
03	25017	X	18066	-0-	-6951	-0-	3435	1	13652	3	Y	775	822	1			17
							126	4	853	9							
04	24210	X	18240	-0-	-5970	-0-	3634	1	13548	3	Y	897	905	1			9
							71	4	987	9							
05	25017	X	18307	-0-	-6710	-0-	4104	1	12626	3	Y	926	875	1			60
							558	4	1019	9							
06	24210	X	11917	-0-	-12293	-0-	3008	1	8158	3	Y	663	718	1			5
							22	4	729	9							
07	25017	X	12289	-0-	-12728	-0-	3923	1	7761	3	Y	503	473	1			35
							52	4	553	9							
08	25017	X	9341	-0-	-15676	-0-	3094	1	5290	3	Y	383	409	1			9
							536	4	421	9							

SAN ANTONIO A1100 B WELL #: 11H RRCID -> 299888 COMPL. DATE 05/05/2019 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 7720 - 13989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32340	X	5101	-0-	-27239	-0-	2065	1	2161	3	N	795	927	1			406
							875	9									
*10	33418	X	5571	-0-	-27847	-0-	2407	1	2165	3	N	874	894	1			386
							38	4	961	9							
*11	32340	X	5494	-0-	-26846	-0-	2985	1	1683	3	N	735	711	1			410
							17	4	809	9							
*12	33418	X	6696	-0-	-26722	-0-	3608	1	2031	3	N	901	921	1			390
							66	4	991	9							
*01	33418	X	6974	-0-	-26444	-0-	3969	1	2121	3	N	804	885	1			309
							884	9									
*02	30184	X	6695	-0-	-23489	-0-	3106	1	2668	3	N	837	756	1			390
							921	9									
*03	33418	X	4974	-0-	-28444	-0-	1329	1	2752	3	N	812	923	1			279
							893	9									
*04	32340	X	3788	-0-	-28552	-0-	1327	1	1705	3	N	687	570	1			396
							756	9									
*05	33418	X	3553	-0-	-29865	-0-	1472	1	1429	3	N	593	723	1			266
							652	9									
*06	32340	X	5192	-0-	-27148	-0-	1909	1	2183	3	N	993	898	1			361
							8	4	1092	9							
*07	33418	X	5988	-0-	-27430	-0-	2049	1	3030	3	N	823	916	1			268
							4	4	905	9							
08	33418	X	5417	-0-	-28001	-0-	2296	1	2297	3	N	735	715	1			288
							15	4	809	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SAN ANTONIO A1100 WELL #: 1H RRCID -> 299906 COMPL. DATE 02/04/2019 TOTAL DEPTH 7347 PERF. 7743 - 12905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21750	X	261	-0-	-21489	-0-	214	3	47	9	N	43					392
*10	22475	X	572	-0-	-21903	-0-	452	3	120	9	N	109	160	1			341
*11	21750	X	7362	-0-	-14388	-0-	6665	3	697	9	N	634	554	1			421
*12	22475	X	7055	-0-	-15420	-0-	6447	3	608	9	N	553	376	1			598
*01	22475	X	9971	-0-	-12504	-0-	9299	3	6	4	N	605	757	1			446
							666	9									
*02	20300	X	8589	-0-	-11711	-0-	8048	3	541	9	N	492	569	1			369
*03	22475	X	7567	-0-	-14908	-0-	7104	3	463	9	N	421	357	1			433
*04	21750	X	6770	-0-	-14980	-0-	6291	3	59	4	N	382	521	1			294
							420	9									
*05	22475	X	6593	-0-	-15882	-0-	6176	3	28	4	N	354	346	1			302
							389	9									
*06	21750	X	6634	-0-	-15116	-0-	6243	3	391	9	N	355	345	1			312
*07	22475	X	6357	-0-	-16118	-0-	5972	3	1	4	N	349	354	1			307
							384	9									
08	22475	X	6357	-0-	-16118	-0-	5975	3	382	9	N	347	368	1			286

GLASSCOCK RANCH C WELL #: E111H RRCID -> 299907 COMPL. DATE 06/14/2023 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7132 - 17792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19440	X	6172	-0-	-13268	-0-	658	1	2426	3	Y	2802	2799	1			122
							6	4	3082	9							
*10	20088	X	5995	-0-	-14093	-0-	301	1	2409	3	Y	2911	2837	1			196
							83	4	3202	9							
*11	19440	X	5361	-0-	-14079	-0-	485	1	1935	3	Y	2546	2658	1			84
							140	4	2801	9							
*12	20088	X	4439	-0-	-15649	-0-	430	1	2119	3	Y	1701	1717	1			68
							19	4	1871	9							
*01	20088	X	3415	-0-	-16673	-0-	544	1	1603	3	Y	1149	1173	1			44
							4	4	1264	9							
*02	18144	X	3512	-0-	-14632	-0-	560	1	1887	3	Y	968	968	1			44
							1065	9									
*03	20088	X	4031	-0-	-16057	-0-	518	1	2427	3	Y	959	891	1			112
							31	4	1055	9							
*04	19440	X	3409	-0-	-16031	-0-	369	1	2473	3	Y	507	599	1			20
							9	4	558	9							
*05	20088	X	3531	-0-	-16557	-0-	864	1	1935	3	Y	581	556	1			45
							93	4	639	9							
*06	19440	X	3400	-0-	-16040	-0-	2771	3	10	4	Y	563	568	1			40
							619	9									
*07	20088	X	3233	-0-	-16855	-0-	507	1	2097	3	Y	555	562	1			33
							18	4	611	9							
*08	20088	X	3615	-0-	-16473	-0-	645	1	2361	3	Y	498	507	1			24
							61	4	548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B103H RRCID -> 299908 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 7280 - 18338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	14810	-0-	14810	235047	2457	1	9057	3	Y	2976	2990	1			141
							22	4	3274	9							
*10	0	W	15139	-0-	15139	250186	1315	1	10511	3	Y	2979	2891	1			229
							36	4	3277	9							
*11	0	W	13929	-0-	13929	264115	2173	1	8638	3	Y	2787	2825	1			191
							52	4	3066	9							
*12	0	W	14178	-0-	14178	278293	1876	1	9289	3	Y	2739	2637	1			293
							3013	9									
*01	0	W	13773	-0-	13773	292066	2655	1	8479	3	Y	2399	2480	1			212
							2639	9									
*02	0	W	11254	-0-	11254	303320	1882	1	7120	3	Y	2047	2009	1			250
							2252	9									
*03	0	W	12549	-0-	12549	315869	1716	1	8039	3	Y	2530	2595	1			185
							11	4	2783	9							
*04	0	W	11584	-0-	11584	327453	1217	1	8160	3	Y	2006	2074	1			117
							2207	9									
*05	0	W	11365	-0-	11365	338818	2867	1	6428	3	Y	1853	1785	1			185
							32	4	2038	9							
*06	0	W	11178	-0-	11178	349996	9155	3	1	4	Y	1838	1891	1			132
							2022	9									
*07	0	W	10944	-0-	10944	360940	1736	1	7174	3	Y	1849	1851	1			130
							2034	9									
08	0	W	10626	-0-	10626	371566	1855	1	6793	3	Y	1798	1754	1			174
							1978	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: D110H RRCID -> 299909 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 7381 - 18484

*09	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	4592	1	16925	3	Y	2222	2167	1			102
							2444	9									
*10	22027	X	22027	-0-	-0-	-0-	2189	1	17485	3	Y	2139	2159	1			82
							2353	9									
*11	20820	X	20080	-0-	-740	-0-	3619	1	14390	3	Y	1883	1889	1			76
							2071	9									
*12	21514	X	21049	-0-	-465	-0-	3131	1	15505	3	Y	2194	2140	1			130
							2413	9									
*01	21514	X	20194	-0-	-1320	-0-	4270	1	13660	3	Y	2024	2033	1			121
							38	4	2226	9							
*02	19432	X	17148	-0-	-2284	-0-	3172	1	12026	3	Y	1773	1831	1			63
							1950	9									
*03	21514	X	14521	-0-	-6993	-0-	2249	1	10537	3	Y	1527	1515	1			75
							55	4	1680	9							
*04	20820	X	13617	-0-	-7203	-0-	1532	1	10267	3	Y	1621	1587	1			109
							35	4	1783	9							
*05	21514	X	13632	-0-	-7882	-0-	3573	1	8059	3	Y	1597	1646	1			60
							243	4	1757	9							
*06	20820	X	14227	-0-	-6593	-0-	12494	3	20	4	Y	1557	1536	1			81
							1713	9									
*07	21514	X	13656	-0-	-7858	-0-	2300	1	9512	3	Y	1629	1632	1			78
							52	4	1792	9							
*08	21514	X	12272	-0-	-9242	-0-	2212	1	8100	3	Y	1530	1565	1			43
							277	4	1683	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
HATCH-CENIZO DIM EAST WELL #: 2HL RRCID -> 299925 COMPL. DATE 05/19/2022 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7663 - 20556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33570	X	11650	-0-	-21920	-0-	135	1	9946	3	N	1426	1409	1			477
							1569	9									
*10	34689	X	10812	-0-	-23877	-0-	9136	3	1676	9	N	1524	1456	1			545
*11	33570	X	10361	-0-	-23209	-0-	158	1	8620	3	N	1439	1476	1			508
							1583	9									
*12	34689	X	10838	-0-	-23851	-0-	123	1	9257	3	N	1325	1311	1			522
							1458	9									
*01	34689	X	11003	-0-	-23686	-0-	102	1	9545	3	N	1233	1267	1			488
							1356	9									
*02	31332	X	10009	-0-	-21323	-0-	92	1	8732	3	N	1077	1095	1			470
							1185	9									
*03	34689	X	13536	-0-	-21153	-0-	59	1	11576	3	N	1728	1640	1			558
							1901	9									
*04	33570	X	12737	-0-	-20833	-0-	65	1	11345	3	N	1206	1289	1			475
							1327	9									
*05	34689	X	12992	-0-	-21697	-0-	217	1	11617	3	N	1053	1058	1			470
							1158	9									
*06	33570	X	12872	-0-	-20698	-0-	11601	3	1271	9	N	1155	1232	1			393
*07	34689	X	12510	-0-	-22179	-0-	51	1	11234	3	N	1114	1079	1			428
							1225	9									
08	34689	X	11820	-0-	-22869	-0-	92	1	10495	3	N	1121	1016	1			533
							1233	9									

CENIZO A WELL #: 128H RRCID -> 299931 COMPL. DATE 09/23/2023 TOTAL DEPTH 7223 PERF. 7573 - 16862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32010	X	26601	-0-	-5409	-0-	1717	1	20898	3	Y	3624	3706	1			165
							3986	9									
*10	33077	X	27592	-0-	-5485	-0-	6282	1	16755	3	Y	4141	3914	1			392
							4555	9									
*11	32010	X	25740	-0-	-6270	-0-	2915	1	18957	3	Y	3516	3598	1			310
							3868	9									
*12	33077	X	25780	-0-	-7297	-0-	2013	1	20111	3	Y	3324	3206	1			428
							3656	9									
*01	33077	X	25299	-0-	-7778	-0-	1667	1	19768	3	Y	3166	3334	1			260
							381	4	3483	9							
*02	29876	X	22220	-0-	-7656	-0-	1081	1	18194	3	Y	2675	2564	1			371
							2	4	2943	9							
*03	33077	X	23756	-0-	-9321	-0-	1369	1	19470	3	Y	2652	2756	1			267
							2917	9									
*04	32010	X	22467	-0-	-9543	-0-	621	1	19375	3	Y	2246	2274	1			239
							2471	9									
*05	33077	X	23062	-0-	-10015	-0-	1689	1	18718	3	Y	2414	2386	1			267
							2655	9									
*06	32010	X	22656	-0-	-9354	-0-	20203	3	2453	9	Y	2230	2245	1			252
*07	33077	X	22623	-0-	-10454	-0-	1300	1	19106	3	Y	2015	2003	1			264
							2217	9									
*08	33077	X	22805	-0-	-10272	-0-	2467	1	17790	3	Y	2316	2130	1			450
							2548	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
ALC RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299973 COMPL. DATE 08/16/2015 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 7460 - 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
09	0	W	3843	-0-	3843	1395989	692	1	2549	3	N	547	533	1			232
							602	9									
10	0	W	3632	-0-	3632	1399621	351	1	2802	3	N	435	367	1			300
							479	9									
11	0	W	3723	-0-	3723	1403344	650	1	2586	3	N	443	551	1			192
							487	9									
12	0	W	4045	-0-	4045	1407389	600	1	2972	3	N	430	379	1			243
							473	9									
01	0	W	4532	-0-	4532	1411921	968	1	3096	3	N	425	373	1			295
							468	9									
02	0	W	4312	-0-	4312	1416233	818	1	3103	3	N	355	378	1			272
							391	9									
03	0	W	3998	-0-	3998	1420231	630	1	2952	3	N	378	362	1			288
							416	9									
04	0	W	3623	-0-	3623	1423854	418	1	2801	3	N	367	342	1			313
							404	9									
05	0	W	2647	-0-	2647	1426501	721	1	1616	3	N	282	178	1			417
							310	9									
06	0	W	971	-0-	971	1427472	595	3	376	9	N	342	532	1			227
07	0	W	985	-0-	985	1428457	117	1	485	3	N	348	152	1			423
							383	9									
08	0	W	966	-0-	966	1429423	131	1	477	3	N	325	358	1			390
							358	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: E112H RRCID -> 299983 COMPL. DATE 06/20/2023 TOTAL DEPTH 6923 PERF. 7122 - 17184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18080	X	18080	-0-	-0-	-0-	3192	1	11763	3	Y	2815	2814	1			123
							28	4	3097	9							
10	17599	X	17599	-0-	-0-	-0-	1596	1	12738	3	Y	2571	2521	1			173
							437	4	2828	9							
11	16081	X	16081	-0-	-0-	-0-	2608	1	10361	3	Y	2144	2246	1			71
							754	4	2358	9							
12	15720	X	15720	-0-	-0-	-0-	2287	1	11254	3	Y	1887	1883	1			75
							103	4	2076	9							
01	13980	X	13980	-0-	-0-	-0-	3042	1	9169	3	Y	1588	1603	1			60
							22	4	1747	9							
02	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	2362	1	7736	3	Y	1634	1620	1			74
							1797	9									
03	13911	X	13911	-0-	-0-	-0-	2066	1	9678	3	Y	1859	1717	1			216
							122	4	2045	9							
04	13268	X	13268	-0-	-0-	-0-	1420	1	9522	3	Y	2084	2217	1			83
							34	4	2292	9							
05	13385	X	13385	-0-	-0-	-0-	3392	1	7596	3	Y	1848	1789	1			142
							364	4	2033	9							
06	13294	X	13294	-0-	-0-	-0-	11448	3	40	4	Y	1642	1666	1			118
							1806	9									
07	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	2063	1	8533	3	Y	1696	1714	1			100
							72	4	1866	9							
08	11760	X	11760	-0-	-0-	-0-	2097	1	7677	3	Y	1625	1647	1			78
							198	4	1788	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B102H RRCID -> 299984 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 7146 - 18491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	15171	X	15171	-0-		-0-	-0-	2577	1	9496	3	Y	2795	2796	1			132
								23	4	3075	9							
*10	14158	X	14158	-0-		-0-	-0-	1293	1	10334	3	Y	2268	2226	1			174
								36	4	2495	9							
*11	12648	X	12648	-0-		-0-	-0-	2172	1	8635	3	Y	1626	1689	1			111
								52	4	1789	9							
*12	11934	X	11934	-0-		-0-	-0-	1794	1	8883	3	Y	1143	1132	1			122
								1257	9									
*01	11971	X	11971	-0-		-0-	-0-	2470	1	7877	3	Y	1476	1467	1			131
								1624	9									
*02	11435	X	11435	-0-		-0-	-0-	1969	1	7449	3	Y	1834	1741	1			224
								2017	9									
*03	12427	X	12427	-0-		-0-	-0-	1775	1	8314	3	Y	2115	2185	1			154
								11	4	2327	9							
*04	11347	X	11347	-0-		-0-	-0-	1229	1	8241	3	Y	1706	1761	1			99
								1877	9									
*05	11452	X	11452	-0-		-0-	-0-	2935	1	6579	3	Y	1733	1659	1			173
								32	4	1906	9							
*06	11084	X	11084	-0-		-0-	-0-	9290	3	1	4	Y	1630	1686	1			117
								1793	9									
07	10839	X	10839	-0-		-0-	-0-	1764	1	7291	3	Y	1622	1625	1			114
								1784	9									
08	10698	X	10698	-0-		-0-	-0-	1931	1	7071	3	Y	1542	1507	1			149
								1696	9									

KM RANCH D ALLOCATION 14 WELL #: 116H RRCID -> 299985 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 6704 - 17918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	54973	X	54973	-0-		-0-	-0-	451	1	37176	3	Y	11438	11534	1			69
								4764	4	12582	9							
*12	51485	X	51485	-0-		-0-	-0-	116	1	36137	3	Y	9633	9634	1			68
								4636	4	10596	9							
*01	46283	X	46283	-0-		-0-	-0-	1042	1	36483	3	Y	7781	7674	1			175
								199	4	8559	9							
*02	38479	X	38479	-0-		-0-	-0-	293	1	31506	3	Y	6073	6117	1			131
								6680	9									
*03	38695	X	38695	-0-		-0-	-0-	720	1	31778	3	Y	5613	5589	1			155
								23	4	6174	9							
*04	34578	X	34578	-0-		-0-	-0-	1746	1	27509	3	Y	4577	4661	1			71
								288	4	5035	9							
*05	32879	X	32879	-0-		-0-	-0-	1272	1	25984	3	Y	3870	3901	1			40
								1366	4	4257	9							
*06	30411	X	30411	-0-		-0-	-0-	1578	1	24494	3	Y	3836	3774	1			102
								119	4	4220	9							
*07	29341	X	29341	-0-		-0-	-0-	1910	1	23530	3	Y	3444	3463	1			83
								113	4	3788	9							
08	28476	X	28476	-0-		-0-	-0-	2056	1	16500	3	Y	3674	3640	1			117
								5879	4	4041	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 97H RRCID -> 299987 COMPL. DATE 11/15/2023 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 7408 - 16493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	13605	X	13605	-0-		-0-	-0-	2365	1	8718	3	Y	2274	2284	1			107
								21	4	2501	9							
*10	17762	X	17762	-0-		-0-	-0-	1694	1	13536	3	Y	2259	2192	1			174
								47	4	2485	9							
*11	18581	X	18581	-0-		-0-	-0-	3244	1	12894	3	Y	2151	2178	1			147
								77	4	2366	9							
*12	17319	X	17319	-0-		-0-	-0-	2525	1	12503	3	Y	2083	2007	1			223
								2291	9									
*01	14880	X	14880	-0-		-0-	-0-	3066	1	9789	3	Y	1841	1901	1			163
								2025	9									
*02	8886	X	8886	-0-		-0-	-0-	1536	1	5812	3	Y	1398	1390	1			171
								1538	9									
*03	9703	X	9703	-0-		-0-	-0-	1394	1	6532	3	Y	1607	1661	1			117
								9	4	1768	9							
*04	8298	X	8298	-0-		-0-	-0-	890	1	5968	3	Y	1309	1350	1			76
								1440	9									
*05	7480	X	7480	-0-		-0-	-0-	1776	1	3982	3	Y	1547	1469	1			154
								20	4	1702	9							
*06	7735	X	7735	-0-		-0-	-0-	6149	3	1	4	Y	1441	1491	1			104
								1585	9									
07	7633	X	7633	-0-		-0-	-0-	1187	1	4907	3	Y	1399	1405	1			98
								1539	9									
08	7639	X	7639	-0-		-0-	-0-	1322	1	4841	3	Y	1342	1310	1			130
								1476	9									

KM RANCH D ALLOCATION 13 WELL #: 115H RRCID -> 299988 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6556 PERF. 6924 - 18054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*11	57154	X	57154	-0-		-0-	-0-	492	1	40526	3	Y	9948	10048	1			60
								5193	4	10943	9							
*12	51987	X	51987	-0-		-0-	-0-	125	1	38728	3	Y	7423	7431	1			52
								4969	4	8165	9							
*01	47207	X	47207	-0-		-0-	-0-	1123	1	39312	3	Y	5962	5880	1			134
								214	4	6558	9							
*02	39209	X	39209	-0-		-0-	-0-	318	1	34205	3	Y	4260	4302	1			92
								4686	9									
*03	41993	X	41993	-0-		-0-	-0-	807	1	35649	3	Y	5011	4965	1			138
								25	4	5512	9							
*04	37943	X	37943	-0-		-0-	-0-	1929	1	30391	3	Y	4823	4886	1			75
								318	4	5305	9							
*05	35824	X	35824	-0-		-0-	-0-	1351	1	27591	3	Y	4937	4962	1			50
								1451	4	5431	9							
*06	33629	X	33629	-0-		-0-	-0-	1702	1	26431	3	Y	4879	4800	1			129
								129	4	5367	9							
*07	33298	X	33298	-0-		-0-	-0-	2075	1	25552	3	Y	5044	5051	1			122
								123	4	5548	9							
08	31359	X	31359	-0-		-0-	-0-	2270	1	18216	3	Y	3984	3979	1			127
								6491	4	4382	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: D108H RRCID -> 300002 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 7113 - 18109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14250	X	11570	-0-	-2680	-0-	1922	1	7084	3	Y	2331	2276	1			107
							2564	9									
10	14725	X	11395	-0-	-3330	-0-	981	1	7838	3	Y	2342	2359	1			90
							2576	9									
11	14250	X	11052	-0-	-3198	-0-	1706	1	6782	3	Y	2331	2327	1			94
							2564	9									
12	14725	X	11085	-0-	-3640	-0-	1469	1	7274	3	Y	2129	2097	1			126
							2342	9									
01	14725	X	10245	-0-	-4480	-0-	1865	1	5968	3	Y	2178	2174	1			130
							16	4	2396	9							
02	13300	X	9067	-0-	-4233	-0-	1458	1	5528	3	Y	1892	1955	1			67
							2081	9									
03	14725	X	9963	-0-	-4762	-0-	1346	1	6308	3	Y	2069	2035	1			101
							33	4	2276	9							
04	14250	X	9083	-0-	-5167	-0-	934	1	6258	3	Y	1699	1686	1			114
							22	4	1869	9							
05	14725	X	9311	-0-	-5414	-0-	2229	1	4982	3	Y	1772	1820	1			66
							151	4	1949	9							
06	14250	X	9041	-0-	-5209	-0-	7289	3	12	4	Y	1582	1565	1			83
							1740	9									
07	14725	X	8787	-0-	-5938	-0-	1355	1	5606	3	Y	1632	1636	1			79
							31	4	1795	9							
08	14725	X	8555	-0-	-6170	-0-	1427	1	5227	3	Y	1566	1601	1			44
							178	4	1723	9							

GLASSCOCK ALLOCATION 1 WELL #: F123H RRCID -> 300003 COMPL. DATE 10/04/2022 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7362 - 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
*09	20280	X	10400	-0-	-9880	-0-	2050	1	7554	3	Y	707	693	1			31
							18	4	778	9							
*10	20956	X	9296	-0-	-11660	-0-	919	1	7379	3	Y	678	663	1			46
							252	4	746	9							
*11	20280	X	7589	-0-	-12691	-0-	1258	1	5010	3	Y	870	887	1			29
							364	4	957	9							
*12	20956	X	6188	-0-	-14768	-0-	821	1	4443	3	Y	806	803	1			32
							37	4	887	9							
*01	20956	X	7445	-0-	-13511	-0-	1458	1	5297	3	Y	618	627	1			23
							10	4	680	9							
*02	18928	X	7937	-0-	-10991	-0-	1238	1	6264	3	Y	395	400	1			18
							435	9									
*03	20956	X	13141	-0-	-7815	-0-	2158	1	10116	3	Y	673	613	1			78
							127	4	740	9							
*04	20280	X	11668	-0-	-8612	-0-	1427	1	9563	3	Y	585	640	1			23
							34	4	644	9							
*05	20956	X	11421	-0-	-9535	-0-	3207	1	7172	3	Y	634	608	1			49
							345	4	697	9							
*06	20280	X	10784	-0-	-9496	-0-	9998	3	35	4	Y	683	683	1			49
							751	9									
*07	20956	X	10502	-0-	-10454	-0-	1910	1	7897	3	Y	571	586	1			34
							67	4	628	9							
08	20956	X	10255	-0-	-10701	-0-	2028	1	7427	3	Y	554	562	1			26
							191	4	609	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK ALLOCATION 2 WELL #: F124H RRCID -> 300004 COMPL. DATE 10/01/2022 TOTAL DEPTH 7113 PERF. 7466 - 17749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	23460	X	12385	-0-		-11075	-0-	2441	1	8996	3	Y	843	840	1			37
								21	4	927	9							
*10	24242	X	12774	-0-		-11468	-0-	1280	1	10226	3	Y	834	815	1			56
								351	4	917	9							
*11	23460	X	12083	-0-		-11377	-0-	2094	1	8328	3	Y	959	983	1			32
								606	4	1055	9							
*12	24242	X	12299	-0-		-11943	-0-	1880	1	9255	3	Y	981	974	1			39
								85	4	1079	9							
*01	24242	X	10247	-0-		-13995	-0-	1863	1	6929	3	Y	1311	1300	1			50
								13	4	1442	9							
*02	21896	X	6880	-0-		-15016	-0-	828	1	5690	3	Y	329	364	1			15
								362	9									
*03	24242	X	8112	-0-		-16130	-0-	1332	1	6240	3	Y	419	385	1			49
								79	4	461	9							
*04	23460	X	7008	-0-		-16452	-0-	842	1	5647	3	Y	454	485	1			18
								20	4	499	9							
*05	24242	X	7603	-0-		-16639	-0-	2047	1	4587	3	Y	681	647	1			52
								220	4	749	9							
*06	23460	X	7447	-0-		-16013	-0-	6712	3	24	4	Y	646	652	1			46
								711	9									
*07	24242	X	7772	-0-		-16470	-0-	1275	1	5272	3	Y	1074	1060	1			60
								44	4	1181	9							
08	24242	X	5966	-0-		-18276	-0-	1117	1	4092	3	Y	593	625	1			28
								105	4	652	9							

KM RANCH A ALLOCATION 1 WELL #: 104H RRCID -> 300005 COMPL. DATE 07/16/2023 TOTAL DEPTH 6711 PERF. 7038 - 18371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
09	27870	X	18729	-0-		-9141	-0-	3233	1	11916	3	Y	3248	3157	1			259
								7	4	3573	9							
10	28799	X	17869	-0-		-10930	-0-	1595	1	12741	3	Y	3064	3160	1			163
								163	4	3370	9							
11	27870	X	16264	-0-		-11606	-0-	2687	1	10686	3	Y	2336	2376	1			123
								321	4	2570	9							
12	28799	X	16045	-0-		-12754	-0-	2270	1	11241	3	Y	2285	2299	1			109
								20	4	2514	9							
01	28799	X	15639	-0-		-13160	-0-	3096	1	9906	3	Y	2186	2232	1			63
								232	4	2405	9							
02	26012	X	13713	-0-		-12299	-0-	2421	1	9179	3	Y	1921	1751	1			233
								2113	9									
03	28799	X	14690	-0-		-14109	-0-	2159	1	10120	3	Y	2174	2284	1			123
								20	4	2391	9							
04	27870	X	12685	-0-		-15185	-0-	1393	1	9342	3	Y	1766	1760	1			129
								7	4	1943	9							
05	28799	X	13748	-0-		-15051	-0-	3573	1	8010	3	Y	1861	1838	1			152
								118	4	2047	9							
06	27870	X	13336	-0-		-14534	-0-	11671	3	1665	9	Y	1514	1538	1			128
07	28799	X	12834	-0-		-15965	-0-	2165	1	8953	3	Y	1554	1580	1			102
								7	4	1709	9							
08	28799	X	11985	-0-		-16814	-0-	2232	1	8174	3	Y	1407	1414	1			95
								31	4	1548	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH A ALLOCATION 2 WELL #: 105H RRCID -> 300006 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6804 - 18085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25410	X	17553	-0-	-7857	-0-	3113	1	11474	3	Y	2690	2611	1			215
							7	4	2959	9							
10	26257	X	17490	-0-	-8767	-0-	1589	1	12694	3	Y	2768	2836	1			147
							162	4	3045	9							
11	25410	X	16613	-0-	-8797	-0-	2777	1	11040	3	Y	2240	2269	1			118
							332	4	2464	9							
12	26257	X	16298	-0-	-9959	-0-	2254	1	11163	3	Y	2601	2595	1			124
							20	4	2861	9							
01	26257	X	15641	-0-	-10616	-0-	2994	1	9576	3	Y	2588	2637	1			75
							224	4	2847	9							
02	23716	X	13707	-0-	-10009	-0-	2431	1	9215	3	Y	1874	1722	1			227
							2061	9									
03	26257	X	14885	-0-	-11372	-0-	2274	1	10657	3	Y	1757	1885	1			99
							21	4	1933	9							
04	25410	X	13253	-0-	-12157	-0-	1495	1	10022	3	Y	1571	1555	1			115
							8	4	1728	9							
05	26257	X	14674	-0-	-11583	-0-	3901	1	8744	3	Y	1727	1701	1			141
							129	4	1900	9							
06	25410	X	14109	-0-	-11301	-0-	12429	3	1680	9	Y	1527	1539	1			129
07	26257	X	14073	-0-	-12184	-0-	2411	1	9971	3	Y	1530	1559	1			100
							8	4	1683	9							
08	26257	X	13764	-0-	-12493	-0-	2579	1	9446	3	Y	1548	1543	1			105
							36	4	1703	9							

KM RANCH A ALLOCATION 3 WELL #: 106H RRCID -> 300007 COMPL. DATE 07/23/2023 TOTAL DEPTH 6638 PERF. 7031 - 18292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29610	X	22759	-0-	-6851	-0-	4250	1	15662	3	Y	2579	2499	1			206
							10	4	2837	9							
10	30597	X	22362	-0-	-8235	-0-	2131	1	17025	3	Y	2717	2778	1			145
							217	4	2989	9							
11	29610	X	21216	-0-	-8394	-0-	3565	1	14169	3	Y	2778	2776	1			147
							426	4	3056	9							
12	30597	X	21207	-0-	-9390	-0-	3106	1	15381	3	Y	2448	2478	1			117
							27	4	2693	9							
01	30597	X	20220	-0-	-10377	-0-	4135	1	13226	3	Y	2317	2367	1			67
							310	4	2549	9							
02	27636	X	17603	-0-	-10033	-0-	3168	1	12009	3	Y	2205	2005	1			267
							2426	9									
03	30597	X	19463	-0-	-11134	-0-	2957	1	13859	3	Y	2381	2513	1			135
							28	4	2619	9							
04	29610	X	17863	-0-	-11747	-0-	2024	1	13566	3	Y	2057	2041	1			151
							10	4	2263	9							
05	30597	X	19132	-0-	-11465	-0-	5089	1	11410	3	Y	2241	2209	1			183
							168	4	2465	9							
06	29610	X	19104	-0-	-10506	-0-	16884	3	2220	9	Y	2018	2030	1			171
07	30597	X	18621	-0-	-11976	-0-	3209	1	13271	3	Y	1937	1981	1			127
							10	4	2131	9							
08	30597	X	18192	-0-	-12405	-0-	3448	1	12628	3	Y	1880	1880	1			127
							48	4	2068	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: B104H RRCID -> 300008 COMPL. DATE 10/31/2023 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 7299 - 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
09	14910	X	6566	-0-	-8344	-0-	1147	1	4226	3	Y	1075	1079	1			51
							10	4	1183	9							
10	15407	X	6023	-0-	-9384	-0-	537	1	4293	3	Y	1071	1040	1			82
							15	4	1178	9							
11	14910	X	5420	-0-	-9490	-0-	866	1	3445	3	Y	989	1003	1			68
							21	4	1088	9							
12	15407	X	5931	-0-	-9476	-0-	802	1	3970	3	Y	1054	1009	1			113
							1159	9									
01	15407	X	5578	-0-	-9829	-0-	970	1	3212	3	Y	1269	1270	1			112
							1396	9									
02	13916	X	3962	-0-	-9954	-0-	632	1	2502	3	Y	753	773	1			92
							828	9									
03	15407	X	4454	-0-	-10953	-0-	611	1	2864	3	Y	886	913	1			65
							4	4	975	9							
04	14910	X	4017	-0-	-10893	-0-	404	1	2711	3	Y	820	837	1			48
							902	9									
05	15407	X	4204	-0-	-11203	-0-	969	1	2173	3	Y	955	908	1			95
							11	4	1051	9							
06	14910	X	4050	-0-	-10860	-0-	3084	3	966	9	Y	878	910	1			63
07	15407	X	4016	-0-	-11391	-0-	597	1	2469	3	Y	864	866	1			61
							950	9									
08	15407	X	4049	-0-	-11358	-0-	672	1	2461	3	Y	833	813	1			81
							916	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 99H RRCID -> 300009 COMPL. DATE 11/16/2023 TOTAL DEPTH 6997 PERF. 7146 - 17515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	2199	1	8107	3	Y	2107	2115	1			100
							20	4	2318	9							
10	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	1088	1	8693	3	Y	2129	2065	1			164
							30	4	2342	9							
11	11537	X	11537	-0-	-0-	-0-	1846	1	7341	3	Y	2096	2116	1			144
							44	4	2306	9							
12	11548	X	11548	-0-	-0-	-0-	1589	1	7869	3	Y	1900	1840	1			204
							2090	9									
01	11470	X	10779	-0-	-691	-0-	2136	1	6820	3	Y	1657	1714	1			147
							1823	9									
02	10360	X	9572	-0-	-788	-0-	1675	1	6334	3	Y	1421	1394	1			174
							1563	9									
03	11470	X	10071	-0-	-1399	-0-	1459	1	6836	3	Y	1606	1663	1			117
							9	4	1767	9							
04	11100	X	8347	-0-	-2753	-0-	920	1	6167	3	Y	1145	1195	1			67
							1260	9									
05	11470	X	9084	-0-	-2386	-0-	2310	1	5178	3	Y	1428	1353	1			142
							25	4	1571	9							
06	11100	X	9376	-0-	-1724	-0-	7961	3	1	4	Y	1285	1335	1			92
							1414	9									
07	11470	X	9097	-0-	-2373	-0-	1505	1	6222	3	Y	1245	1250	1			87
							1370	9									
08	11470	X	8300	-0-	-3170	-0-	1497	1	5484	3	Y	1199	1170	1			116
							1319	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLASSCOCK RANCH C WELL #: A100H RRCID -> 300010 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 7544 - 18122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	13557	X	13557	-0-		-0-	-0-	2435	1	8973	3	Y	1934	1943	1			91
								22	4	2127	9							
10	19708	X	19708	-0-		-0-	-0-	1952	1	15595	3	Y	1915	1859	1			147
								54	4	2107	9							
11	18775	X	18775	-0-		-0-	-0-	3363	1	13370	3	Y	1784	1809	1			122
								80	4	1962	9							
12	13733	X	13667	-0-		-66	-0-	1970	1	9755	3	Y	1765	1698	1			189
								1942	9									
01	13733	X	12836	-0-		-897	-0-	2685	1	8576	3	Y	1432	1494	1			127
								1575	9									
02	12404	X	8722	-0-		-3682	-0-	1557	1	5890	3	Y	1159	1144	1			142
								1275	9									
03	13733	X	9358	-0-		-4375	-0-	1383	1	6479	3	Y	1352	1395	1			99
								9	4	1487	9							
04	13290	X	7710	-0-		-5580	-0-	858	1	5753	3	Y	999	1040	1			58
								1099	9									
05	13733	X	8437	-0-		-5296	-0-	2163	1	4849	3	Y	1274	1205	1			127
								24	4	1401	9							
06	13290	X	9230	-0-		-4060	-0-	7923	3	1	4	Y	1187	1229	1			85
								1306	9									
07	13733	X	8677	-0-		-5056	-0-	1450	1	5993	3	Y	1122	1128	1			79
								1234	9									
08	13733	X	8269	-0-		-5464	-0-	1526	1	5587	3	Y	1051	1028	1			102
								1156	9									

GLASSCOCK RANCH C WELL #: A 98H RRCID -> 300014 COMPL. DATE 11/14/2023 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 7199 - 16280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	14B2 EXT		13955	-0-		13955	101462	2705	1	9971	3	Y	1140	1162	1			54
								25	4	1254	9							
10	14B2 EXT		11480	-0-		11480	112942	1164	1	9297	3	Y	897	882	1			69
								32	4	987	9							
11	14B2 EXT		11322	-0-		11322	124264	1999	1	7948	3	Y	1206	1192	1			83
								48	4	1327	9							
12	14B2 EXT		10992	-0-		10992	135256	1629	1	8068	3	Y	1177	1134	1			126
								1295	9									
01	14B2 EXT		11665	-0-		11665	146921	2420	1	7731	3	Y	1376	1380	1			122
								1514	9									
02	14B2 EXT		10660	-0-		10660	157581	1979	1	7487	3	Y	1085	1074	1			133
								1194	9									
03	14B2 EXT		9080	-0-		9080	166661	1493	1	6994	3	Y	531	625	1			39
								9	4	584	9							
04	14B2 EXT		8958	-0-		8958	175619	1040	1	6971	3	Y	861	850	1			50
								947	9									
05	14B2 EXT		10454	-0-		10454	186073	2840	1	6369	3	Y	1104	1044	1			110
								31	4	1214	9							
06	14B2 EXT		10929	-0-		10929	197002	9915	3	1	4	Y	921	965	1			66
								1013	9									
07	14B2 EXT		10982	-0-		10982	207984	1966	1	8124	3	Y	811	820	1			57
								892	9									
08	219210	X	11226	-0-		-207984	-0-	2261	1	8279	3	Y	624	621	1			60
								686	9									

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH D ALLOCATION 15 WELL #: 117H RRCID -> 300031 COMPL. DATE 05/21/2024 TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6733 - 17308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	46504	-0-	46504	46504	364	1	30025	3	Y	11152	11251	1			68
							3848	4	12267	9							
12	14B2	EXT	41352	-0-	41352	87856	92	1	28652	3	Y	8120	8131	1			57
							3676	4	8932	9							
01	14B2	EXT	39035	-0-	39035	126891	845	1	29606	3	Y	7657	7542	1			172
							161	4	8423	9							
02	14B2	EXT	32184	-0-	32184	159075	239	1	25743	3	Y	5638	5689	1			121
							6202	9									
03	14B2	EXT	33125	-0-	33125	192200	598	1	26393	3	Y	5559	5527	1			153
							19	4	6115	9							
04	14B2	EXT	29240	-0-	29240	221440	1446	1	22789	3	Y	4334	4420	1			67
							238	4	4767	9							
05	14B2	EXT	28562	-0-	28562	250002	1044	1	21320	3	Y	4615	4635	1			47
							1121	4	5077	9							
06	14B2	EXT	26879	-0-	26879	276881	1324	1	20554	3	Y	4455	4384	1			118
							100	4	4901	9							
07	14B2	EXT	26325	-0-	26325	303206	1618	1	19925	3	Y	4260	4275	1			103
							96	4	4686	9							
*08	328710	X	25504	-0-	-303206	-0-	1820	1	14606	3	Y	3521	3512	1			112
							5205	4	3873	9							

BOWMAN B 231 WELL #: 4H RRCID -> 300037 COMPL. DATE 08/13/2017 TOTAL DEPTH 7367 PERF. 7501 - 14740

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	995	-0-	995	995	71	1	410	3	N	467	531	1			267
							514	9									

BIG FOUR COLONY A 204 WELL #: 13HL RRCID -> 300045 COMPL. DATE 06/17/2022 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 7337 - 18906

03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	W	5399	-0-	5399	5399	558	1	3244	3	N	972	879	1			420
							528	4	1069	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
BOWMAN UNIT B DIM WELL #: 3H RRCID -> 300067 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7781 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
09	0	W	2221	-0-		2221	41273	22	1	1542	3	N	597	720	1			199
								657	9									
10	0	W	2796	-0-		2796	44069	53	1	1975	3	N	698	732	1			165
								768	9									
11	0	W	2789	-0-		2789	46858	56	1	2015	3	N	653	574	1			244
								718	9									
12	0	W	2817	-0-		2817	49675	56	1	2071	3	N	627	547	1			324
								690	9									
01	0	W	2649	-0-		2649	52324	51	1	1898	3	N	636	746	1			214
								700	9									
02	0	W	2574	-0-		2574	54898	34	1	1894	3	N	587	545	1			256
								646	9									
03	0	W	2290	-0-		2290	57188	14	1	1750	3	N	478	368	1			366
								526	9									
04	0	W	2012	-0-		2012	59200	67	1	1457	3	N	444	526	1			284
								488	9									
05	0	W	1037	-0-		1037	60237	12	1	796	3	N	208	188	1			304
								229	9									
06	0	W	1264	-0-		1264	61501	831	3	433	9	N	394	366	1			332
07	0	W	1449	-0-		1449	62950	800	3	649	9	N	590	530	1			392
08	0	W	1499	-0-		1499	64449	853	3	646	9	N	587	713	1			266

MIDWAY H WELL #: 123H RRCID -> 300068 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 7057 PERF. 7319 - 19006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM AMT	CODE	BALANCE
09	0	W	13224	-0-		13224	192451	2522	1	8779	3	Y	1715	1663	1			105
								36	4	1887	9							
10	0	W	13387	-0-		13387	205838	2597	1	8704	3	Y	1839	1851	1			93
								63	4	2023	9							
11	0	W	12240	-0-		12240	218078	2148	1	6276	3	Y	1976	1986	1			83
								1642	4	2174	9							
12	0	W	11843	-0-		11843	229921	2078	1	7372	3	Y	1770	1792	1			61
								446	4	1947	9							
01	0	W	10977	-0-		10977	240898	1777	1	6819	3	Y	2110	2092	1			79
								60	4	2321	9							
02	0	W	8918	-0-		8918	249816	1546	1	6010	3	Y	1238	1226	1			91
								1362	9									
03	0	W	9430	-0-		9430	259246	1598	1	6349	3	Y	1295	1357	1			29
								58	4	1425	9							
04	0	W	8029	-0-		8029	267275	1438	1	5358	3	Y	1095	1113	1			11
								28	4	1205	9							
05	0	W	8061	-0-		8061	275336	1635	1	5097	3	Y	1006	952	1			65
								222	4	1107	9							
06	0	W	8110	-0-		8110	283446	1878	1	5112	3	Y	1005	1062	1			8
								14	4	1106	9							
07	0	W	12021	-0-		12021	295467	3494	1	7058	3	Y	1294	1212	1			90
								46	4	1423	9							
08	0	W	12317	-0-		12317	307784	3767	1	6421	3	Y	1343	1401	1			32
								652	4	1477	9							

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
KM RANCH C ALLOCATION 11 WELL #: 113H RRCID -> 300069 COMPL. DATE 05/26/2024 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6894 - 17781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65829	X	65829	-0-	-0-	-0-	44706	3	540	4	Y	18712	18623	1			224
							20583	9									
*10	78047	X	78047	-0-	-0-	-0-	58598	3	1400	4	Y	16408	16454	1			178
							18049	9									
*11	72435	X	72435	-0-	-0-	-0-	616	1	50736	3	Y	13255	13353	1			80
							6502	4	14581	9							
*12	70175	X	70175	-0-	-0-	-0-	166	1	51547	3	Y	10772	10776	1			76
							6613	4	11849	9							
*01	63136	X	63136	-0-	-0-	-0-	1480	1	51835	3	Y	8671	8552	1			195
							283	4	9538	9							
*02	48465	X	48465	-0-	-0-	-0-	375	1	40328	3	Y	7056	7099	1			152
							7762	9									
*03	50437	X	49445	-0-	-992	-0-	950	1	41941	3	Y	5931	5919	1			164
							30	4	6524	9							
*04	48810	X	43203	-0-	-5607	-0-	2209	1	34811	3	Y	5290	5372	1			82
							364	4	5819	9							
*05	50437	X	40878	-0-	-9559	-0-	1551	1	31681	3	Y	5436	5462	1			56
							1666	4	5980	9							
*06	48810	X	38133	-0-	-10677	-0-	1979	1	30731	3	Y	4794	4723	1			127
							150	4	5273	9							
*07	50437	X	36851	-0-	-13586	-0-	2387	1	29404	3	Y	4472	4491	1			108
							141	4	4919	9							
*08	50437	X	34979	-0-	-15458	-0-	2598	1	20843	3	Y	3737	3726	1			119
							7427	4	4111	9							

KM RANCH C ALLOCATION 10 WELL #: 112H RRCID -> 300075 COMPL. DATE 05/28/2024 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6803 - 17598

03	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	48810	X	NO RPT	-0-	-48810	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	48810	X	NO RPT	-0-	-48810	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	50437	X	NO RPT	-0-	-50437	-0-					Y	NO RPT					-0-

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 3H RRCID -> 293600 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9518 PERF.10153 - 19607

03	87761	X	55631	-0-	-32130	-0-	545	1	54382	2	N	640	661	1			9
							704	9									
04	67800	X	45815	-0-	-21985	-0-	1366	1	43957	2	N	447	440	1			16
							492	9									
05	58869	X	11184	-0-	-47685	-0-	739	1	10340	2	N	95	111	1			-0-
							105	9									
06	53910	X	-0-	-0-	-53910	-0-					N	-0-					-0-
07	55707	X	-0-	-0-	-55707	-0-					N	-0-					-0-
08	55645	X	-0-	-0-	-55645	-0-					N	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 1H RRCID -> 294141 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9504 PERF.10187 - 18469

03	39680	X	-0-	-0-	-39680	-0-					N	-0-					-0-
04	28140	X	-0-	-0-	-28140	-0-					N	-0-					-0-
05	23560	X	-0-	-0-	-23560	-0-					N	-0-					-0-
06	22800	X	-0-	-0-	-22800	-0-					N	-0-					-0-
07	21607	X	-0-	-0-	-21607	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
TROUBADOUR OPERATING, LLC //CONT.// 871292
CACTUS JACK WELL #: 2H RRCID -> 294145 COMPL. DATE 07/30/2022 TOTAL DEPTH 9507 PERF.10047 - 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
03	58218	X	39888	-0-	-18330	-0-	390	1	38903	2	N	541	588	1			5
							595	9									
04	49920	X	40687	-0-	-9233	-0-	1205	1	38785	2	N	634	601	1			38
							697	9									
05	47957	X	11690	-0-	-36267	-0-	766	1	10711	2	N	194	232	1			-0-
							213	9									
06	44850	X	-0-	-0-	-44850	-0-					N	-0-					-0-
07	45942	X	-0-	-0-	-45942	-0-					N	-0-					-0-
08	42036	X	-0-	-0-	-42036	-0-					N	-0-					-0-

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
CMWW A WELL #: 4301H RRCID -> 263906 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6933 PERF. 7611 - 12405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	102	1	4	9	Y	4	4	0			-0-
04	180	N	96	-0-	-84	-0-	96	1			Y	-0-					-0-
05	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	1			Y	-0-					-0-
06	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		680	-0-	680	680	53	1	598	2	Y	-0-					-0-
							29	4									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	680					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4302H RRCID -> 264171 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7661 - 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
03	2867	N	1172	-0-	-1695	-0-	362	1	454	2	Y	312	303	0			20
							13	4	343	9							
04	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	343	1	358	2	Y	382	372	0			30
							8	4	420	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	276	1	88	9	Y	80	100	0			10
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	300	1	252	2	Y	78	80	0			8
							6	4	86	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	79	78	0			9
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

CMWW B WELL #: 3701H RRCID -> 264297 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 6401 PERF. 7455 - 11789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-	31	1			165
04	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7					172
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	82	1			91
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					103
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	31	1			82
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					82

CMWW A WELL #: 4201 H RRCID -> 265717 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7190 - 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
03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	393	1	457	2	Y	-0-	4	0			-0-
							14	4									
04	390	X	296	-0-	-94	-0-	139	1	136	2	Y	16	15	0			1
							3	4	18	9							
05	403	X	8	-0-	-395	-0-	4	1	4	2	Y	-0-	1	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	16	0			1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	3100	N	97	-0-	-3003	18440	97	1			Y	-0-					-0-
04	18512	X	72	-0-	-18440	-0-	70	1	2	9	Y	2					2
05	558	X	219	-0-	-339	-0-	216	1	3	9	Y	3	1	0			4
06	540	X	272	-0-	-268	-0-	272	1			Y	-0-					4
*07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3303H RRCID -> 265722 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7616 - 12213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5394	X	4158	-0-	-1236	-0-	524	1	2851	2	Y	638	642	0			12
							81	4	702	9							
04	6660	X	6473	-0-	-187	-0-	618	1	5048	2	Y	734	730	0			16
							807	9									
05	6882	X	5886	-0-	-996	-0-	707	1	4450	2	Y	598	601	0			13
							71	4	658	9							
06	6660	X	5646	-0-	-1014	-0-	714	1	4487	2	Y	352	356	0			9
							58	4	387	9							
07	DLQ G-10		2921	-0-	2921	2921	408	1	2170	2	Y	228	230	0			7
							92	4	251	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2921					Y	NO RPT					7

MORO CREEK WELL #: 3301H RRCID -> 265723 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 7923 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	558	1	3468	2	Y	1208	1193	0			31
							97	4	1329	9							
04	8271	X	8271	-0-	-0-	-0-	694	1	5633	2	Y	1767	1755	0			43
							1944	9									
05	8438	X	8438	-0-	-0-	-0-	810	1	5821	2	Y	1559	1564	0			38
							92	4	1715	9							
06	9103	X	9103	-0-	-0-	-0-	869	1	6502	2	Y	1500	1498	0			40
							82	4	1650	9							
07	DLQ G-10		6249	-0-	6249	6249	730	1	3883	2	Y	1337	1342	0			35
							165	4	1471	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6249					Y	NO RPT					35

MORO CREEK WELL #: 3302H RRCID -> 265724 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 6747 PERF. 7323 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	5494	-0-	-1078	-0-	550	1	3844	2	Y	904	920	0			17
							106	4	994	9							
04	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	721	1	6328	2	Y	1022	1017	0			22
							1124	9									
05	8055	X	8055	-0-	-0-	-0-	859	1	6215	2	Y	803	808	0			17
							98	4	883	9							
06	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	934	1	6065	2	Y	506	510	0			13
							78	4	557	9							
07	DLQ G-10		5814	-0-	5814	5814	786	1	4180	2	Y	609	608	0			14
							178	4	670	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	5814					Y	NO RPT					14

VIVION WELL #: 1 RRCID -> 266427 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 8292 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	481	N	254	-0-	-227	-0-	233	1	21	9	Y	19	19	0			15
04	1470	N	122	-0-	-1348	-0-	74	1	1	2	Y	43	53	0			5
							47	9									
05	154	N	154	-0-	-0-	-0-	135	1	19	9	Y	17	20	0			2
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	1			Y	-0-	2	0			-0-
07	DLQ G-10		133	-0-	133	133	133	1			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	133					Y	NO RPT					-0-

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
03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
04	330	N	1	-0-	-329	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		671	-0-	671	671	93	1	578	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	671					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	3100	N	612	-0-	-2488	610	212	1	326	2	Y	59	62	0			4
							9	4	65	9							
04	1538	N	928	-0-	-610	-0-	245	1	553	2	Y	110	106	0			8
							9	4	121	9							
05	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	310	1	919	2	Y	191	185	0			14
							21	4	210	9							
06	54	N	54	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	1	13	0			2
							1	4	1	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	3100	N	183	-0-	-2917	9486	152	1	31	9	Y	28	35	0			3
04	3000	N	2776	-0-	-224	9262	226	1	2516	2	Y	31	31	0			3
							34	9									
05	3100	N	3871	-0-	771	10033	225	1	3610	2	Y	33	32	0			4
							36	9									
06	3000	N	3573	-0-	573	10606	215	1	3325	2	Y	30	31	0			3
							33	9									
07	DLQ G-10		3753	-0-	3753	14359	213	1	3505	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14359					Y	NO RPT					3

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
03	1464	N	310	-0-	-1154	-0-	108	1	202	9	Y	184	166	0			19
04	1080	N	283	-0-	-797	-0-	248	1	35	9	Y	32	48	0			3
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	319	1	36	9	Y	33	32	0			4
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	305	1	33	9	Y	30	31	0			3
07	DLQ G-10		337	-0-	337	337	302	1	35	9	Y	32	32	0			3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	337					Y	NO RPT					3

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
03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	163	1	434	2	Y	186	186	0			10
							10	4	205	9							
04	686	N	686	-0-	-0-	-0-	148	1	413	2	Y	107	109	0			8
							7	4	118	9							
05	789	N	789	-0-	-0-	-0-	173	1	359	2	Y	225	217	0			16
							9	4	248	9							
06	744	N	744	-0-	-0-	-0-	139	1	422	2	Y	161	168	0			9
							6	4	177	9							
07	DLQ G-10		726	-0-	726	726	46	1	520	2	Y	122	122	0			9
							26	4	134	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	726					Y	NO RPT					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
03	11532	X	535	-0-	-10997	-0-	444	1	4	4	Y	79	78	0			4
							87	9									
04	11160	X	7435	-0-	-3725	-0-	500	1	5726	2	Y	1030	963	0			71
							76	4	1133	9							
05	8831	X	8831	-0-	-0-	-0-	548	1	6804	2	Y	1222	1205	0			88
							135	4	1344	9							
06	11730	X	11676	-0-	-54	-0-	737	1	9211	2	Y	1463	1474	0			77
							119	4	1609	9							
07	DLQ G-10		10210	-0-	10210	10210	731	1	8245	2	Y	754	775	0			56
							405	4	829	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	10210					Y	NO RPT					56

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

CMWW A WELL #: 4303H RRCID -> 271335 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 7304 PERF. 7520 - 15080

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	148	1	278	2	Y	141	141	0			7
							7	4	155	9							
04	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	203	1	1977	2	Y	198	191	0			14
							27	4	218	9							
05	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	264	1	1182	2	Y	292	283	0			23
							26	4	321	9							
06	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	237	1	1002	2	Y	195	205	0			13
							14	4	215	9							
07	DLQ G-10		1281	-0-	1281	1281	88	1	991	2	Y	139	140	0			12
							49	4	153	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1281					Y	NO RPT					12

CMWW A WELL #: 4305H RRCID -> 271368 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7589 - 15051

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	795	-0-	-2150	-0-	48	1	399	2	Y	309	304	0			50
							8	4	340	9							
04	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	326	1	3669	2	Y	278	269	0			59
							49	4	306	9							
05	4939	X	4939	-0-	-0-	-0-	363	1	4101	2	Y	357	338	0			78
							82	4	393	9							
06	2610	X	2418	-0-	-192	-0-	280	1	1851	2	Y	238	259	0			57
							25	4	262	9							
07	DLQ G-10		1956	-0-	1956	1956	130	1	1470	2	Y	258	256	0			59
							72	4	284	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1956					Y	NO RPT					59

CMWW A WELL #: 4306H RRCID -> 271568 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7787 - 15003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	3914	-0-	-2503	-0-	227	1	3280	2	Y	315	307	0			23
							60	4	347	9							
04	7680	X	945	-0-	-6735	-0-	114	1	613	2	Y	190	191	0			22
							9	4	209	9							
05	7936	X	1149	-0-	-6787	-0-	123	1	772	2	Y	216	213	0			25
							16	4	238	9							
06	7680	X	1130	-0-	-6550	-0-	138	1	850	2	Y	118	128	0			15
							12	4	130	9							
07	DLQ G-10		1103	-0-	1103	1103	75	1	845	2	Y	128	126	0			17
							42	4	141	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1103					Y	NO RPT					17

CMWW A WELL #: 4307H RRCID -> 271662 COMPL. DATE 04/20/2013 TOTAL DEPTH 7378 PERF. 7715 - 15065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	136	1	1692	2	Y	260	257	0			13
							31	4	286	9							
04	738	X	738	-0-	-0-	-0-	80	1	341	2	Y	284	278	0			19
							5	4	312	9							
05	3100	N	4389	-0-	1289	1289	211	1	3811	2	Y	266	267	0			18
							74	4	293	9							
06	3000	N	1890	-0-	-1110	179	118	1	1478	2	Y	250	255	0			13
							19	4	275	9							
07	DLQ G-10		1615	-0-	1615	1794	109	1	1224	2	Y	202	201	0			14
							60	4	222	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1794					Y	NO RPT					14

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4308H RRCID -> 271664 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 7321 PERF. 7820 - 15009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3365	-0-	265	265	206	1	2619	2	Y	447	428	0			22
							48	4	492	9							
04	2214	N	1949	-0-	-265	-0-	232	1	1162	2	Y	489	477	0			34
							17	4	538	9							
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	314	1	1625	2	Y	236	250	0			20
							35	4	260	9							
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	386	1	1467	2	Y	203	209	0			14
							21	4	223	9							
07	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	65	1	730	2	Y	266	259	0			21
							36	4	293	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	273	1	22	9	Y	20	19	0			6
04	300	N	110	-0-	-190	-0-	37	1	73	9	Y	66	62	0			10
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	144	1	45	2	Y	78	76	0			12
							86	9									
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	75	1	85	2	Y	14	22	0			4
							15	9									
07	DLQ G-10		872	-0-	872	872	72	1	797	2	Y	2	1	0			5
							1	4	2	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	872					Y	NO RPT					5

CMWW B WELL #: 3703H RRCID -> 271802 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 7047 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	261	1	77	9	Y	70	70	1			182
04	322	N	322	-0-	-0-	-0-	238	1	84	9	Y	76					258
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	376	1	122	9	Y	111	149	1			220
06	89	N	89	-0-	-0-	-0-	46	1	43	9	Y	39					259
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	122	87	1			294
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					294

MORO CREEK WELL #: 3304H RRCID -> 272274 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7532 - 15030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1346	-0-	-1754	14845	314	1	725	2	Y	257	262	0			4
							24	4	283	9							
04	3000	N	2447	-0-	-553	14292	493	1	1492	2	Y	420	416	0			8
							462	9									
05	3100	N	3018	-0-	-82	14210	659	1	1530	2	Y	727	722	0			13
							29	4	800	9							
06	3000	N	2765	-0-	-235	13975	624	1	1321	2	Y	726	725	0			14
							21	4	799	9							
07	DLQ G-10		1998	-0-	1998	15973	193	1	1027	2	Y	667	668	0			13
							44	4	734	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	15973					Y	NO RPT					13

CMWW A WELL #: 4310H RRCID -> 272350 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 7638 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	658	X	658	-0-	-0-	-0-	198	1	260	2	Y	175	169	0			9
							7	4	193	9							
04	2400	X	774	-0-	-1626	-0-	264	1	270	2	Y	213	208	0			14
							6	4	234	9							
05	2480	X	409	-0-	-2071	-0-	295	1	1	4	Y	103	109	0			8
							113	9									
06	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	329	1	2365	2	Y	41	46	0			3
							32	4	45	9							
07	DLQ G-10		142	-0-	142	142	8	1	93	2	Y	33	33	0			3
							5	4	36	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	142					Y	NO RPT					3

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

CMWW A WELL #: 4314H RRCID -> 272510 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 7467 - 15277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	355	1	3680	2	Y	57	55	0			4
							69	4	63	9							
04	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	295	1	812	2	Y	172	162	0			14
							13	4	189	9							
05	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	289	1	1123	2	Y	229	222	0			21
							25	4	252	9							
06	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	276	1	1235	2	Y	248	252	0			17
							17	4	273	9							
07	DLQ G-10		1036	-0-	1036	1036	66	1	747	2	Y	169	170	0			16
							37	4	186	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1036					Y	NO RPT					16

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
03	3100	N	1675	-0-	-1425	835	170	1	1283	2	Y	179	176	0			49
							25	4	197	9							
04	1660	N	825	-0-	-835	-0-	128	1	366	2	Y	295	285	0			59
							6	4	325	9							
05	295	N	295	-0-	-0-	-0-	166	1	1	4	Y	116	125	0			50
							128	9									
06	960	X	231	-0-	-729	-0-	135	1	32	2	Y	56	68	0			38
							2	4	62	9							
07	409	X	409	-0-	-0-	-0-	28	1	312	2	Y	49	52	0			35
							15	4	54	9							
08	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					35

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
03	801	N	674	-0-	-127	-0-	149	1	397	2	Y	108	107	0			7
							9	4	119	9							
04	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	288	1	722	2	Y	121	118	0			10
							12	4	133	9							
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	330	1	1115	2	Y	196	189	0			17
							25	4	216	9							
06	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	349	1	912	2	Y	70	80	0			7
							14	4	77	9							
07	DLQ G-10		1726	-0-	1726	1726	119	1	1336	2	Y	186	178	0			15
							66	4	205	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1726					Y	NO RPT					15

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
03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	370	2	Y	-0-	46	1			279
							7	4									
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	6					285
							2	4	7	9							
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	15	1	55	2	Y	3	136	1			152
							1	4	3	9							
06	242	N	242	-0-	-0-	-0-	120	1	25	2	Y	87					239
							1	4	96	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	69	1			180
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

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
03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	1	1	9	Y	1	1	0			1
04	155	N	155	-0-	-0-	-0-	138	1	17	9	Y	15	14	0			2
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	1			Y	-0-	1	0			1
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			Y	-0-					1
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	112	1	749	2	Y	183	182	0			10
							15	4	201	9							
04	982	N	982	-0-	-0-	-0-	102	1	664	2	Y	188	184	0			14
							9	4	207	9							
05	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	102	1	666	2	Y	211	210	0			15
							14	4	232	9							
06	931	N	931	-0-	-0-	-0-	105	1	606	2	Y	193	198	0			10
							8	4	212	9							
07	DLQ G-10		852	-0-	852	852	53	1	597	2	Y	157	156	0			11
							29	4	173	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	852					Y	NO RPT					11

CMWW A WELL #: 4405H RRCID -> 274158 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7558 - 15236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	113	1	853	2	Y	251	243	0			15
							16	4	276	9							
04	1050	X	852	-0-	-198	-0-	99	1	572	2	Y	157	158	0			14
							8	4	173	9							
05	1085	X	190	-0-	-895	-0-	85	1	105	9	Y	95	97	0			12
06	1050	X	860	-0-	-190	-0-	153	1	552	2	Y	134	135	0			11
							8	4	147	9							
07	DLQ G-10		629	-0-	629	629	39	1	435	2	Y	122	121	0			12
							21	4	134	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	629					Y	NO RPT					12

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
03	2914	X	2672	-0-	-242	-0-	255	1	2315	2	Y	93	95	0			10
							102	9									
04	3060	X	2768	-0-	-292	-0-	249	1	2358	2	Y	146	143	0			13
							161	9									
05	3162	X	2845	-0-	-317	-0-	405	1	2344	2	Y	87	90	0			10
							96	9									
06	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	771	1	1638	2	Y	49	54	0			5
							54	9									
07	DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508	790	1	1715	2	Y	3	8	0			-0-
							3	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2508					Y	NO RPT					-0-

CMWW A WELL #: 4406H RRCID -> 274305 COMPL. DATE 02/20/2014 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 7426 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	575	N	575	-0-	-0-	-0-	355	1	220	9	Y	200	191	0			11
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	106	1	456	2	Y	230	225	0			16
							7	4	253	9							
05	481	N	481	-0-	-0-	-0-	113	1	146	2	Y	198	200	0			14
							4	4	218	9							
06	315	N	315	-0-	-0-	-0-	209	1	106	9	Y	96	104	0			6
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	142	138	0			10
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 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
03	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	229	1	2039	2	Y	67	69	0			7
							74	9									
04	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	182	1	2579	2	Y	95	94	0			8
							105	9									
05	3100	N	3122	-0-	22	22	185	1	2854	2	Y	75	74	0			9
							83	9									
06	3000	N	3155	-0-	155	177	193	1	2889	2	Y	66	69	0			6
							73	9									
07	DLQ G-10		2989	-0-	2989	3166	171	1	2760	2	Y	53	54	0			5
							58	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	3166					Y	NO RPT					5

MORO CREEK WELL #: 2405H RRCID -> 276199 COMPL. DATE 07/14/2014 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7425 - 15099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1510	N	1314	-0-	-196	-0-	208	1	823	2	Y	257	247	0			17
							283	9									
04	630	N	582	-0-	-48	-0-	114	1	332	2	Y	124	128	0			13
							136	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	60	1	92	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	DLQ G-10		1023	-0-	1023	1023	67	1	743	2	Y	193	187	0			6
							1	4	212	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1023					Y	NO RPT					6

MORO CREEK WELL #: 2404H RRCID -> 276264 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 7314 PERF. 7267 - 16854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	1588	-0-	-1326	-0-	158	1	1247	2	Y	166	174	0			12
							183	9									
04	2820	X	-0-	-0-	-2820	-0-					Y	-0-	9	0			3
05	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					Y	27	27	0			3
06	2820	X	565	-0-	-2255	-0-	416	4	149	9	Y	135	3	0			135
07	DLQ G-10		30477	-0-	30477	30477	1913	1	21078	2	Y	6784	6661	0			258
							24	4	7462	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	30477					Y	NO RPT					258

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
03	3100	N	3525	-0-	425	11378	483	1	2573	2	Y	379	352	0			35
							52	4	417	9							
04	3000	N	2797	-0-	-203	11175	369	1	1886	2	Y	468	463	0			40
							27	4	515	9							
05	3100	N	2735	-0-	-365	10810	368	1	1921	2	Y	368	372	0			36
							41	4	405	9							
06	13195	X	2385	-0-	-10810	-0-	348	1	1703	2	Y	282	292	0			26
							24	4	310	9							
07	DLQ G-10		2147	-0-	2147	2147	145	1	1634	2	Y	262	264	0			24
							80	4	288	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2147					Y	NO RPT					24

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	187	1	359	2	Y	63	63	0			6
							69	9									
04	330	N	132	-0-	-198	-0-	103	1	29	9	Y	26	27	0			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		383	-0-	383	383	32	1	348	2	Y	3	1	0			2
							3	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	383					Y	NO RPT					2

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
03	782	X	782	-0-	-0-	-0-	405	1	377	9	Y	343	339	0			24
04	690	X	312	-0-	-378	-0-	168	1	144	9	Y	131	138	0			17
05	1746	X	1746	-0-	-0-	-0-	380	1	763	2	Y	548	498	0			67
							603	9									
06	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	602	1	606	2	Y	249	293	0			23
							274	9									
07	DLQ G-10		1397	-0-	1397	1397	108	1	1191	2	Y	88	103	0			8
							1	4	97	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1397					Y	NO RPT					8

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
03	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	556	1	5039	2	Y	1202	1195	0			63
							95	4	1322	9							
04	16709	X	16709	-0-	-0-	-0-	841	1	14522	2	Y	1052	1038	0			77
							189	4	1157	9							
05	8900	X	8900	-0-	-0-	-0-	605	1	7052	2	Y	1003	1003	0			77
							140	4	1103	9							
06	10051	X	10051	-0-	-0-	-0-	661	1	7975	2	Y	1192	1203	0			66
							104	4	1311	9							
07	DLQ G-10		7999	-0-	7999	7999	561	1	6329	2	Y	725	735	0			56
							311	4	798	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7999					Y	NO RPT					56

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
03	1945	N	212	-0-	-1733	-0-	204	1	2	2	Y	5	6	0			4
							6	9									
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					4
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
06	275	N	275	-0-	-0-	-0-	198	4	77	9	Y	70					70
07	DLQ G-10		17172	-0-	17172	17172	802	1	8834	2	Y	6842	6723	0			189
							10	4	7526	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	17172					Y	NO RPT					189

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
03	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	664	1	5824	2	N	876	875	0			223
							964	9									
04	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	612	1	6819	2	N	918	928	0			213
							1010	9									
05	6975	X	6908	-0-	-67	-0-	532	1	5488	2	N	807	793	0			227
							888	9									
06	8190	X	4126	-0-	-4064	-0-	470	1	3071	2	N	532	577	0			182
							585	9									
07	8658	X	8658	-0-	-0-	-0-	638	1	7051	2	N	881	843	0			220
							969	9									
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					N	NO RPT					220

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 12 RRCID -> 277162 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8330 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7468	-0-	-1863	-0-	951	1	5432	2	N	986	988	0			246
							1085	9									
04	9000	X	7873	-0-	-1127	-0-	900	1	5688	2	N	1168	1167	0			247
							1285	9									
05	9269	X	9127	-0-	-142	-0-	1055	1	6682	2	N	1264	1219	0			292
							1390	9									
06	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	907	1	5897	2	N	1040	1091	0			241
							1144	9									
07	7905	X	5049	-0-	-2856	-0-	774	1	3398	2	N	797	814	0			224
							877	9									
08	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					N	NO RPT					224

MORO CREEK WELL #: 3310H RRCID -> 277701 COMPL. DATE 03/14/2015 TOTAL DEPTH 7366 PERF. 7278 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	793	-0-	-2307	3545	217	1	420	2	Y	129	131	0			2
							14	4	142	9							
04	3000	N	1234	-0-	-1766	1779	311	1	734	2	Y	172	170	0			4
							189	9									
05	3100	N	1534	-0-	-1566	213	482	1	815	2	Y	200	200	0			4
							17	4	220	9							
06	1897	N	1684	-0-	-213	-0-	534	1	914	2	Y	200	200	0			4
							16	4	220	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	212	212	0			4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

MORO CREEK WELL #: 3404H RRCID -> 277703 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7315 PERF. 7362 - 14891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	284	1	1689	2	Y	723	727	0			13
							47	4	795	9							
04	3750	X	3131	-0-	-619	-0-	449	1	1833	2	Y	772	768	0			17
							849	9									
05	3875	X	2881	-0-	-994	-0-	712	1	1404	2	Y	670	673	0			14
							28	4	737	9							
06	3750	X	2774	-0-	-976	-0-	718	1	1323	2	Y	646	646	0			14
							22	4	711	9							
07	DLQ G-10		1960	-0-	1960	1960	200	1	1066	2	Y	590	591	0			13
							45	4	649	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1960					Y	NO RPT					13

MORO CREEK WELL #: 3403H RRCID -> 277706 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7362 - 14943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1855	-0-	-1245	21842	238	1	1152	2	Y	393	388	0			11
							33	4	432	9							
04	25594	X	3752	-0-	-21842	-0-	501	1	2305	2	Y	860	848	0			23
							946	9									
05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	570	1	1887	2	Y	742	746	0			19
							33	4	816	9							
06	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	591	1	1928	2	Y	637	638	0			18
							28	4	701	9							
07	DLQ G-10		2193	-0-	2193	2193	243	1	1294	2	Y	546	548	0			16
							55	4	601	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2193					Y	NO RPT					16

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	3100	N	600	-0-	-2500	1218	134	1	277	2	Y	164	166	0			3
							9	4	180	9							
04	2570	N	1352	-0-	-1218	-0-	307	1	698	2	Y	315	312	0			6
							347	9									
05	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	389	1	590	2	Y	263	264	0			5
							13	4	289	9							
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	431	1	616	2	Y	262	262	0			5
							11	4	288	9							
07	DLQ G-10		947	-0-	947	947	101	1	537	2	Y	260	260	0			5
							23	4	286	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	947					Y	NO RPT					5

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
03	3100	N	824	-0-	-2276	2630	150	1	576	2	Y	74	75	0			1
							17	4	81	9							
04	2814	N	184	-0-	-2630	-0-	116	1	68	9	Y	62	62	0			1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
06	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	1			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		210	-0-	210	210	29	1	153	2	Y	19	18	0			1
							7	4	21	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	210					Y	NO RPT					1

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
03	8258	X	8258	-0-	-0-	-0-	634	1	6426	2	Y	980	975	0			64
							120	4	1078	9							
04	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	530	1	5342	2	Y	948	930	0			82
							72	4	1043	9							
05	6375	X	6375	-0-	-0-	-0-	494	1	4938	2	Y	767	769	0			80
							99	4	844	9							
06	6549	X	6549	-0-	-0-	-0-	523	1	5078	2	Y	801	818	0			63
							67	4	881	9							
07	DLQ G-10		6578	-0-	6578	6578	452	1	5092	2	Y	713	707	0			69
							250	4	784	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6578					Y	NO RPT					69

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
03	11297	X	11297	-0-	-0-	-0-	451	1	10126	2	Y	489	506	0			24
							182	4	538	9							
04	9005	X	9005	-0-	-0-	-0-	384	1	8019	2	Y	453	445	0			32
							104	4	498	9							
05	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	445	1	8063	2	Y	551	540	0			43
							157	4	606	9							
06	8550	X	8488	-0-	-62	-0-	470	1	7074	2	Y	775	775	0			43
							91	4	853	9							
07	DLQ G-10		8111	-0-	8111	8111	568	1	6408	2	Y	745	734	0			54
							315	4	820	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	8111					Y	NO RPT					54

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	3100	N	11603	-0-	8503	8503	482	1	10841	2	Y	78	74	0			7
							194	4	86	9							
04	3000	N	7250	-0-	4250	12753	345	1	6769	2	Y	44	42	0			9
							88	4	48	9							
05	3100	N	13968	-0-	10868	23621	734	1	12607	2	Y	346	310	0			45
							246	4	381	9							
06	3000	N	9341	-0-	6341	29962	724	1	8213	2	Y	270	283	0			32
							107	4	297	9							
07	DLQ G-10		6928	-0-	6928	36890	512	1	5770	2	Y	329	322	0			39
							284	4	362	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	36890					Y	NO RPT					39

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
03	16231	X	16231	-0-	-0-	-0-	578	1	14418	2	Y	1121	1108	0			68
							2	4	1233	9							
04	12671	X	12671	-0-	-0-	-0-	572	1	10853	2	Y	1130	1102	0			96
							3	4	1243	9							
05	9455	X	5338	-0-	-4117	-0-	572	1	4136	2	Y	572	595	0			73
							1	4	629	9							
06	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	927	1	7326	2	Y	839	844	0			68
							3	4	923	9							
07	DLQ G-10		9467	-0-	9467	9467	703	1	7748	2	Y	915	961	0			22
							9	4	1007	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	9467					Y	NO RPT					22

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	0			7
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					7
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		32	-0-	32	32	3	1	29	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	32					Y	NO RPT					-0-

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
03	11340	X	11340	-0-	-0-	-0-	718	1	9811	2	Y	735	723	0			48
							2	4	809	9							
04	8777	X	8777	-0-	-0-	-0-	725	1	7235	2	Y	741	720	0			69
							2	4	815	9							
05	4960	X	3105	-0-	-1855	-0-	555	1	2267	2	Y	256	288	0			37
							1	4	282	9							
06	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	1098	1	5637	2	Y	248	260	0			25
							2	4	273	9							
07	DLQ G-10		613	-0-	613	613	31	1	341	2	Y	219	234	0			10
							241	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	613					Y	NO RPT					10

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	4495	X	2833	-0-	-1662	-0-	382	1	2123	2	Y	260	258	0			14
							42	4	286	9							
04	4350	X	3076	-0-	-1274	-0-	457	1	2220	2	Y	334	321	0			27
							32	4	367	9							
05	4495	X	2730	-0-	-1765	-0-	380	1	1963	2	Y	314	315	0			26
							42	4	345	9							
06	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	464	1	3596	2	Y	232	242	0			16
							48	4	255	9							
07	DLQ G-10		2463	-0-	2463	2463	164	1	1849	2	Y	326	317	0			25
							91	4	359	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2463					Y	NO RPT					25

CMWW A WELL #: 4316H RRCID -> 285677 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 7564 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	119	1	195	2	Y	2	2	0			1
							5	4	2	9							
04	629	N	629	-0-	-0-	-0-	245	1	2	4	Y	347	325	0			23
							382	9									
05	718	N	718	-0-	-0-	-0-	235	1	1	4	Y	438	432	0			29
							482	9									
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	233	1	427	9	Y	388	398	0			19
07	DLQ G-10		4509	-0-	4509	4509	306	1	3452	2	Y	528	512	0			35
							170	4	581	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4509					Y	NO RPT					35

CMWW A WELL #: 4319H RRCID -> 285684 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6530 PERF. 7116 - 15186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	313	1	1964	2	Y	111	121	0			16
							39	4	122	9							
04	7494	X	7494	-0-	-0-	-0-	451	1	6899	2	Y	49	45	0			20
							90	4	54	9							
05	13179	X	13179	-0-	-0-	-0-	601	1	12124	2	Y	198	172	0			46
							236	4	218	9							
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	871	1	15672	2	Y	329	331	0			44
							200	4	362	9							
07	DLQ G-10		13347	-0-	13347	13347	1001	1	11285	2	Y	460	449	0			55
							555	4	506	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13347					Y	NO RPT					55

CMWW A WELL #: 4318H RRCID -> 285727 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 7302 - 15391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	656	1	3977	2	Y	130	132	0			8
							78	4	143	9							
04	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	591	1	3490	2	Y	113	105	0			16
							49	4	124	9							
05	4903	X	4903	-0-	-0-	-0-	547	1	3947	2	Y	298	279	0			35
							81	4	328	9							
06	4575	X	4575	-0-	-0-	-0-	490	1	3654	2	Y	347	353	0			29
							49	4	382	9							
07	DLQ G-10		2979	-0-	2979	2979	201	1	2268	2	Y	362	357	0			34
							112	4	398	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	2979					Y	NO RPT					34

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

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
03	15934	X	15699	-0-	-235	-0-	792	1	13883	2	Y	702	701	0			34
							252	4	772	9							
04	15180	X	12866	-0-	-2314	-0-	508	1	11455	2	Y	686	674	0			46
							148	4	755	9							
05	14291	X	12306	-0-	-1985	-0-	529	1	10546	2	Y	933	914	0			65
							205	4	1026	9							
06	14520	X	901	-0-	-13619	-0-	51	1	754	2	Y	78	135	0			8
							10	4	86	9							
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			4
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
03	27404	X	20009	-0-	-7395	-0-	898	1	17062	2	Y	1583	1598	0			92
							308	4	1741	9							
04	21960	X	18321	-0-	-3639	-0-	874	1	15672	2	Y	1428	1412	0			108
							204	4	1571	9							
05	22692	X	22463	-0-	-229	-0-	1003	1	19145	2	Y	1765	1735	0			138
							373	4	1942	9							
06	24630	X	20131	-0-	-4499	-0-	950	1	17224	2	Y	1579	1622	0			95
							220	4	1737	9							
07	DLQ G-10		20946	-0-	20946	20946	1546	1	17430	2	Y	1012	1023	0			84
							857	4	1113	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20946					Y	NO RPT					84

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
03	34387	X	34387	-0-	-0-	-0-	1333	1	31209	2	Y	1169	1145	0			67
							559	4	1286	9							
04	30891	X	30891	-0-	-0-	-0-	1235	1	27798	2	Y	1363	1327	0			103
							359	4	1499	9							
05	25195	X	25195	-0-	-0-	-0-	1002	1	22291	2	Y	1336	1336	0			103
							432	4	1470	9							
06	21608	X	21608	-0-	-0-	-0-	936	1	19041	2	Y	1263	1293	0			73
							242	4	1389	9							
07	DLQ G-10		23534	-0-	23534	23534	1745	1	19670	2	Y	1047	1040	0			80
							967	4	1152	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23534					Y	NO RPT					80

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
03	30488	X	30488	-0-	-0-	-0-	1091	1	26966	2	Y	1772	1759	0			110
							482	4	1949	9							
04	34831	X	34831	-0-	-0-	-0-	1389	1	31336	2	Y	1546	1530	0			126
							405	4	1701	9							
05	27583	X	27583	-0-	-0-	-0-	1089	1	24235	2	Y	1627	1619	0			134
							469	4	1790	9							
06	22307	X	22307	-0-	-0-	-0-	957	1	19466	2	Y	1488	1527	0			95
							247	4	1637	9							
07	DLQ G-10		26956	-0-	26956	26956	1976	1	22281	2	Y	1458	1437	0			116
							1095	4	1604	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26956					Y	NO RPT					116

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	235	1	4244	2	Y	262	259	0		22
							1	4	288	9						
04	3210	X	280	-0-	-2930	-0-	112	1	168	9	Y	153	155	0		20
05	3317	X	53	-0-	-3264	-0-	38	1	15	9	Y	14	13	0		21
06	3210	X	134	-0-	-3076	-0-	78	1	49	2	Y	6	14	0		13
							7	9								
07	DLQ G-10		71	-0-	71	71	4	1	42	2	Y	23	21	0		15
							25	9								
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	71					Y	NO RPT				15

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
03	15747	X	15747	-0-	-0-	-0-	579	1	14227	2	Y	854	843	0		58
							2	4	939	9						
04	10740	X	10135	-0-	-605	-0-	459	1	8937	2	Y	670	663	0		65
							2	4	737	9						
05	10137	X	106	-0-	-10031	-0-	106	1			Y	-0-	52	0		13
06	9990	X	171	-0-	-9819	-0-	162	1	9	9	Y	8	11	0		10
07	DLQ G-10		1020	-0-	1020	1020	68	1	745	2	Y	187	183	0		14
							1	4	206	9						
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	1020					Y	NO RPT				14

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
03	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	935	1	9107	2	Y	864	840	0		54
							2	4	950	9						
04	9754	X	9754	-0-	-0-	-0-	995	1	7801	2	Y	869	845	0		78
							2	4	956	9						
05	7194	X	7194	-0-	-0-	-0-	1022	1	5575	2	Y	541	545	0		74
							2	4	595	9						
06	4410	X	516	-0-	-3894	-0-	308	1	208	9	Y	189	237	0		26
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	185	204	0		7
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				7

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
03	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	459	1	5504	2	N	1562	1557	0		106
							102	4	1718	9						
04	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	478	1	6300	2	N	620	654	0		72
							83	4	682	9						
05	7215	X	7215	-0-	-0-	-0-	457	1	5844	2	N	725	711	0		86
							116	4	798	9						
06	7607	X	7607	-0-	-0-	-0-	458	1	5680	2	N	1268	1262	0		92
							74	4	1395	9						
07	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	1098	1	12377	2	N	1161	1148	0		105
							609	4	1277	9						
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				105

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
03	10756	X	10756	-0-	-0-	-0-	660	1	9234	2	N	630	611	0		69
							169	4	693	9						
04	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	552	1	7843	2	N	573	564	0		78
							103	4	630	9						
05	19035	X	19035	-0-	-0-	-0-	970	1	17549	2	N	158	182	0		54
							342	4	174	9						
06	23612	X	23612	-0-	-0-	-0-	1284	1	21637	2	N	376	376	0		54
							277	4	414	9						
07	24253	X	24253	-0-	-0-	-0-	1792	1	20202	2	N	1151	1098	0		107
							993	4	1266	9						
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				107

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4323H RRCID -> 288913 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7525 - 16051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20895	X	20895	-0-	-0-	-0-	993	1	18490	2	N	980	989	0			86
							334	4	1078	9							
04	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	1073	1	19820	2	N	1340	1299	0			127
							258	4	1474	9							
05	16459	X	16459	-0-	-0-	-0-	829	1	14951	2	N	352	402	0			77
							292	4	387	9							
06	19838	X	19838	-0-	-0-	-0-	1039	1	17234	2	N	1222	1196	0			103
							221	4	1344	9							
07	20637	X	20637	-0-	-0-	-0-	1441	1	16242	2	N	1959	1895	0			167
							799	4	2155	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					167

MORO CREEK WELL #: 3319H RRCID -> 288926 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7300 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12609	-0-	-907	-0-	589	1	9528	2	N	2039	2047	0			33
							249	4	2243	9							
04	12269	X	12269	-0-	-0-	-0-	543	1	9919	2	N	1643	1645	0			31
							1807	9									
05	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	672	1	9628	2	N	1745	1744	0			32
							145	4	1920	9							
06	13640	X	13640	-0-	-0-	-0-	774	1	10750	2	N	1805	1801	0			36
							130	4	1986	9							
07	10391	X	10391	-0-	-0-	-0-	1311	1	6973	2	N	1645	1649	0			32
							297	4	1810	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MORO CREEK WELL #: 3320H RRCID -> 288932 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7275 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3321H RRCID -> 288933 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7401 PERF. 7350 - 14976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	7936	X	5053	-0-	-2883	-0-	302	1	3704	2	N	863	861	0			14
							98	4	949	9							
04	11826	X	11826	-0-	-0-	-0-	635	1	9319	2	N	1702	1684	0			32
							1872	9									
05	277	X	277	-0-	-0-	-0-	132	1	76	2	N	60	89	0			3
							3	4	66	9							
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	188	1	548	2	N	2	3	0			2
							8	4	2	9							
07	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	635	1	3378	2	N	307	300	0			9
							144	4	338	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	12121	X	8296	-0-	-3825	-0-	494	1	6996	2	N	565	564	0			9
							184	4	622	9							
04	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	255	1	2341	2	N	301	304	0			6
							331	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6	0			-0-
06	142	X	142	-0-	-0-	-0-	121	1	21	9	N	19	19	0			-0-
07	220	X	220	-0-	-0-	-0-	29	1	152	2	N	30	27	0			3
							6	4	33	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
03	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	112	1	762	2	N	276	281	0			29
							304	9									
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	106	1	839	2	N	289	292	0			26
							318	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	99	1	912	2	N	258	254	0			30
							284	9									
06	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	98	1	844	2	N	231	239	0			22
							254	9									
07	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	N	267	262	0			27
							294	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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
03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	494	1	922	2	N	320	304	0			37
							352	9									
04	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	482	1	1349	2	N	386	386	0			37
							425	9									
05	1537	X	1537	-0-	-0-	-0-	681	1	563	2	N	266	271	0			32
							293	9									
06	721	X	721	-0-	-0-	-0-	482	1	239	9	N	217	224	0			25
07	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	732	1	1811	2	N	463	437	0			51
							509	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
03	3100	N	1733	-0-	-1367	8108	281	1	1210	2	Y	220	207	0			41
							242	9									
04	3000	N	1660	-0-	-1340	6768	254	1	1157	2	Y	226	244	0			23
							249	9									
05	3100	N	1549	-0-	-1551	5217	363	1	995	2	Y	174	176	0			21
							191	9									
06	3000	N	2215	-0-	-785	4432	481	1	1470	2	Y	240	233	0			28
							264	9									
07	DLQ G-10		1959	-0-	1959	6391	334	1	1392	2	Y	212	217	0			23
							233	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	6391					Y	NO RPT					23

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
VIVION UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 291978 COMPL. DATE 06/13/2017 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7773 - 14642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1183	X	1183	-0-	-0-	-0-	215	1	491	2	N	434	382	0			81
							477	9									
04	955	X	955	-0-	-0-	-0-	348	1	346	2	N	237	292	0			26
							261	9									
05	855	X	855	-0-	-0-	-0-	314	1	293	2	N	225	224	0			27
							248	9									
06	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	428	1	429	2	N	262	259	0			30
							288	9									
07	1713	X	1713	-0-	-0-	-0-	333	1	1049	2	N	301	298	0			33
							331	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

VION WELL #: 4 RRCID -> 291979 COMPL. DATE 04/25/2014 TOTAL DEPTH 7354 PERF. 8059 - 13516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	375	N	375	-0-	-0-	-0-	93	1	181	2	N	92	88	0			13
							101	9									
04	540	N	399	-0-	-141	-0-	125	1	274	9	N	249	238	0			24
05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	656	1	93	2	N	49	67	0			6
							54	9									
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	691	1	44	2	N	27	30	0			3
							30	9									
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	493	1	265	2	N	58	55	0			6
							64	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

LIGHT RANCH WELL #: 6 RRCID -> 291980 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 7967 PERF. 8378 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	97	N	97	-0-	-0-	-0-	65	1	32	9	N	29	51	0			3
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	187	1	175	9	N	159	148	0			14
05	172	N	172	-0-	-0-	-0-	143	1	29	9	N	26	37	0			3
06	293	X	293	-0-	-0-	-0-	272	1	21	9	N	19	20	0			2
07	314	X	314	-0-	-0-	-0-	173	1	141	9	N	128	117	0			13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LIGHT RANCH WELL #: 9 RRCID -> 291981 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7837 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
03	0	W	8797	-0-	8797	1965592	797	1	7191	2	Y	735	755	0			76
							809	9									
04	0	W	11167	-0-	11167	1976759	863	1	9024	2	Y	1164	1137	0			103
							1280	9									
05	0	W	11576	-0-	11576	1988335	857	1	9324	2	Y	1268	1222	0			149
							1395	9									
06	0	W	10110	-0-	10110	1998445	804	1	8257	2	Y	954	1014	0			89
							1049	9									
07	0	W	10325	-0-	10325	2008770	767	1	8394	2	Y	1058	1041	0			106
							1164	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	2008770					Y	NO RPT					106

LIGHT RANCH WELL #: 10 RRCID -> 291982 COMPL. DATE 07/21/2014 TOTAL DEPTH 7810 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
03	8591	X	8591	-0-	-0-	-0-	763	1	7080	2	Y	680	733	0			73
							748	9									
04	9760	X	9760	-0-	-0-	-0-	831	1	7643	2	Y	1169	1138	0			104
							1286	9									
05	10888	X	10888	-0-	-0-	-0-	863	1	8438	2	Y	1443	1377	0			170
							1587	9									
06	10230	X	10006	-0-	-224	-0-	815	1	7578	2	Y	1466	1498	0			138
							1613	9									
07	DLQ G-10		10151	-0-	10151	10151	789	1	7962	2	Y	1273	1283	0			128
							1400	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10151					Y	NO RPT					128

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
LIGHT RANCH WELL #: 20H RRCID -> 291983 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 8190 - 18566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15283	X	9513	-0-	-5770	-0-	916	1	6063	2	N	2304	2215	0			239
							2534	9									
04	15910	X	15910	-0-	-0-	-0-	844	1	12319	2	N	2497	2515	0			221
							2747	9									
05	16034	X	16034	-0-	-0-	-0-	799	1	12368	2	N	2606	2521	0			306
							2867	9									
06	15125	X	15125	-0-	-0-	-0-	785	1	11950	2	N	2173	2276	0			203
							2390	9									
07	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	815	1	11212	2	N	2178	2163	0			218
							2396	9									
08	15283	X	NO RPT	-0-	-15283	-0-					N	NO RPT					218

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
03	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	833	1	9336	2	N	1854	1859	0			193
							2039	9									
04	13203	X	13203	-0-	-0-	-0-	675	1	10220	2	N	2098	2106	0			185
							2308	9									
05	12493	X	10435	-0-	-2058	-0-	661	1	8426	2	N	1225	1266	0			144
							1348	9									
06	13890	X	12311	-0-	-1579	-0-	621	1	9436	2	N	2049	2001	0			192
							2254	9									
07	14353	X	12625	-0-	-1728	-0-	603	1	9653	2	N	2154	2131	0			215
							2369	9									
08	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					215

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
03	7626	X	6390	-0-	-1236	-0-	554	1	5343	2	Y	448	452	0			47
							493	9									
04	7440	X	6748	-0-	-692	-0-	623	1	5549	2	Y	524	525	0			46
							576	9									
05	7688	X	6123	-0-	-1565	-0-	548	1	4985	2	Y	536	519	0			63
							590	9									
06	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	575	1	4902	2	Y	488	505	0			46
							537	9									
07	DLQ G-10		5861	-0-	5861	5861	523	1	4767	2	Y	519	513	0			52
							571	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5861					Y	NO RPT					52

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
03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	128	1	58	9	N	53	57	0			22
04	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	273	1	2442	2	N	108	118	0			12
							119	9									
05	2948	N	2948	-0-	-0-	-0-	465	1	2354	2	N	117	115	0			14
							129	9									
06	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	457	1	2196	2	N	111	112	0			13
							122	9									
07	3100	N	3194	-0-	94	94	374	1	2687	2	N	121	121	0			13
							133	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	94					N	NO RPT					13

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	7843	X	5789	-0-	-2054	-0-	633	1	3781	2	N	1182	1226	0			556
							75	4	1300	9							
04	6270	X	4696	-0-	-1574	-0-	559	1	3082	2	N	919	949	0			526
							44	4	1011	9							
05	5611	X	4988	-0-	-623	-0-	584	1	3124	2	N	1104	1079	0			551
							66	4	1214	9							
06	5610	X	4642	-0-	-968	-0-	570	1	2688	2	N	1224	1223	0			552
							38	4	1346	9							
07	5797	X	4338	-0-	-1459	-0-	240	1	2711	2	N	1140	1147	0			545
							133	4	1254	9							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					545

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
03	17484	X	14551	-0-	-2933	-0-	505	1	13454	2	N	536	542	0			32
							2	4	590	9							
04	16920	X	-0-	-0-	-16920	-0-					N	-0-	29	0			3
05	17484	X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-	3	0			-0-
06	16920	X	450	-0-	-16470	-0-	110	1	332	2	N	7	7	0			-0-
							8	9									
07	17484	X	3772	-0-	-13712	-0-	313	1	3451	2	N	4	4	0			-0-
							4	4	4	9							
08	14539	X	NO RPT	-0-	-14539	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	11315	X	9639	-0-	-1676	-0-	807	1	8084	2	N	542	554	0			350
							152	4	596	9							
04	9202	X	9202	-0-	-0-	-0-	740	1	7724	2	N	577	577	0			350
							103	4	635	9							
05	7415	X	7415	-0-	-0-	-0-	664	1	6205	2	N	383	395	0			338
							125	4	421	9							
06	6540	X	6213	-0-	-327	-0-	629	1	5181	2	N	304	314	0			328
							69	4	334	9							
07	9641	X	6098	-0-	-3543	-0-	447	1	5042	2	N	328	326	0			330
							248	4	361	9							
08	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					N	NO RPT					330

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
03	10315	X	10315	-0-	-0-	-0-	903	1	8621	2	N	717	698	0			40
							2	4	789	9							
04	14418	X	14418	-0-	-0-	-0-	1211	1	12441	2	N	694	679	0			55
							3	4	763	9							
05	1953	X	697	-0-	-1256	-0-	148	1	490	2	N	54	102	0			7
							59	9									
06	2340	X	107	-0-	-2233	-0-	94	1	13	9	N	12	18	0			1
07	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					N	53	53	0			1
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					1

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK B WELL #: 2603H RRCID -> 297203 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6975 - 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
03	11036	X	9417	-0-	-1619	-0-	653	1	7854	2	N	826	807	0			48
							1	4	909	9							
04	9240	X	6352	-0-	-2888	-0-	704	1	4900	2	N	679	672	0			55
							1	4	747	9							
05	8463	X	7576	-0-	-887	-0-	829	1	6122	2	N	566	553	0			68
							2	4	623	9							
06	8190	X	6169	-0-	-2021	-0-	875	1	4557	2	N	668	684	0			52
							2	4	735	9							
07	9424	X	4023	-0-	-5401	-0-	278	1	3060	2	N	620	658	0			14
							3	4	682	9							
08	9424	X	NO RPT	-0-	-9424	-0-					N	NO RPT					14

MORO CREEK A WELL #: 2602H RRCID -> 297205 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6873 PERF. 7025 - 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
03	8146	X	8146	-0-	-0-	-0-	631	1	6427	2	N	988	952	0			56
							1	4	1087	9							
04	7567	X	7567	-0-	-0-	-0-	765	1	5668	2	N	1029	1004	0			81
							2	4	1132	9							
05	5465	X	5465	-0-	-0-	-0-	775	1	3864	2	N	750	742	0			89
							1	4	825	9							
06	7807	X	7807	-0-	-0-	-0-	1030	1	5757	2	N	925	944	0			70
							2	4	1018	9							
07	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	314	1	3462	2	N	1072	1121	0			21
							4	4	1179	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

MORO CREEK C WELL #: 2604H RRCID -> 297267 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6800 - 11701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	573	1	4664	2	N	471	465	0			28
							1	4	518	9							
04	4080	X	3772	-0-	-308	-0-	619	1	2770	2	N	347	346	0			29
							1	4	382	9							
05	4216	X	3367	-0-	-849	-0-	639	1	2476	2	N	228	229	0			28
							1	4	251	9							
06	4140	X	3510	-0-	-630	-0-	702	1	2499	2	N	280	286	0			22
							1	4	308	9							
07	5766	X	2724	-0-	-3042	-0-	201	1	2212	2	N	281	297	0			6
							2	4	309	9							
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					6

MORO CREEK D WELL #: 2605H RRCID -> 297414 COMPL. DATE 08/19/2022 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6850 - 11751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	627	1	7213	2	N	591	578	0			34
							1	4	650	9							
04	8068	X	8068	-0-	-0-	-0-	712	1	6706	2	N	589	576	0			47
							2	4	648	9							
05	8378	X	8378	-0-	-0-	-0-	796	1	6898	2	N	620	598	0			69
							2	4	682	9							
06	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	893	1	6491	2	N	575	603	0			41
							3	4	633	9							
07	8494	X	5260	-0-	-3234	-0-	396	1	4362	2	N	452	485	0			8
							5	4	497	9							
08	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					8

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566

VIVION UNIT A WELL #: 9 RRCID -> 297442 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7638 PERF. 7835 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16461	X	9780	-0-	-6681	-0-	468	1	7620	2	N	1538	1472	0			179
							1692	9									
04	15540	X	9501	-0-	-6039	-0-	636	1	7348	2	N	1379	1426	0			132
							1517	9									
05	14508	X	7950	-0-	-6558	-0-	646	1	5774	2	N	1391	1354	0			169
							1530	9									
06	10290	X	9023	-0-	-1267	-0-	900	1	6377	2	N	1587	1574	0			182
							1746	9									
07	10633	X	9796	-0-	-837	-0-	765	1	6974	2	N	1870	1848	0			204
							2057	9									
08	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					N	NO RPT					204

VIVION UNIT B WELL #: 11 RRCID -> 297443 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7658 PERF. 7820 - 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
03	18228	X	13701	-0-	-4527	-0-	845	1	11225	2	N	1483	1415	0			190
							1631	9									
04	17640	X	12435	-0-	-5205	-0-	776	1	9847	2	N	1647	1678	0			159
							1812	9									
05	16833	X	12490	-0-	-4343	-0-	1116	1	9690	2	N	1531	1504	0			186
							1684	9									
06	12806	X	12806	-0-	-0-	-0-	1124	1	10276	2	N	1278	1317	0			147
							1406	9									
07	14356	X	14356	-0-	-0-	-0-	912	1	12040	2	N	1276	1284	0			139
							1404	9									
08	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					N	NO RPT					139

VIVION UNIT A WELL #: 10 RRCID -> 297699 COMPL. DATE 09/12/2022 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 7845 - 15176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15686	X	11850	-0-	-3836	-0-	849	1	9469	2	N	1393	1338	0			169
							1532	9									
04	14010	X	10338	-0-	-3672	-0-	801	1	8119	2	N	1289	1334	0			124
							1418	9									
05	12741	X	10740	-0-	-2001	-0-	1338	1	7803	2	N	1454	1401	0			177
							1599	9									
06	11633	X	11633	-0-	-0-	-0-	1291	1	9042	2	N	1182	1223	0			136
							1300	9									
07	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	900	1	11113	2	N	1273	1270	0			139
							1400	9									
08	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					N	NO RPT					139

MORO CREEK E WELL #: 2606H RRCID -> 298523 COMPL. DATE 08/18/2022 TOTAL DEPTH 6820 PERF. 6950 - 12151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32519	X	13488	-0-	-19031	-0-	790	1	11687	2	N	917	894	0			55
							2	4	1009	9							
04	31470	X	10807	-0-	-20663	-0-	822	1	9178	2	N	731	725	0			61
							3	4	804	9							
05	32519	X	10960	-0-	-21559	-0-	927	1	9424	2	N	551	545	0			67
							3	4	606	9							
06	12235	X	12235	-0-	-0-	-0-	1110	1	10431	2	N	627	645	0			49
							4	4	690	9							
07	13865	X	13865	-0-	-0-	-0-	1088	1	11985	2	N	708	741	0			16
							13	4	779	9							
08	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					16

CMWW B WELL #: RRCID -> 298640 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4324H RRCID -> 298764 COMPL. DATE 08/25/2024 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7069 - 22776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SEALED		87457	-0-	87457	591068	2547	1	62940	2	N	18950	18889	0			950
							1125	4	20845	9							
04	SEALED		68272	-0-	68272	659340	2148	1	48464	2	N	15485	15372	0			1063
							626	4	17034	9							
05	SEALED		59265	-0-	59265	718605	1900	1	42279	2	N	12970	13059	0			974
							819	4	14267	9							
06	SEALED		51450	-0-	51450	770055	1794	1	36484	2	N	11553	11867	0			660
							464	4	12708	9							
07	SEALED		49565	-0-	49565	819620	3058	1	34477	2	N	9395	9344	0			711
							1695	4	10335	9							
08	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	819620					N	NO RPT					711

ASHERTON UNIT A WELL #: RRCID -> 298765 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 7069 - 22776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 3326H RRCID -> 298786 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7041 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	703346	X	10699	-0-	-692647	-0-	689	1	7964	2	N	1860	1872	0			31
							2046	9									
04	53910	X	10881	-0-	-43029	-0-	703	1	8309	2	N	1699	1698	0			32
							1869	9									
05	55707	X	9689	-0-	-46018	-0-	789	1	7483	2	N	1288	1296	0			24
							1417	9									
06	53910	X	13877	-0-	-40033	-0-	1033	1	11113	2	N	1574	1566	0			32
							1731	9									
07	13144	X	8851	-0-	-4293	-0-	1172	1	6237	2	N	1311	1317	0			26
							1442	9									
08	11253	X	NO RPT	-0-	-11253	-0-					N	NO RPT					26

MORO CREEK WELL #: 3324H RRCID -> 298787 COMPL. DATE 07/28/2023 TOTAL DEPTH 7056 PERF. 7500 - 15651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	520891	X	6489	-0-	-514402	-0-	642	1	4418	2	N	1299	1311	0			23
							1429	9									
04	44430	X	8129	-0-	-36301	-0-	749	1	5881	2	N	1363	1359	0			27
							1499	9									
05	45911	X	7256	-0-	-38655	-0-	829	1	5108	2	N	1199	1202	0			24
							1319	9									
06	44430	X	1087	-0-	-43343	-0-	383	1	306	2	N	362	376	0			10
							398	9									
07	45911	X	-0-	-0-	-45911	-0-					N	190	192	0			8
08	45911	X	NO RPT	-0-	-45911	-0-					N	NO RPT					8

MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 298788 COMPL. DATE 05/19/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64073	X	11548	-0-	-52525	-0-	768	1	6628	2	N	3612	3637	0			61
							179	4	3973	9							
04	16920	X	11490	-0-	-5430	-0-	735	1	6599	2	N	3778	3764	0			75
							4156	9									
05	17484	X	10076	-0-	-7408	-0-	818	1	5609	2	N	3236	3249	0			62
							89	4	3560	9							
06	16920	X	10327	-0-	-6593	-0-	837	1	5670	2	N	3406	3397	0			71
							73	4	3747	9							
07	17484	X	7231	-0-	-10253	-0-	602	1	3204	2	N	2990	3000	0			61
							136	4	3289	9							
08	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					61

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3325H RRCID -> 298814 COMPL. DATE 07/26/2023 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7438 - 15501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	700376	X	9870	-0-	-690506	-0-	654	1	7426	2	N	1627	1629	0			26
							1790	9									
04	50970	X	9765	-0-	-41205	-0-	682	1	7617	2	N	1333	1334	0			25
							1466	9									
05	52669	X	10455	-0-	-42214	-0-	864	1	8032	2	N	1417	1417	0			25
							1559	9									
06	50970	X	5290	-0-	-45680	-0-	696	1	3767	2	N	752	762	0			15
							827	9									
07	10075	X	5163	-0-	-4912	-0-	712	1	3785	2	N	605	607	0			13
							666	9									
08	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					13

CMWW A WELL #: 4404H RRCID -> 298824 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 7467 - 12493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14074	X	12261	-0-	-1813	-0-	685	1	10449	2	N	851	836	0			57
							191	4	936	9							
04	14387	X	14387	-0-	-0-	-0-	814	1	12244	2	N	1062	1030	0			89
							161	4	1168	9							
05	9796	X	9796	-0-	-0-	-0-	509	1	8038	2	N	992	988	0			93
							158	4	1091	9							
06	11703	X	11703	-0-	-0-	-0-	609	1	9842	2	N	1024	1044	0			73
							126	4	1126	9							
07	12276	X	9395	-0-	-2881	-0-	664	1	7485	2	N	798	797	0			74
							368	4	878	9							
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-					N	NO RPT					74

CMWW A WELL #: 4304H RRCID -> 298825 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 7748 - 15444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45136	X	2467	-0-	-42669	-0-	262	1	1871	2	N	271	267	0			14
							36	4	298	9							
04	43680	X	1473	-0-	-42207	-0-	227	1	1001	2	N	209	207	0			16
							15	4	230	9							
05	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	214	1	907	2	N	213	210	0			19
							20	4	234	9							
06	2640	X	2171	-0-	-469	-0-	378	1	1425	2	N	315	315	0			19
							21	4	347	9							
07	2480	X	1261	-0-	-1219	-0-	84	1	946	2	N	167	171	0			15
							47	4	184	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					15

CMWW A WELL #: 4309H RRCID -> 298826 COMPL. DATE 09/10/2013 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 7336 - 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
03	27094	X	3007	-0-	-24087	-0-	167	1	2420	2	N	342	330	0			25
							44	4	376	9							
04	26220	X	2515	-0-	-23705	-0-	169	1	2155	2	N	147	152	0			20
							29	4	162	9							
05	818	X	818	-0-	-0-	-0-	97	1	675	2	N	29	36	0			13
							14	4	32	9							
06	2970	X	617	-0-	-2353	-0-	82	1	372	2	N	144	141	0			16
							5	4	158	9							
07	3069	X	1347	-0-	-1722	-0-	100	1	1126	2	N	60	64	0			12
							55	4	66	9							
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					12

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CMWW A WELL #: 4312H RRCID -> 298827 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 7392 - 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
03	22289	X	2210	-0-	-20079	-0-	279	1	1697	2	N	183	179	0			13
							33	4	201	9							
04	21570	X	1410	-0-	-20160	-0-	184	1	985	2	N	206	201	0			18
							14	4	227	9							
05	1306	X	1306	-0-	-0-	-0-	180	1	948	2	N	144	146	0			16
							20	4	158	9							
06	1050	X	660	-0-	-390	-0-	135	1	195	2	N	296	293	0			19
							4	4	326	9							
07	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	253	1	2855	2	N	228	228	0			19
							140	4	251	9							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					19

CMWW A WELL #: 4313H RRCID -> 298860 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 7476 - 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
*09	28440	X	502	-0-	-27938	-0-	167	1	251	2	N	68	70	0			8
							9	4	75	9							
*10	29388	X	595	-0-	-28793	-0-	185	1	316	2	N	73	73	0			8
							14	4	80	9							
*11	28440	X	239	-0-	-28201	-0-	103	1	91	2	N	38	38	0			8
							3	4	42	9							
*12	29388	X	843	-0-	-28545	-0-	331	1	403	2	N	91	82	0			17
							9	4	100	9							
*01	29388	X	509	-0-	-28879	-0-	151	1	266	2	N	84	84	0			17
							92	9									
02	26544	X	635	-0-	-25909	-0-	158	1	389	2	N	77	83	0			11
							3	4	85	9							
03	29388	X	549	-0-	-28839	-0-	76	1	287	2	N	164	160	0			15
							6	4	180	9							
04	28440	X	1037	-0-	-27403	-0-	118	1	808	2	N	91	92	0			14
							11	4	100	9							
*05	586	X	586	-0-	-0-	-0-	158	1	317	2	N	94	91	0			17
							8	4	103	9							
*06	690	X	603	-0-	-87	-0-	150	1	369	2	N	71	76	0			12
							6	4	78	9							
07	713	X	591	-0-	-122	-0-	40	1	450	2	N	72	71	0			13
							22	4	79	9							
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					13

CMWW A WELL #: 4315H RRCID -> 298861 COMPL. DATE 04/09/2015 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7517 - 16032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38564	X	4369	-0-	-34195	-0-	414	1	3123	2	Y	702	670	0			58
							60	4	772	9							
04	37320	X	7462	-0-	-29858	-0-	678	1	5920	2	Y	713	694	0			77
							80	4	784	9							
05	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	582	1	5804	2	Y	595	587	0			85
							117	4	655	9							
06	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	462	1	2828	2	Y	403	429	0			59
							39	4	443	9							
07	4371	X	3413	-0-	-958	-0-	218	1	2456	2	Y	562	549	0			72
							121	4	618	9							
08	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					72

BRISCOE RANCH (EAGLEFORD) //CONT.// 12018 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORO CREEK WELL #: 3410H RRCID -> 298947 COMPL. DATE 08/26/2024 TOTAL DEPTH 7337 PERF. 7175 - 22751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77996	X	72023	-0-	-5973	-0-	2193	1	48275	2	N	18462	18607	0			295
							1247	4	20308	9							
04	75480	X	74646	-0-	-834	-0-	2310	1	54349	2	N	16352	16342	0			305
							17987	9									
05	77996	X	68961	-0-	-9035	-0-	2519	1	48883	2	N	15304	15335	0			274
							725	4	16834	9							
06	75480	X	72575	-0-	-2905	-0-	2627	1	53610	2	N	14275	14265	0			284
							635	4	15703	9							
07	77996	X	58602	-0-	-19394	-0-	6481	1	34476	2	N	14707	14712	0			279
							1467	4	16178	9							
08	77128	X	NO RPT	-0-	-77128	-0-					N	NO RPT					279

MORO CREEK WELL #: 3411H RRCID -> 299013 COMPL. DATE 08/20/2024 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 7069 - 16926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORO CREEK WELL #: 2413H RRCID -> 299310 COMPL. DATE 03/19/2025 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		67	-0-	67	67	3	1	63	2	N	1	1	0			-0-
							1	9									
07	SHUT IN		52270	-0-	52270	52337	2722	1	29991	2	N	17748	17448	0			300
							34	4	19523	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	52337					N	NO RPT					300

MORO CREEK WELL #: 2412H RRCID -> 299642 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		471	-0-	471	471	18	1	331	2	N	111	103	0			8
							122	9									
07	SHUT IN		43930	-0-	43930	44401	2074	1	22848	2	N	17256	16975	0			289
							26	4	18982	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	44401					N	NO RPT					289

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					46
08	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8002 RRCID -> 220342 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4560 - 4710

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8007 RRCID -> 220367 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4462 - 4476

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8008 RRCID -> 220370 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4480 - 4510

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 21 RRCID -> 220777 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4440 - 4850

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
BRISCOE (5140) WELL #: 8012 RRCID -> 221218 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4619 - 4628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE WELL #: 29 RRCID -> 227662 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4860 - 4866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-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, DOLPH "B" WELL #: 54 RRCID -> 229816 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4993 - 5010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 55 RRCID -> 229955 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4835 - 4843

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE, DOLPH "B" WELL #: 62 RRCID -> 230054 COMPL. DATE 01/08/2007 TOTAL DEPTH 5775 PERF. 4970 - 4979

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8027 RRCID -> 232674 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4806 - 4822

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BRISCOE (5140) WELL #: 8028 RRCID -> 232675 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4520 - 4535

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

BRISCOE (5140) WELL #: 8033 RRCID -> 232687 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4283 - 4304

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8030 RRCID -> 232719 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4468 - 4486

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

BRISCOE (5140) WELL #: 8038 RRCID -> 232742 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4236 - 4256

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8024 RRCID -> 235763 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4241 - 4285

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE WELL #: 43 RRCID -> 235889 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4462 - 4480

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					123

BRISCOE WELL #: 8035 RRCID -> 237938 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4244 - 4270

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8042 RRCID -> 241878 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4538 - 4582

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE RANCH (OLMOS) //CONT.// 12018 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			90

BRISCOE (5140) WELL #: 8045 RRCID -> 241896 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 4750 - 4758

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8047 RRCID -> 241904 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4420 - 4827

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BRISCOE WELL #: 22 RRCID -> 243059 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4842 - 4865

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			64
08	14B2 EXT	-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

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			87

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2023

BRISCOE WELL #: 16 RRCID -> 243066 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4574 - 4581

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-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 WELL #: 33 RRCID -> 244586 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4859 - 4877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

BRISCOE WELL #: 34 RRCID -> 249646 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8013 RRCID -> 251103 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4495 - 4508

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE (5140) WELL #: 8032 RRCID -> 273158 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 5150 PERF. 4837 - 4874

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLIHAM, SOUTH (1100) 14866 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
ELBO CO., THE 246610
WHITMIRE, W. A. WELL #: 1 RRCID -> 000091 COMPL. DATE 12/10/1956 TOTAL DEPTH 1138 PERF. 1094 - 1102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMPANA, SOUTH(GOVT. WELLS 2600) 15146 259 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
G. & M. ENERGY COMPANY 292290
HARRIS, L. WELL #: 1 RRCID -> 000099 COMPL. DATE 10/05/1957 TOTAL DEPTH 2651 PERF. 2631 - 2650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1836					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1836					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	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 03/10/2024 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9590 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49104		16771	-0-	-32333	-0-	16637	2	134	9	N	122	167	1			50
04	47520		10994	-0-	-36526	-0-	10927	2	67	9	N	61					111
05	49104		26014	-0-	-23090	-0-	25721	2	293	9	N	266	297	1			80
06	47520		28600	-0-	-18920	-0-	28284	2	316	9	N	287	314	1			53
07	49104		29882	-0-	-19222	-0-	29589	2	293	9	N	266	273	1			46
08	30131	R	30131	-0-	-0-	-0-	29827	2	304	9	N	276	168	1			154

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

CAMPANA, SOUTH (YEGUA 4300) 15146 740 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GU 4 O/A WELL #: 4 RRCID -> 239186 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4336 - 4342

03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	9	N	9					112
04	30	N	28	-0-	-2	-0-	11	1	17	9	N	15	99	1			28
05	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
06	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
*07	13	N	11	-0-	-2	-0-	11	1			N	-0-					28
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	1			N	-0-					28

CAMPANA, SOUTH (1450) 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER G/U #4 O/A WELL #: 2 H RRCID -> 083780 COMPL. DATE 06/26/1979 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 1435 - 1455

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 194339 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 1484 - 1487

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANA, SOUTH (1450) //CONT.// 15146 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
SCHOELLER, KATE WELL #: 3 RRCID -> 187257 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 3106 PERF. 1530 - 1534

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

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	1	2	9	N	2					41
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	9	N	32	66	1			7
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
*07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7
*08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					7

CAMPANA, SOUTH (1600) 15146 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 WELL #: 8 RRCID -> 130823 COMPL. DATE 04/25/1989 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 1606 - 1622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. 712930
MOODY WELL #: 1 RRCID -> 076843 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2288 - 3333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 4 RRCID -> 076844 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 3158 - 3285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 6 RRCID -> 076845 COMPL. DATE 04/16/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2235 - 3193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	9					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 3 RRCID -> 077109 COMPL. DATE 04/06/1978 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2263 - 3875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-

MOODY, DENMAN WELL #: 7 RRCID -> 085505 COMPL. DATE 10/30/1979 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3286 - 3453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	12					Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: B 1 RRCID -> 097028 COMPL. DATE 12/10/1980 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 2234 - 2333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	15					Y	-0-					-0-

CAMPANERO (CANYON) //CONT.// 15153 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
RIO-TEX, INC. //CONT.// 712930
MOODY WELL #: 702 RRCID -> 152330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4101 PERF. 3186 - 3330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	806	-0-	-0-	-0-	48	1	758	2	Y	-0-					-0-
04	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	2	Y	-0-					-0-
05	589	N	461	-0-	-128	-0-	28	1	433	2	Y	-0-					-0-
06	570	N	238	-0-	-332	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		359	-0-	359	359	21	1	338	2	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		549	-0-	549	908	33	1	516	2	Y	-0-					-0-

MOODY WELL #: 205 RRCID -> 154945 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 3996 PERF. 3467 - 3632

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARRIZO 15906 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
R. BRACKEN WELL #: 42w RRCID -> 267041 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 5547 PERF. 4900 - 5160

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	WATR SUP	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GATES RANCH WELL #: 10 RRCID -> 061190 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 5424 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 1190 RRCID -> 064782 COMPL. DATE 11/21/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 2203 RRCID -> 065829 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 5350 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH WELL #: 2225 RRCID -> 072909 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COTULLA WELL #: 5797 RRCID -> 090526 COMPL. DATE 04/17/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5333 - 5470

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA WELL #: 5788 RRCID -> 090528 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5300 - 5476

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/17/2025

GATES RANCH WELL #: 1074 RRCID -> 092178 COMPL. DATE 02/03/1981 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4816 - 4832

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 1236 RRCID -> 117968 COMPL. DATE 05/14/1985 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5271 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 220308 COMPL. DATE 01/03/2006 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5433 - 5501

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COTULLA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 251845 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5143 - 6370

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "O" TR3 WELL #: 3 RRCID -> 253106 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5360 - 5416

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

GATES "O" TR3 WELL #: 4 RRCID -> 256538 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5358 - 5398

03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					21
04	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					21
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					21
08	5	N	-0-	-0-	5	-0-					N	-0-					21

GATES O TR2 WELL #: 3 RRCID -> 257900 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5090 - 5120

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CATARINA, SW. (OLMOS) //CONT.// 16340 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES O TR2 WELL #: 5H RRCID -> 282048 COMPL. DATE 06/10/2022 TOTAL DEPTH 5864 PERF. 6100 - 6613

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH COAST OIL & GAS CO. 802633
STUMBERG WELL #: 5 RRCID -> 095640 COMPL. DATE 09/20/1981 TOTAL DEPTH 4720 PERF. 4626 - 4648

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

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	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					64

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES RANCH WELL #: 1031 RRCID -> 077562 COMPL. DATE 06/11/1978 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 5290 - 5400

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

CATARINA, SW. (SAN MIGUEL-GAS) //CONT.// 16340 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES RANCH WELL #: 4031 RRCID -> 083204 COMPL. DATE 05/19/1979 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5162 - 5320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

BRISCOE/HULSMAN WELL #: 1706 RRCID -> 164852 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 5837 PERF. 5666 - 5690

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GATES RANCH "A" WELL #: 3031 RRCID -> 194612 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5353 - 5419

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

GATES N TR5 WELL #: 180 RRCID -> 275469 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5872 - 5880

03	7068	X	6742	-0-	-326	-0-	582	1	6137	3	N	21	20	1			35
							23	9									
04	7230	X	6620	-0-	-610	-0-	647	1	5973	3	N	-0-	1	1			34
05	7471	X	6530	-0-	-941	-0-	581	1	5916	3	N	30	29	1			35
							33	9									
06	7230	X	6200	-0-	-1030	-0-	649	1	5496	3	N	50	43	1			42
							55	9									
07	6975	X	5883	-0-	-1092	-0-	594	1	5236	3	N	48	39	1			51
							53	9									
08	6851	X	5325	-0-	-1526	-0-	460	1	4822	3	N	39	54	1			36
							43	9									

GATES 'N' TR4 WELL #: 6 RRCID -> 275928 COMPL. DATE 04/27/2012 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5644 - 5654

03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	188	3	N	-0-					44
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	5	3			N	-0-					44
05	242	N	242	-0-	-0-	-0-	22	1	220	3	N	-0-					44
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	3	N	-0-					44
07	99	N	99	-0-	-0-	-0-	10	1	89	3	N	-0-					44
08	217	N	30	-0-	-187	-0-	3	1	27	3	N	-0-					44

SM ENERGY COMPANY 788997
BRISCOE -A- WELL #: 630 RRCID -> 078768 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 5213 PERF. 1001 - 1201

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	1			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CEBOLLA (BRACERO, SEG. A) 16495 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 083701 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3400 - 3443

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CEBOLLA (DEL MONTE, SEG. A) 16495 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
HAMILTON, CLAY 348557
VESTRING ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 083700 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3301 - 3304

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (BUDA) 17876 152 ASSOCIATED 49B CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM 141 WELL #: 2 RRCID -> 298791 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5402 - 5538

03	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SEALED		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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

03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
06	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
*07	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	1			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 14JC RRCID -> 056203 COMPL. DATE 06/25/1973 TOTAL DEPTH 7245 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (GEORGETOWN) //CONT.// 17876 249 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1065
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1065
08	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

03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
05	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	1			N	-0-					-0-
07	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	1			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-					-0-
04	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
07	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	1			N	-0-					-0-
08	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

03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					-0-
06	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	1			N	-0-					-0-
07	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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

03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	1			N	-0-					-0-
04	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	1			N	-0-					-0-
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HC RRCID -> 230151 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 4636 - 8632

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM (5000) //CONT.// 17876 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	214	S	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
04	172	S	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
05	201	S	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
06	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
07	189	S	189	-0-	-0-	-0-	189	1			N	-0-					-0-
08	186	S	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E. WELL #: X 1 RRCID -> 000125 COMPL. DATE 01/23/1963 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 5432 - 5448

03	246	S	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
04	177	S	177	-0-	-0-	-0-	177	2			N	-0-					-0-
05	204	S	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	190	S	190	-0-	-0-	-0-	190	1			N	-0-					-0-
*07	199	S	199	-0-	-0-	-0-	199	1			N	-0-					-0-
08	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

03	217	S	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
04	163	S	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
05	196	S	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
06	193	S	193	-0-	-0-	-0-	193	1			N	-0-					-0-
07	197	S	197	-0-	-0-	-0-	197	1			N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	149	-0-	149	149	149	2			N	-0-					-0-
04	14B	DENY	142	-0-	142	291	142	2			N	-0-					-0-
05	14B	DENY	113	-0-	113	404	113	2			N	-0-					-0-
06	14B	DENY	179	-0-	179	583	179	1			N	-0-					-0-
07	778	N	195	-0-	-583	-0-	195	1			N	-0-					-0-
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
CHITTIM, ANNIE E. -KJ- WELL #: 1 RRCID -> 053244 COMPL. DATE 06/13/1972 TOTAL DEPTH 6100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
04	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
05	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	1			N	-0-					-0-
07	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	1			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					115
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					115
05	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					115
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					115
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	1			N	-0-					115
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
04	180	N	152	-0-	-28	-0-	152	2			N	-0-					-0-
05	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	1			N	-0-					-0-
07	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE WELL #: 22 RRCID -> 098624 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 5564 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	1			N	-0-					-0-
07	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	1			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
04	150	N	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	1			N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	1			N	-0-					-0-
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, ANNIE E WELL #: 1151 RRCID -> 181416 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5484 - 5514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					31
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					31
05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			N	-0-					31
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	1			N	-0-					31
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	1			N	-0-					31
08	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					31

CHITTIM (5600) //CONT.// 17876 684 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM WELL #: 3 RRCID -> 000128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 6638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	1			N	-0-					-0-
04	494	N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			N	-0-					-0-
05	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	1			N	-0-					-0-
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	1			N	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			N	-0-					-0-
08	558	N	460	-0-	-98	-0-	460	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5 RRCID -> 000129 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5572 - 6638

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 6 RRCID -> 000130 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5600 - 5609

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM G WELL #: 1104 RRCID -> 220307 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 5675 PERF. 5506 - 5607

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263
CHITTIM RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162930 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5278 - 5288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	119	-0-	119	1583	119	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	1653	70	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	71	-0-	71	1724	71	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	71	-0-	71	1795	71	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	64	-0-	64	1859	64	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	73	-0-	73	1932	73	1		Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1291 RRCID -> 162996 COMPL. DATE 04/10/1997 TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5086 - 5290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	198	-0-	198	3714	198	1		Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	179	-0-	179	3893	179	1		Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	194	-0-	194	4087	194	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	201	-0-	201	4288	201	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	176	-0-	176	4464	176	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	194	-0-	194	4658	194	1		Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1431 RRCID -> 163096 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5131 - 5328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1582 RRCID -> 167679 COMPL. DATE 03/02/1998 TOTAL DEPTH 5706 PERF. 5318 - 5337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2446				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	8	-0-	8	2454	8	1		Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	20	-0-	20	2474	20	1		Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	59	-0-	59	2533	59	1		Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	2533				Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1292 RRCID -> 168194 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 5012 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1581 RRCID -> 170673 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5371 - 5390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CHITTIM WELL #: 1142 RRCID -> 188814 COMPL. DATE 03/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5519 - 8752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 1141 RRCID -> 189043 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5452 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2143 RRCID -> 191373 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5567 - 8613

03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	1			N	-0-					-0-
04	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	1			N	-0-					-0-
05	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	1			N	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
07	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	1			N	-0-					-0-
*08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2128 RRCID -> 191498 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5581 - 8713

03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	1			N	-0-					-0-
04	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	1			N	-0-					-0-
05	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	1			N	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	1			N	-0-					-0-
07	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-					-0-
08	279	N	161	-0-	-118	-0-	161	1			N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 3128 RRCID -> 192395 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5587 - 8144

03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	1			N	-0-					-0-
04	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	1			N	-0-					-0-
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	1			N	-0-					-0-
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	1			N	-0-					-0-
07	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-					-0-
*08	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	1			N	-0-					-0-

CHITTIM RANCH WELL #: 1127 RRCID -> 192403 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5831 - 9088

03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	1			N	-0-					-0-
04	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	1			N	-0-					-0-
05	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
06	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	1			N	-0-					-0-
07	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	1			N	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2140 RRCID -> 193942 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5800 - 8977

03	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	1			N	-0-					-0-
04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	1			N	-0-					-0-
05	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	1			N	-0-					-0-
06	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	1			N	-0-					-0-
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	1			N	-0-					-0-
08	620	N	387	-0-	-233	-0-	387	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1140 RRCID -> 194029 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5549 - 9176

03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	1			N	-0-					-0-
04	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	1			N	-0-					-0-
05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	1			N	-0-					-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-
07	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	1			N	-0-					-0-
*08	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	778	N	778	-0-	-0-	-0-	778	1			N	-0-					-0-
04	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	1			N	-0-					-0-
05	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	1			N	-0-					-0-
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	1			N	-0-					-0-
07	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	1			N	-0-					-0-
08	899	N	811	-0-	-88	-0-	811	1			N	-0-					-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
03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	1			N	-0-					-0-
04	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	1			N	-0-					-0-
05	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	1			N	-0-					-0-
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	1			N	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	1			N	-0-					-0-
*08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1157H RRCID -> 198203 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5709 - 8626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	1			N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	1			N	-0-					-0-
05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-					-0-
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	1			N	-0-					-0-
07	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
08	434	N	297	-0-	-137	-0-	297	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 2157H RRCID -> 198522 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 5456 PERF. 5628 - 8483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 4143H RRCID -> 198524 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5474 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 3143H RRCID -> 198578 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5505 - 8955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2144H RRCID -> 198579 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5668 - 8807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	1			N	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	1			N	-0-					-0-
05	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	1			N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	1			N	-0-					-0-
07	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	1			N	-0-					-0-
*08	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3158H RRCID -> 200481 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5360 - 8997

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3141H RRCID -> 202199 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 5395 PERF. 5543 - 8619

03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
04	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	1			N	-0-					-0-
05	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	1			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	1			N	-0-					-0-
07	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	1			N	-0-					-0-
*08	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4129H RRCID -> 202551 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 5249 PERF. 5421 - 8984

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 1160H RRCID -> 203977 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 5457 PERF. 5520 - 8622

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 5128H RRCID -> 204368 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 5278 PERF. 5622 - 7261

03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	1			N	-0-					-0-
04	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	1			N	-0-					-0-
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	1			N	-0-					-0-
06	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	1			N	-0-					-0-
07	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	1			N	-0-					-0-
08	403	N	354	-0-	-49	-0-	354	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3130H RRCID -> 205642 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 5123 PERF. 5465 - 9010

03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	1			N	-0-					-0-
04	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	1			N	-0-					-0-
05	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	1			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	1			N	-0-					-0-
07	613	N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			N	-0-					-0-
*08	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5300) //CONT.// 17877 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 254263

CHITTIM WELL #: 2159H RRCID -> 207416 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 5436 PERF. 5570 - 8121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	1			N	-0-					-0-
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	1			N	-0-					-0-
05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	1			N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	1			N	-0-					-0-
08	124	N	12	-0-	-112	-0-	12	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3142 H RRCID -> 212561 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 5320 PERF. 5538 - 8943

03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	539	1			N	-0-					-0-
04	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			N	-0-					-0-
05	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	1			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	1			N	-0-					-0-
08	620	N	534	-0-	-86	-0-	534	1			N	-0-					-0-

CHITTIM 131 WELL #: 1131H RRCID -> 213009 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 5142 PERF. 5487 - 8851

03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	1			N	-0-					-0-
04	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	1			N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
07	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	1			N	-0-					-0-
*08	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 4128HT RRCID -> 230149 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 5288 PERF. 5476 - 9100

03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	1			N	-0-					-0-
04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	1			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	1			N	-0-					-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	1			N	-0-					-0-
07	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	1			N	-0-					-0-
*08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 1176H RRCID -> 230589 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 5488 PERF. 5674 - 9006

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	126604						N	NO RPT					-0-

CHITTIM WELL #: 2127H RRCID -> 233338 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 5556 PERF. 5793 - 9705

03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	1			N	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	1			N	-0-					-0-
05	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	1			N	-0-					-0-
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	1			N	-0-					-0-
07	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	1			N	-0-					-0-
*08	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	1			N	-0-					-0-

CHITTIM WELL #: 3129HT RRCID -> 238008 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 5196 PERF. 5375 - 8858

03	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	1			N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	1			N	-0-					-0-
05	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	1			N	-0-					-0-
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	1			N	-0-					-0-
07	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	1			N	-0-					-0-
*08	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	1			N	-0-					-0-

CHITTIM, E. (RODESSA 5310) 17877 510 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
ESCO OIL OPERATING COMPANY LLC 254263
CHITTIM, ANNIE E. WELL #: 1161 RRCID -> 108368 COMPL. DATE 09/14/1983 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5299 - 5307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHOKE CANYON (SLIGO) 17938 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PETROTX OPERATING, LLC 660964
MORRILL SLIGO WELL #: 1 RRCID -> 220585 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 13949 PERF.13544 - 13708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	4605	-0-	1505	10207	4605	2			N	-0-					-0-
04	18307		4455	-0-	-13852	-0-	4455	2			N	-0-					-0-
05	9067		4952	-0-	-4115	-0-	4952	2			N	-0-					-0-
06	10890		5850	-0-	-5040	-0-	5850	2			N	-0-					-0-
*07	11723		6280	-0-	-5443	-0-	6280	2			N	-0-					-0-
*08	11977		6407	-0-	-5570	-0-	6407	2			N	-0-					-0-

CHONAN (S.M.D.) 17942 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
CHITTIM WELL #: 1 RRCID -> 145261 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 268 - 2320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINDY ANN (AUSTIN CHALK) 18224 500 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
FLIELLER, JEROME, JR. WELL #: RRCID -> 222604 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6222 PERF. 5897 - 5915

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

COOKE (EDWARDS LIME) 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
PXP COOKE, C. N., -A- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000132 COMPL. DATE 02/03/1956 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10286 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	364	N	364	-0-	-0-	-0-	72	1	292	2	N	-0-					3
04	364	N	364	-0-	-0-	-0-	95	1	269	2	N	-0-					3
05	185	N	185	-0-	-0-	-0-	70	1	115	2	N	-0-					3
06	408	N	408	-0-	-0-	-0-	90	1	318	2	N	-0-					3
07	218	N	218	-0-	-0-	-0-	37	1	181	2	N	-0-					3
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	51	1	48	2	N	-0-					3

PXP COOKE, C. N., -B- WELL #: 1 RRCID -> 000133 COMPL. DATE 08/20/1959 TOTAL DEPTH 10460 PERF.10233 - 10273

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COOKE NO. 24 UNIT WELL #: 24 RRCID -> 107057 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 10478 PERF.10260 - 10281

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

PXP COOKE, C. N. WELL #: A 2 RRCID -> 146006 COMPL. DATE 07/05/1993 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10237 - 10279

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

COOKE "A" WELL #: 1 RRCID -> 146886 COMPL. DATE 09/19/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10263 - 10396

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					20
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					20
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-	20	1			-0-

COOKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 148735 COMPL. DATE 02/23/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10286 - 10416

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

CARTWRIGHT "A" WELL #: 1 RRCID -> 151609 COMPL. DATE 09/17/1994 TOTAL DEPTH 10675 PERF.10288 - 10416

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	2	N	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	18	1	30	2	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
07	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
08	62	N	9	-0-	-53	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 151682 COMPL. DATE 09/19/1994 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10264 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	9	N	5	-0-	-4	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-

GEORGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 151834 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10272 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	2	N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	2	N	-0-					-0-

COOKE, C. N. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 163606 COMPL. DATE 04/04/1997 TOTAL DEPTH 10507 PERF.10248 - 10396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-

MARTIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 165508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10492 PERF.10315 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HIXON WELL #: 1 RRCID -> 176535 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10210 - 10228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

THORNTON "H" WELL #: 1 RRCID -> 193944 COMPL. DATE 12/02/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10378 - 12731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THRONTON "H" WELL #: 2 RRCID -> 196299 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 12635 PERF.10125 - 12635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COOKE (EDWARDS LIME) //CONT.// 20336 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COOKE B-1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 201965 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10386 PERF.10265 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	1241	1	5023	2	Y	-0-					3
04	5445	X	5445	-0-	-0-	-0-	1414	1	4031	2	Y	-0-					3
05	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	858	1	1413	2	Y	-0-					3
06	7204	X	7204	-0-	-0-	-0-	1588	1	5616	2	Y	-0-					3
07	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	1201	1	5934	2	Y	-0-					3
08	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	2430	1	2243	2	Y	-0-					3

COOKE "A" WELL #: 2 RRCID -> 203295 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10200 - 10350

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 150288 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. N/A

03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	6	#	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
04	7	R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
05	5	R	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	2	N	-0-					-0-
06	7	R	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
07	7	R	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
08	9	R	9	-0-	-0-	-0-	5	1	4	2	N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 4600) 20336 875 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283
MARTIN, ALBERT MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 176727 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 13218 PERF. 4644 - 4654

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3546					N	-0-					-0-

COOKE (WILCOX 5000) 20336 886 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
BAY ROCK CORP. 057850
COOKE, ETHYL P. GAS UNIT #3 WELL #: RRCID -> 057515 COMPL. DATE 01/23/1974 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4920 - 4925

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	50	1	74	2	N	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	27	1	32	2	N	-0-					-0-
05	124	N	77	-0-	-47	-0-	32	1	45	2	N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	N	-0-					-0-
08	62	N	49	-0-	-13	-0-	22	1	27	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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	59	1	241	2	N	30					33
							33	9									
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	87	1	247	2	N	1					34
							1	9									
05	131	N	131	-0-	-0-	-0-	50	1	81	2	N	-0-					34
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	2	N	-0-					34
07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	67	1	332	2	N	-0-					34
08	336	N	336	-0-	-0-	-0-	175	1	161	2	N	-0-	34	1			-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	#	170	-0-	-78	-0-	170	2			N	-0-					14
04	240	#	137	-0-	-103	-0-	137	2			N	-0-					14
05	217	#	81	-0-	-136	-0-	81	2			N	-0-					14
06	210	#	180	-0-	-30	-0-	180	2			N	-0-					14
07	301	R	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					14
08	155	#	106	-0-	-49	-0-	106	2			N	-0-					14

COUSINS (SLICK-WILCOX) 21172 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
ROSS GAS AND OIL, LTD. CO. 729060
COUSINS WELL #: 1 RRCID -> 172575 COMPL. DATE 03/08/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7285 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

COUSINS WELL #: 2 RRCID -> 173405 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7286 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CROSS-S-RANCH (ELAINE) 21865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
EL INDIO OPERATING CO., INC. 250179
MEDINA STATION WELL #: RRCID -> 122482 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4232 - 4236

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/29/2018

CROWTHER (5600) 22030 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
REA OIL & GAS, INC. 695743
JAMBERS, GEORGE WELL #: RRCID -> 115182 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 5634 - 5641

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
08	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/21/1996

DAN COBBS (WILCOX, LO.) 22924 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
DUSEK WELL #: 1R RRCID -> 220302 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 7706 PERF. 7572 - 7579

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/11/2025

CASKIDS OPERATING COMPANY 139584
STRIDDE, HERBERT WELL #: 1 RRCID -> 156797 COMPL. DATE 08/04/2010 TOTAL DEPTH 7656 PERF. 5260 - 5500

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
LARRY MILES WELL #: 1V RRCID -> 268955 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 12331 PERF. 6371 - 6384

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	30	1	235	3	Y	-0-					-0-
04	275 N	275	-0-	-0-	-0-	34	1	241	3	Y	-0-					-0-
05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	33	1	257	3	Y	-0-					-0-
06	239 N	239	-0-	-0-	-0-	25	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	297	-0-	297	297	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10	262	-0-	262	559	19	1	243	3	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4768					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HITCHCOCK WELL #: 1 RRCID -> 211031 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 3952 PERF. 3683 - 3689

03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			116
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/26/2025

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 2 RRCID -> 067604 COMPL. DATE 07/08/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 0 - 10641

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLEDSOE WELL #: 1 RRCID -> 068566 COMPL. DATE 08/16/1976 TOTAL DEPTH 11009 PERF. N/A

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVILS RIVER (STRAWN) //CONT.// 24462 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PALUXY OIL & GAS, LLC //CONT.// 637446
GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 068623 COMPL. DATE 09/29/1976 TOTAL DEPTH 10723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLEDSOE WELL #: B 1 RRCID -> 068870 COMPL. DATE 10/31/1976 TOTAL DEPTH 10820 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 4A RRCID -> 070687 COMPL. DATE 01/04/1977 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 5 RRCID -> 070691 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BLEDSOE WELL #: B 2 RRCID -> 077668 COMPL. DATE 06/18/1978 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10292 - 10864

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GLASSCOCK, BERTHA WELL #: 3 RRCID -> 077669 COMPL. DATE 05/23/1978 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10241 - 10596

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	2870	X	2870	-0-	-0-	-0-	2870	2			N	-0-					129
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	3755	2			N	-0-					129
05	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	3032	2			N	-0-					129
06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	3989	2			N	-0-					129
07	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	2			N	-0-					129
08	5033	X	5033	-0-	-0-	-0-	5033	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	5208	X	183	-0-	-5025	-0-	183	2			N	-0-					51
04	5040	X	-0-	-0-	-5040	-0-					N	-0-					51
05	2294	X	22	-0-	-2272	-0-	22	2			N	-0-					51
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					51
07	620	X	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					51
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					51

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
03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					11
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					11
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					11
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	40517	X	6535	-0-	-33982	-0-	6528	2	7	9	N	6					263
04	39210	X	2013	-0-	-37197	-0-	2013	2			N	-0-					263
05	26319	X	6600	-0-	-19719	-0-	6596	2	4	9	N	4					267
06	41758	X	41758	-0-	-0-	-0-	41752	2	6	9	N	5					272
07	37816	X	37816	-0-	-0-	-0-	37804	2	12	9	N	11					283
08	45076	X	45076	-0-	-0-	-0-	45070	2	6	9	N	5					288

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 10 RRCID -> 053792 COMPL. DATE 09/26/1972 TOTAL DEPTH 11065 PERF. N/A

03	2511	X	183	-0-	-2328	-0-	183	2			N	-0-					36
04	2430	X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-					36
05	1333	X	22	-0-	-1311	-0-	22	2			N	-0-					36
06	600	X	139	-0-	-461	-0-	139	2			N	-0-					36
07	620	X	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					36
08	698	X	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					36

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 11 RRCID -> 065874 COMPL. DATE 01/01/1976 TOTAL DEPTH 11000 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 12 RRCID -> 070264 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DILWORTH GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 070354 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

03	9238	X	599	-0-	-8639	-0-	598	2	1	9	N	1					21
04	8940	X	-0-	-0-	-8940	-0-					N	-0-					21
05	7905	X	575	-0-	-7330	-0-	575	2			N	-0-					21
06	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	3639	2	1	9	N	1					22
07	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	11738	2	3	9	N	3					25
08	14529	X	14529	-0-	-0-	-0-	14527	2	2	9	N	2					27

DILWORTH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 082910 COMPL. DATE 05/29/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10555 - 10750

03	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					25
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					25
05	310	N	22	-0-	-288	-0-	22	2			N	-0-					25
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					25
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					25
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					25

DILWORTH, J. C. JR. WELL #: 14 RRCID -> 083702 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10065 - 10469

03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					11
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					11
05	620	N	22	-0-	-598	-0-	22	2			N	-0-					11
06	180	N	139	-0-	-41	-0-	139	2			N	-0-					11
07	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					11
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	2			N	-0-					11

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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/22/2025

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SEALY, GOERGE EST. WELL #: 1 RRCID -> 000159 COMPL. DATE 07/03/1961 TOTAL DEPTH 11404 PERF.10776 - 10876

03	310	N	168	-0-	-142	-0-	168	3			N	-0-					-0-
04	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
05	217	N	63	-0-	-154	-0-	63	3			N	-0-					-0-
06	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
07	527	N	152	-0-	-375	-0-	152	3			N	-0-					-0-
08	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUTTON PRODUCING CORP. 831283
HENRY, ALLYE WELL #: 3 RRCID -> 253461 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 11399 PERF.11262 - 11296

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
SBR WELL #: 164 RRCID -> 166203 COMPL. DATE 08/25/1997 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6856 - 7100

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
06	H15	VIOL	47	-0-	47	108	47	3			Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	31	-0-	31	139	31	3			Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	297	-0-	297	436	297	3			Y	-0-					-0-

HUFF WELL #: 4 RRCID -> 167868 COMPL. DATE 04/10/1998 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 7933 - 7941

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DILWORTH, SE (WILCOX 5700) //CONT.// 24811 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PALEO OIL COMPANY LLC 635131
TEAL RANCH WELL #: 1 RRCID -> 299126 COMPL. DATE 10/09/2023 TOTAL DEPTH 6349 PERF. 5936 - 5942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113739	X	15378	-0-	-98361	-0-	15218	2	160	9	N	145					380
04	110070	X	1045	-0-	-109025	-0-	1025	2	20	9	N	18	185	1			213
05	113739	X	NO RPT	-0-	-113739	-0-					N	NO RPT					213
06	22518	X	22518	-0-	-0-	-0-	22300	2	218	9	N	198	184	1			227
*07	19943	X	19943	-0-	-0-	-0-	19755	2	188	9	N	171	184	1			214
08	15376	X	NO RPT	-0-	-15376	-0-					N	NO RPT					214

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
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1520	3	2	9	N	2	100	1			22
04	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1612	3	2	9	N	2					24
05	1860	N	961	-0-	-899	-0-	959	3	2	9	N	2					26
06	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1879	3	4	9	N	4					30
*07	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2452	3	15	9	N	14					44
*08	3062	N	3062	-0-	-0-	-0-	3062	3			N	-0-					44

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
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.			-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 1 RRCID -> 208914 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 6701 PERF. 6217 - 6310

*09	1050	N	667	-0-	-383	-0-	667	3			N	-0-					62
*10	1085	X	582	-0-	-503	-0-	582	3			N	-0-					62
*11	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	3			N	-0-					62
*12	1085	X	808	-0-	-277	-0-	808	3			N	-0-					62
*01	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	4533	3	12	9	N	11					73
*02	1931	X	1931	-0-	-0-	-0-	1931	3			N	-0-					73
*03	1085	X	1077	-0-	-8	-0-	1077	3			N	-0-					73
*04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3			N	-0-					73
*05	1085	X	726	-0-	-359	-0-	726	3			N	-0-					73
*06	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					73
*07	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-					73
*08	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3			N	-0-					73

HARLAN, R. K. WELL #: 2FD RRCID -> 214724 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6372 - 6397

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARNES WELL #: 2 RRCID -> 221329 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6097 - 6350

*09	3810	X	1511	-0-	-2299	-0-	1511	3			N	-0-					-0-
*10	8158	X	8158	-0-	-0-	-0-	8158	3			N	-0-					-0-
*11	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	4451	3			N	-0-					-0-
*12	3196	X	3196	-0-	-0-	-0-	3196	3			N	-0-					-0-
*01	4464	X	1490	-0-	-2974	-0-	1490	3			N	-0-					-0-
*02	4032	X	2514	-0-	-1518	-0-	2514	3			N	-0-					-0-
*03	4464	X	3060	-0-	-1404	-0-	3060	3			N	-0-					-0-
*04	4320	X	4224	-0-	-96	-0-	4224	3			N	-0-					-0-
*05	3193	X	1776	-0-	-1417	-0-	1776	3			N	-0-					-0-
*06	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5041	3			N	-0-					-0-
*07	4896	X	4896	-0-	-0-	-0-	4896	3			N	-0-					-0-
08	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

CALVERT, J. H. WELL #: 2 RRCID -> 226045 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6218 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			-0-
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 11 RRCID -> 230132 COMPL. DATE 06/26/2007 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6171 - 6265

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 10 RRCID -> 232696 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6152 - 6248

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 8 RRCID -> 238725 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6196 - 6288

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 802 RRCID -> 241711 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6223 - 6489

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TALASEK WELL #: 1 RRCID -> 244792 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6215 - 6285

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

DOERING RANCH (GEORGETOWN) //CONT.// 25146 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRIO
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PECHAL-SIRNY WELL #: 1 RRCID -> 249817 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6340 - 6366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HARLAN, R. K. WELL #: 9 RRCID -> 251165 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6343 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			N	-0-					57
04	3000	N	3249	-0-	249	249	3249	3			N	-0-					57
05	2542	N	998	-0-	-1544	-0-	995	3	3	9	N	3					60
06	2460	N	1920	-0-	-540	-0-	1601	3	319	9	N	290	161	1			189
07	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1652	3	29	9	N	26					215
08	2542	X	2092	-0-	-450	-0-	1965	3	127	9	N	115	143	1			187

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251760 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 6858 PERF. 6252 - 6343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259992 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6271 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	37	1			10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
05	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261622 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6344 - 6418

03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	616	3	8	9	Y	7	122	1			39
04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	897	3	11	9	Y	10					49
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	384	3	9	9	Y	8					57
06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	856	3			Y	-0-					57
07	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3			Y	-0-					57
08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	967	3	76	9	Y	69					126

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263312 COMPL. DATE 04/14/2011 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 6305 - 6577

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

MARRS MCLEAN UNIT WELL #: 4H RRCID -> 271820 COMPL. DATE 07/29/2013 TOTAL DEPTH 6597 PERF. 6724 - 12278

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1860	N	3	-0-	-1857	-0-	3	3			Y	-0-					32
04	1770	N	154	-0-	-1616	-0-	154	3			Y	-0-					32
05	1984	N	860	-0-	-1124	-0-	860	3			Y	-0-					32
06	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			Y	-0-					32
07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					32
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					32

DUBOSE (EDWARDS -A-) //CONT.// 26261 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GONZALES
YATES ENERGY CORPORATION //CONT.// 946195
BORCHERS HILDRICH-GARDIEN UNIT WELL #: RRCID -> 037592 COMPL. DATE 11/11/1965 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11933 - 12129

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
06	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
07	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
08	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/16/2022

BORCHERS, H. F. WELL #: 1 RRCID -> 064760 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2446 - 2456

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			13

CAMPBELL-HAHN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172244 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 12365 PERF.11878 - 12125

03	4836	X	5	-0-	-4831	-0-	5	3	Y	-0-			56
04	4680	X	2165	-0-	-2515	-0-	2165	3	Y	-0-			56
05	4836	X	2203	-0-	-2633	-0-	2203	3	Y	-0-			56
06	3870	X	1330	-0-	-2540	-0-	1330	3	Y	-0-			56
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			56
08	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-			Y	-0-			56

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY 085408
DILWORTH 1 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
03	129	X	129	-0-	-0-	-0-	22	3	18	4	N	81					253
							89	9									
04	45	X	45	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	7					260
							1	4	8	9							
05	99	X	99	-0-	-0-	-0-	6	3	17	4	N	69	182	1			147
							76	9									
06	120	X	120	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	57					204
							15	4	63	9							
07	217	X	217	-0-	-0-	-0-	32	3	185	9	N	168	163	1			209
08	45	X	45	-0-	-0-	-0-	22	3	23	9	N	21					230

EDWARDS WELL #: 1H RRCID -> 260124 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12157 - 17478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	783	X	783	-0-	-0-	-0-	4	1	519	3	Y	236	236	0			-0-
							260	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	4	1	384	3	Y	137	137	0			-0-
							151	9									
05	438	X	438	-0-	-0-	-0-	1	1	271	3	Y	151	151	0			-0-
							166	9									
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	2	1	396	3	Y	193	193	0			-0-
							212	9									
07	555	X	555	-0-	-0-	-0-	2	1	359	3	Y	176	176	0			-0-
							194	9									
08	289	X	289	-0-	-0-	-0-	82	3	207	9	Y	188	188	0			-0-

DILWORTH 2 WELL #: 2H RRCID -> 260539 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11836 - 17291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	428	X	428	-0-	-0-	-0-	27	3	65	4	N	305	305	1			118
							336	9									
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					118
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	343	343	1			118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	182	1			118
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	168	1			118
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	187	187	1			118

GW DEEP GAS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 264460 COMPL. DATE 07/28/2012 TOTAL DEPTH 12251 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
03	2542	X	424	-0-	-2118	-0-	5	1	272	3	N	111					244
							25	4	122	9							
04	2100	X	97	-0-	-2003	-0-	1	1	56	3	N	31	129	0			146
							6	4	34	9							
05	2170	X	262	-0-	-1908	-0-	4	1	240	3	N	13					159
							4	4	14	9							
06	420	N	248	-0-	-172	-0-	2	1	159	3	N	64					223
							17	4	70	9							
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					223
08	988	N	988	-0-	-0-	-0-	794	3	194	9	N	176	186	1			213

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 266088 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11994 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	77	1			99
04	3000	N	3488	-0-	488	488	26	1	1447	3	N	1547	1422	1			224
							313	4	1702	9							
05	2670	N	2182	-0-	-488	-0-	1	1	31	3	N	1595	1684	1			135
							395	4	1755	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1401	1317	1			219
07	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					N	943	938	1			224
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	638	747	1			115

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 4 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
03	265	X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	121	139	1			72
							29	4	133	9							
04	120	X	120	-0-	-0-	-0-	16	3	16	4	N	80					152
							88	9									
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	13	3	51	4	N	201	163	1			190
							221	9									
06	236	X	236	-0-	-0-	-0-	2	1	152	3	N	60	140	1			110
							16	4	66	9							
07	387	X	387	-0-	-0-	-0-	4	1	275	3	N	98					208
							108	9									
08	149	X	149	-0-	-0-	-0-	83	3	66	9	N	60	176	1			92

FORREST WHEELER B 2 WELL #: 2H RRCID -> 267240 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12222 - 17071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122563	X	122563	-0-	-0-	-0-	1578	1	102027	3	N	16203	16203	0			54
							1135	4	17823	9							
04	115289	X	115289	-0-	-0-	-0-	1508	1	96079	3	N	14909	14909	0			54
							1302	4	16400	9							
05	101822	X	101822	-0-	-0-	-0-	1217	1	86697	3	N	12124	12124	0			54
							572	4	13336	9							
06	57610	X	57610	-0-	-0-	-0-	639	1	49413	3	N	6871	6859	0			66
							7558	9									
07	62958	X	62958	-0-	-0-	-0-	719	1	54664	3	N	6886	6886	0			66
							7575	9									
08	51894	X	50698	-0-	-1196	-0-	44529	3	6169	9	N	5608	5608	0			66

GLASS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267256 COMPL. DATE 12/07/2012 TOTAL DEPTH 13247 PERF.13233 - 17773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	537	-0-	-207	-0-	7	1	418	3	Y	44	31	1			33
							64	4	48	9							
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					33
05	381	N	381	-0-	-0-	-0-	5	1	376	3	Y	-0-					33
06	496	N	496	-0-	-0-	-0-	7	1	460	3	Y	21	39	1			15
							6	4	23	9							
07	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	5	16	1			4
							6	9									
08	496	X	287	-0-	-209	-0-	287	3			Y	-0-					4

FORREST WHEELER B 1 WELL #: 1H RRCID -> 267466 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11802 PERF.11998 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
04	170	N	170	-0-	-0-	-0-	3	1	167	3	N	-0-					59
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					59
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59

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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	N	-0-					120
04	719	N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	378	3	N	304	179	1			245
							334	9									
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-	4	1	217	3	N	191	191	1			245
							210	9									
06	614	N	614	-0-	-0-	-0-	6	1	402	3	N	170	170	1			245
							19	4	187	9							
07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	8	1	566	3	N	-0-					245
08	822	N	822	-0-	-0-	-0-	614	3	208	9	N	189	189	1			245

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
SCARBOROUGH WELL #: 1H RRCID -> 268497 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 13377 PERF.13329 - 18011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					78
04	33	X	33	-0-	-0-	-0-	23	3	10	4	N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					78
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					78

HOUSE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 269628 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 12719 PERF.13130 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5270	X	4702	-0-	-568	-0-	82	1	4620	3	N	-0-					85
04	5130	X	4716	-0-	-414	-0-	80	1	4461	3	N	159	194	1			50
							175	9									
05	5704	X	3539	-0-	-2165	-0-	55	1	3449	3	N	32					82
							35	9									
06	5520	X	3816	-0-	-1704	-0-	54	1	3714	3	N	31					113
							14	4	34	9							
07	5704	X	4711	-0-	-993	-0-	65	1	4457	3	N	172	188	1			97
							189	9									
08	4867	X	4796	-0-	-71	-0-	4796	3			N	-0-					97

FORREST WHEELER B 4 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
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	69	62	1			150
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	3	15	4	N	75					225
							83	9									
05	248	N	206	-0-	-42	-0-	15	3	36	4	N	141	178	1			188
							155	9									
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	38	3	N	87	45	1			230
							23	4	96	9							
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	116	151	1			195
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					195

ZAVISCH NORTH UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270029 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 12742 PERF.12946 - 19008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	61	1	3449	3	Y	73	63	1			53
							80	9									
04	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	61	1	3398	3	Y	25					78
							28	9									
05	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	42	1	2650	3	Y	163	164	1			77
							179	9									
06	2872	X	2872	-0-	-0-	-0-	40	1	2767	3	Y	45					122
							15	4	50	9							
07	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	50	1	3367	3	Y	95	121	0			96
							105	9									
08	3255	X	2587	-0-	-668	-0-	2371	3	10	4	Y	187	115	0			168
							206	9									

ZAVISCH NORTH UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270052 COMPL. DATE 01/24/2013 TOTAL DEPTH 12218 PERF.12817 - 19033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2480	X	1965	-0-	-515	-0-	34	1	1931	3	Y	-0-	43	1			-0-
04	2070	X	2029	-0-	-41	-0-	35	1	1968	3	Y	24					24
							26	9									
05	1922	X	1589	-0-	-333	-0-	24	1	1555	3	Y	-0-	24	1			-0-
							10	4									
06	2463	N	2463	-0-	-0-	-0-	35	1	2378	3	Y	45					45
							50	9									
07	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	36	1	2442	3	Y	-0-	45	0			-0-
08	2612	N	2612	-0-	-0-	-0-	2603	3	9	4	Y	-0-					-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
03	558	N	441	-0-	-117	-0-	2	1	85	3	N	269	276	1			55
							58	4	296	9							
04	480	N	408	-0-	-72	-0-	4	1	223	3	N	139	139	1			55
							28	4	153	9							
05	912	N	912	-0-	-0-	-0-	7	1	452	3	N	337	335	1			57
							82	4	371	9							
06	420	N	412	-0-	-8	-0-	3	1	225	3	N	135	140	1			52
							35	4	149	9							
07	715	N	715	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	N	359	358	1			53
							395	9									
08	899	N	418	-0-	-481	-0-	267	3	151	9	N	137	155	1			35

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
03	2480	N	1750	-0-	-730	-0-	27	1	1554	3	N	154	154	1			43
							169	9									
04	2400	N	1729	-0-	-671	-0-	26	1	1437	3	N	242	180	1			105
							266	9									
05	1829	N	1418	-0-	-411	-0-	15	1	939	3	N	422	187	1			340
							464	9									
06	1680	N	944	-0-	-736	-0-	14	1	913	3	N	-0-					340
							17	4									
07	3100	N	3144	-0-	44	44	40	1	2698	3	N	369	564	1			145
							406	9									
08	2558	N	2514	-0-	-44	-0-	2309	3	205	9	N	186	186	1			145

GW DEEP GAS UNIT 5 WELL #: 4H RRCID -> 270654 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 12391 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
03	1767	N	605	-0-	-1162	-0-	9	1	522	3	N	67	72	1			42
							74	9									
04	2130	N	425	-0-	-1705	-0-	1	1	35	3	N	354	333	1			63
							389	9									
05	2170	N	489	-0-	-1681	-0-	7	1	423	3	N	54					117
							59	9									
06	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	20	1	1361	3	N	300	310	1			107
							330	9									
07	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	19	1	1292	3	N	209	129	1			187
							230	9									
08	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	1414	3			N	-0-					187

DILWORTH 14 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
03	634	X	634	-0-	-0-	-0-	7	1	448	3	N	163	163	0			-0-
							179	9									
04	920	X	920	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	176	127	0	49	1	-0-
							194	9									
05	927	X	927	-0-	-0-	-0-	11	1	769	3	N	134	134	0			-0-
							147	9									
06	610	X	610	-0-	-0-	-0-	5	1	408	3	N	179	116	0	63	1	-0-
							197	9									
07	698	X	698	-0-	-0-	-0-	6	1	502	3	N	173	173	0			-0-
							190	9									
08	367	X	367	-0-	-0-	-0-	126	3	241	9	N	219	219	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 16 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
03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	3	1	182	3	N	65	65	0			-0-
							72	9									
04	264	X	264	-0-	-0-	-0-	4	1	206	3	N	49	49	1			-0-
							54	9									
05	265	X	265	-0-	-0-	-0-	4	1	261	3	N	-0-					-0-
06	272	X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	200	3	N	63	63	1			-0-
							69	9									
07	343	X	343	-0-	-0-	-0-	4	1	271	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
08	132	X	132	-0-	-0-	-0-	65	3	67	9	N	61	61	0			-0-

DILWORTH 6 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
03	38	X	38	-0-	-0-	-0-	2	4	36	9	N	33					89
04	239	X	239	-0-	-0-	-0-	1	1	41	3	N	151					240
							31	4	166	9							
05	181	X	181	-0-	-0-	-0-	1	1	99	3	N	62	193	1			109
							13	4	68	9							
06	176	X	176	-0-	-0-	-0-	16	4	160	9	N	145	193	1			61
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					64
08	366	X	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					64

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
03	1699	N	768	-0-	-931	-0-	13	1	726	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
04	2040	X	404	-0-	-1636	-0-	7	1	383	3	Y	-0-					-0-
							14	4									
05	2108	X	361	-0-	-1747	-0-	5	1	356	3	Y	-0-					-0-
06	2040	X	354	-0-	-1686	-0-	5	1	349	3	Y	-0-					-0-
07	2108	X	1101	-0-	-1007	-0-	16	1	1085	3	Y	-0-					-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	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
03	14131	X	14131	-0-	-0-	-0-	244	1	13861	3	Y	1	40	1			128
							25	4	1	9							
04	15270	X	9325	-0-	-5945	-0-	162	1	9036	3	Y	115					243
							127	9									
05	15779	X	7457	-0-	-8322	-0-	115	1	7309	3	Y	30					273
							33	9									
06	15270	X	8118	-0-	-7152	-0-	117	1	7884	3	Y	106	184	1			195
							117	9									
07	18001	X	18001	-0-	-0-	-0-	259	1	17711	3	Y	28					223
							31	9									
08	14136	X	8708	-0-	-5428	-0-	8708	3			Y	-0-					223

DILWORTH 15 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
03	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	12	1	876	3	N	407	407	0			-0-
							448	9									
04	1735	X	1735	-0-	-0-	-0-	20	1	1327	3	N	353	304	0	49	1	-0-
							388	9									
05	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	17	1	1272	3	N	291	291	0			-0-
							320	9									
06	265	X	265	-0-	-0-	-0-	2	1	151	3	N	102	39	0	63	1	-0-
							112	9									
07	993	X	993	-0-	-0-	-0-	9	1	717	3	N	243	243	0			-0-
							267	9									
08	638	X	638	-0-	-0-	-0-	258	3	380	9	N	345	345	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	2542	X	748	-0-	-1794	-0-	11	1	609	3	Y	116	99	1			47
							128	9									
04	1200	N	980	-0-	-220	-0-	15	1	823	3	Y	129	104	1			72
							142	9									
05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	57	0			15
06	805	N	805	-0-	-0-	-0-	9	1	641	3	Y	141	42	0	63	1	51
							155	9									
07	1023	N	74	-0-	-949	-0-	13	3	61	9	Y	55	52	0			54
08	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1157	3	146	9	Y	133	134	1			53

FORREST WHEELER B 11 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
03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	500	3	Y	-0-					-0-
04	545	X	545	-0-	-0-	-0-	10	1	535	3	Y	-0-					-0-
05	285	X	285	-0-	-0-	-0-	4	1	281	3	Y	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	Y	-0-					-0-
07	302	X	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	3	Y	-0-					-0-
08	391	X	391	-0-	-0-	-0-	391	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 28 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
03	186	N	15	-0-	-171	-0-	15	3			N	-0-					143
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	4	1	210	3	N	60					203
							66	9									
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	8	1	482	3	N	255	188	1			270
							281	9									
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	5	1	335	3	N	138	184	1			224
							152	9									
07	279	N	149	-0-	-130	-0-	2	1	147	3	N	-0-					224
08	775	N	450	-0-	-325	-0-	209	3	241	9	N	219	188	1			255

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 4H RRCID -> 272769 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12087 PERF.11989 - 17882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	31	1	1771	3	Y	173	140	1			130
							190	9									
04	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	22	1	1246	3	Y	101	76	1			155
							111	9									
05	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	16	1	1020	3	Y	4	85	1			74
							4	9									
06	1350	N	1108	-0-	-242	-0-	14	1	984	3	Y	100	88	1			86
							110	9									
07	1395	N	964	-0-	-431	-0-	12	1	850	3	Y	93	84	1			95
							102	9									
08	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	1263	3	102	9	Y	93	91	1			97

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 5H RRCID -> 272793 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12101 PERF.12041 - 18116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	93	-0-	-403	-0-	1	1	58	3	N	31	74	1			8
							34	9									
04	510	N	467	-0-	-43	-0-	5	1	288	3	N	158	130	1			36
							174	9									
05	781	N	781	-0-	-0-	-0-	8	1	528	3	N	223	217	1			42
							245	9									
06	761	N	761	-0-	-0-	-0-	8	1	518	3	N	214	216	1			40
							235	9									
07	496	N	476	-0-	-20	-0-	5	1	344	3	N	115	119	1			36
							127	9									
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	123	3	63	9	N	57	76	1			17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 12 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
03	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	21	1	1185	3	Y	815	74	0	534	1	387
							897	9									
04	1844	X	1844	-0-	-0-	-0-	21	1	1144	3	Y	617	426	0	281	1	297
							679	9									
05	605	X	605	-0-	-0-	-0-	6	1	382	3	Y	197	279	1			215
							217	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	5	1	339	3	Y	152	211	0			156
							167	9									
07	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					156
08	709	X	709	-0-	-0-	-0-	3	3	706	9	Y	642	147	0	452	1	199

DILWORTH 3 WELL #: 3H RRCID -> 273435 COMPL. DATE 12/20/2013 TOTAL DEPTH 11308 PERF.11761 - 16852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	377	X	377	-0-	-0-	-0-	4	1	234	3	N	126					310
							139	9									
04	11	X	11	-0-	-0-	-0-	9	3	2	9	N	2					312
05	126	X	126	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	82	146	0			248
							90	9									
06	638	X	638	-0-	-0-	-0-	5	1	334	3	N	272	188	0			332
							299	9									
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	2	1	116	3	N	160	188	0			304
							176	9									
08	253	X	253	-0-	-0-	-0-	14	3	239	9	N	217	184	1			337

DILWORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 273563 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 11186 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	761	X	761	-0-	-0-	-0-	12	1	670	3	N	72	92	1			46
							79	9									
04	821	X	821	-0-	-0-	-0-	12	1	679	3	N	118	83	1			81
							130	9									
05	768	X	768	-0-	-0-	-0-	10	1	646	3	N	102	124	1			59
							112	9									
06	798	X	798	-0-	-0-	-0-	10	1	713	3	N	68	101	1			26
							75	9									
07	745	X	745	-0-	-0-	-0-	10	1	647	3	N	80	43	1			63
							88	9									
08	781	X	781	-0-	-0-	-0-	725	3	56	9	N	51	83	1			31

DILWORTH 22 WELL #: 22H RRCID -> 273572 COMPL. DATE 05/16/2014 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11287 - 15815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	12	1	660	3	N	321	257	1			206
							353	9									
04	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	15	1	822	3	N	220	275	1			151
							242	9									
05	980	X	980	-0-	-0-	-0-	11	1	715	3	N	231	249	1			133
							254	9									
06	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	12	1	806	3	N	227	274	1			86
							250	9									
07	890	X	890	-0-	-0-	-0-	9	1	583	3	N	271	145	1			212
							298	9									
08	861	X	861	-0-	-0-	-0-	641	3	220	9	N	200	290	1			122

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 273581 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12038 PERF.12066 - 17049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	165	-0-	-641	-0-	2	1	128	3	N	32	84	1	8
							35	9							
04	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	767	3	N	398	315	1	91
							438	9							
05	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	17	1	1065	3	N	501	498	1	94
							551	9							
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	17	1	1179	3	N	533	528	1	99
							586	9							
07	930	N	733	-0-	-197	-0-	7	1	507	3	N	199	236	1	62
							219	9							
08	813	N	813	-0-	-0-	-0-	547	3	266	9	N	242	233	1	71

DILWORTH 37 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	EOM BALANCE
03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	16	1	932	3	Y	321	274	1	141
							353	9							
04	115	X	115	-0-	-0-	-0-	1	1	57	3	Y	52	120	1	73
							57	9							
05	777	X	777	-0-	-0-	-0-	8	1	563	3	Y	187	167	1	93
							206	9							
06	533	X	533	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	128	71	1	150
							141	9							
07	926	X	926	-0-	-0-	-0-	10	1	689	3	Y	206	233	1	123
							227	9							
08	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	1257	3	163	9	Y	148	131	1	140

BROWN-TRUSTS UNIT 4 WELL #: 2H RRCID -> 273595 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 11384 PERF.11456 - 15939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11563	X	10041	-0-	-1522	-0-	175	1	9866	3	N	-0-			104
04	11190	X	10276	-0-	-914	-0-	181	1	10066	3	N	26			130
							29	9							
05	10974	X	7192	-0-	-3782	-0-	110	1	7082	3	N	-0-			130
06	10620	X	7920	-0-	-2700	-0-	118	1	7802	3	N	-0-			130
07	10762	X	10762	-0-	-0-	-0-	155	1	10607	3	N	-0-			130
08	11299	X	11299	-0-	-0-	-0-	11299	3			N	-0-			130

WHEELER UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273736 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 12298 PERF.12731 - 17968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7037	X	2648	-0-	-4389	-0-	45	1	2568	3	Y	32	44	1	41
							35	9							
04	6810	X	2747	-0-	-4063	-0-	47	1	2641	3	Y	54	49	1	46
							59	9							
05	4712	X	3523	-0-	-1189	-0-	53	1	3397	3	Y	66	81	1	31
							73	9							
06	4560	X	3423	-0-	-1137	-0-	47	1	3225	3	Y	126	92	1	65
							12	4	139	9					
07	3399	X	3399	-0-	-0-	-0-	48	1	3274	3	Y	70			135
							77	9							
08	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3715	3	13	4	Y	26	93	1	68
							29	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 273737 COMPL. DATE 12/27/2013 TOTAL DEPTH 11337 PERF.11680 - 16930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	281	X	281	-0-	-0-	-0-	4	1	194	3	N	75	183	0			165
							83	9									
04	406	X	406	-0-	-0-	-0-	4	3	402	9	N	365	172	0	191	1	167
05	59	X	59	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	23					190
							25	9									
06	225	X	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					190
07	263	X	263	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	169	192	0			167
							186	9									
08	13	X	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					167

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 5H RRCID -> 274302 COMPL. DATE 05/15/2014 TOTAL DEPTH 12060 PERF.12166 - 16577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	32	1	1787	3	Y	187	170	1			141
							206	9									
04	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	25	1	1373	3	Y	119	82	1			178
							131	9									
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	17	1	1120	3	Y	5	98	1			85
							6	9									
06	1260	N	1199	-0-	-61	-0-	15	1	1059	3	Y	114	101	1			98
							125	9									
07	1302	N	664	-0-	-638	-0-	9	1	585	3	Y	64	96	1			66
							70	9									
08	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1374	3	116	9	Y	105	63	1			108

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
03	5673	X	4645	-0-	-1028	-0-	72	1	4110	3	Y	407	276	1			166
							15	4	448	9							
04	5490	X	2219	-0-	-3271	-0-	34	1	1910	3	Y	246	274	1			138
							4	4	271	9							
05	5208	X	79	-0-	-5129	-0-	4	3	7	4	Y	62	109	0			91
							68	9									
06	4500	X	1420	-0-	-3080	-0-	16	1	1079	3	Y	287	146	0	127	1	105
							9	4	316	9							
07	4650	X	176	-0-	-4474	-0-	1	1	46	3	Y	117	107	0			115
							129	9									
08	4650	X	2394	-0-	-2256	-0-	2167	3	227	9	Y	206	239	1			82

GW DEEP GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 274717 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11926 - 17124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	382	-0-	-858	-0-	5	1	278	3	N	90	148	1			22
							99	9									
04	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	29	1	1605	3	N	550	446	1			126
							605	9									
05	3100	N	3253	-0-	153	153	37	1	2373	3	N	766	749	1			143
							843	9									
06	3000	N	3075	-0-	75	228	33	1	2273	3	N	699	712	1			130
							769	9									
07	1701	N	1473	-0-	-228	-0-	17	1	1159	3	N	270	315	1			85
							297	9									
08	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	1377	3	431	9	N	392	361	1			116

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 8 WELL #: 8H RRCID -> 275137 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF.12035 - 17283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	1 172	1 9	19	3	Y	156	95	0	219	1	74
04	210	X	210	-0-	-0-	-0-	1 186	1 9	23	3	Y	169	93	0	69	1	81
05	194	X	194	-0-	-0-	-0-	1 151	1 9	42	3	Y	137	76	1			142
06	239	X	239	-0-	-0-	-0-	1 173	1 9	65	3	Y	157	140	0			159
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					159
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	160	1			-0-

FORREST WHEELER B 9 WELL #: 9H RRCID -> 275142 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 11679 PERF.12036 - 17377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	782	N	782	-0-	-0-	-0-	12 99	1 9	671	3	Y	90	8	0	59	1	43
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	11 53	1 9	617	3	Y	48	43	0	25	1	23
05	652	X	652	-0-	-0-	-0-	10 23	1 9	619	3	Y	21	22	1			22
06	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	15 65	1 9	984	3	Y	59	22	0			59
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					59
08	186	X	186	-0-	-0-	-0-	2	3	184	9	Y	167	38	0	136	1	52

FORREST WHEELER B 13 WELL #: 13H RRCID -> 275158 COMPL. DATE 06/26/2014 TOTAL DEPTH 12126 PERF.12100 - 17154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	863	N	863	-0-	-0-	-0-	11 213	1 9	639	3	Y	194	84	0	159	1	100
04	947	N	947	-0-	-0-	-0-	13 233	1 9	701	3	Y	212	68	0	156	1	88
05	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	10 354	1 9	657	3	Y	322	223	0	123	1	64
06	992	X	992	-0-	-0-	-0-	10 292	1 9	690	3	Y	265	229	1			100
07	488	X	488	-0-	-0-	-0-	22	3	466	9	Y	424	430	1			94
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	241	237	1			98

FORREST WHEELER B 14 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
03	818	N	818	-0-	-0-	-0-	10 221	1 9	587	3	Y	201	73	0	154	1	104
04	903	N	903	-0-	-0-	-0-	12 238	1 9	653	3	Y	216	70	0	160	1	90
05	1025	X	1025	-0-	-0-	-0-	10 375	1 9	640	3	Y	341	234	0	130	1	67
06	993	X	993	-0-	-0-	-0-	10 307	1 9	676	3	Y	279	241	1			105
07	467	X	467	-0-	-0-	-0-	19	3	448	9	Y	407	422	1			90
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	251	239	1			102

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 35 WELL #: 35H RRCID -> 275878 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 11448 PERF.12168 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	690	1	741	3	Y	60	20	0	65	1	32
							66	9									
04	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	602	1	823	3	Y	79	38	0	22	1	51
							87	9									
05	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	685	1	849	3	Y	80	103	1			28
							88	9									
06	1402	X	1402	-0-	-0-	-0-	668	1	664	3	Y	64	21	0	41	1	30
							70	9									
07	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	601	1	523	3	Y	80	8	0	66	1	36
							88	9									
08	666	X	666	-0-	-0-	-0-	367	1	157	3	Y	129	68	1			97
							142	9									

FORREST WHEELER B 5 WELL #: 5H RRCID -> 275895 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 11842 PERF.12129 - 16975

03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	7	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	430	X	430	-0-	-0-	-0-	8	1	422	3	Y	-0-					-0-
05	204	X	204	-0-	-0-	-0-	3	1	201	3	Y	-0-					-0-
06	146	X	146	-0-	-0-	-0-	2	1	144	3	Y	-0-					-0-
07	266	X	266	-0-	-0-	-0-	4	1	262	3	Y	-0-					-0-
08	139	X	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-

DILWORTH 33 WELL #: 33H RRCID -> 276345 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11586 PERF.11976 - 18984

03	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	557	1	1907	3	Y	346	78	0	220	1	154
							381	9									
04	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	549	1	1777	3	Y	340	187	0	188	1	119
							374	9									
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	577	1	1857	3	Y	435	444	1			110
							479	9									
06	1976	X	1976	-0-	-0-	-0-	372	1	1352	3	Y	229	183	1			156
							252	9									
07	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	513	1	2054	3	Y	504	162	0	258	1	240
							554	9									
08	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	549	1	2290	3	Y	419	353	0	92	1	214
							461	9									

DILWORTH 31 WELL #: 31H RRCID -> 276678 COMPL. DATE 07/10/2014 TOTAL DEPTH 11522 PERF.11665 - 18830

03	3814	X	3814	-0-	-0-	-0-	791	1	2663	3	Y	327	108	0	267	1	145
							360	9									
04	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	725	1	2343	3	Y	346	186	0	184	1	121
							381	9									
05	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	739	1	2337	3	Y	450	457	1			114
							495	9									
06	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	477	1	1793	3	Y	236	189	1			161
							260	9									
07	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	764	1	2763	3	Y	562	173	0	283	1	267
							618	9									
08	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	751	1	3119	3	Y	438	386	0	96	1	223
							482	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

DILWORTH 34 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
03	1728	X	1728	-0-	-0-	-0-	761 149	1 9	818	3	Y	135	49	0	158	1	72
04	1783	X	1783	-0-	-0-	-0-	682 194	1 9	907	3	Y	176	84	0	50	1	114
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	730 187	1 9	912	3	Y	170	225	1			59
06	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	673 132	1 9	671	3	Y	120	42	0	81	1	56
07	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	594 131	1 9	524	3	Y	119	15	0	107	1	53
08	445	X	445	-0-	-0-	-0-	302 22	1 9	121	3	Y	20	58	1			15

DILWORTH 36 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
03	2074	X	2074	-0-	-0-	-0-	777 464	1 9	833	3	Y	422	115	0	386	1	227
04	2030	X	2030	-0-	-0-	-0-	673 453	1 9	904	3	Y	412	255	0	117	1	267
05	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	780 575	1 9	978	3	Y	523	609	1			181
06	2028	X	2028	-0-	-0-	-0-	803 418	1 9	807	3	Y	380	130	0	254	1	177
07	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	806 460	1 9	693	3	Y	418	46	0	362	1	187
08	810	X	810	-0-	-0-	-0-	408 237	1 9	165	3	Y	215	241	1			161

GW DEEP GAS UNIT 1 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
03	7533	X	1927	-0-	-5606	-0-	254 191	1 9	1482	3	N	174	85	0	189	1	23
04	6420	X	3481	-0-	-2939	-0-	532 328	1 9	2621	3	N	298	183	0			138
05	6634	X	5782	-0-	-852	-0-	783 795	1 9	4204	3	N	723	186	0	502	1	173
06	6210	X	4917	-0-	-1293	-0-	732 432	1 9	3753	3	N	393	102	0	390	1	74
07	6417	X	1410	-0-	-5007	-0-	561 494	1 9	355	3	N	449	109	0	304	1	110
08	524	X	524	-0-	-0-	-0-	41 385	1 9	98	3	N	350	201	0	204	1	55

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
03	3999	X	3838	-0-	-161	-0-	228 204	1 9	3406	3	Y	185	170	1			77
04	3810	X	3784	-0-	-26	-0-	225 273	1 9	3286	3	Y	248	202	1			123
05	3720	X	2919	-0-	-801	-0-	218 149	1 9	2552	3	Y	135	188	1			70
06	3720	X	2754	-0-	-966	-0-	179 158	1 9	2417	3	Y	144	100	1			114
07	3906	X	2708	-0-	-1198	-0-	183	1	2525	3	Y	-0-					114
08	3906	X	3731	-0-	-175	-0-	161 483	1 9	3087	3	Y	439	444	1			109

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	473	N	473	-0-		-0-	-0-	59	1	147	3	N	237	168	0	69	1	-0-
								6	4	261	9							
04	371	N	371	-0-		-0-	-0-	63	1	109	3	N	180	180	0			-0-
								1	4	198	9							
05	354	N	354	-0-		-0-	-0-	59	1	100	3	N	177	177	0			-0-
								195	9									
06	351	N	351	-0-		-0-	-0-	61	1	95	3	N	176	176	0			-0-
								1	4	194	9							
07	457	N	457	-0-		-0-	-0-	74	1	198	3	N	168	168	0			-0-
								185	9									
08	155	N	-0-	-0-		-155	-0-					N	150	150	0			-0-

DONNELL MINERALS 1 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 277552 COMPL. DATE 05/28/2015 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11958 - 16683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2991	-0-		-109	-0-	171	1	2651	3	Y	154	231	1			64
								169	9									
04	3600	X	2961	-0-		-639	-0-	166	1	2567	3	Y	207	168	1			103
								228	9									
05	3720	X	2361	-0-		-1359	-0-	151	1	2082	3	Y	116	159	1			60
								128	9									
06	3600	X	2405	-0-		-1195	-0-	163	1	2093	3	Y	135	88	1			107
								149	9									
07	3348	X	2726	-0-		-622	-0-	170	1	2556	3	Y	-0-					107
08	3574	X	3574	-0-		-0-	-0-	149	1	2931	3	Y	449	444	1			112
								494	9									

EDWARDS WELL #: 2H RRCID -> 277690 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11813 PERF.12071 - 17368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	2724	-0-		-1089	-0-	30	1	2027	3	Y	606	606	0			-0-
								667	9									
04	3690	X	1384	-0-		-2306	-0-	14	1	979	3	Y	355	355	0			-0-
								391	9									
05	3534	X	1718	-0-		-1816	-0-	17	1	1271	3	Y	391	391	0			-0-
								430	9									
06	3452	X	3452	-0-		-0-	-0-	37	1	2870	3	Y	495	495	0			-0-
								545	9									
07	3140	X	3140	-0-		-0-	-0-	34	1	2612	3	Y	449	449	0			-0-
								494	9									
08	2728	X	2638	-0-		-90	-0-	2224	3	414	9	Y	376	376	0			-0-

EDWARDS WELL #: 8H RRCID -> 277801 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11963 - 17412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3125	X	3125	-0-		-0-	-0-	37	1	2404	3	Y	622	622	0			-0-
								684	9									
04	1570	X	1570	-0-		-0-	-0-	17	1	1151	3	Y	365	365	0			-0-
								402	9									
05	1421	X	1421	-0-		-0-	-0-	12	1	968	3	Y	401	401	0			-0-
								441	9									
06	2842	X	2842	-0-		-0-	-0-	29	1	2254	3	Y	508	508	0			-0-
								559	9									
07	3332	X	3332	-0-		-0-	-0-	37	1	2787	3	Y	462	462	0			-0-
								508	9									
08	2737	X	2737	-0-		-0-	-0-	2323	3	414	9	Y	376	376	0			-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
03	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	1286	1	2250	3	N	615	456	0	159	1	-0-
							16	4	677	9							
04	4710	X	3248	-0-	-1462	-0-	1365	1	1344	3	N	487	487	0			-0-
							3	4	536	9							
05	4867	X	3058	-0-	-1809	-0-	1288	1	1242	3	N	479	479	0			-0-
							1	4	527	9							
06	4710	X	2899	-0-	-1811	-0-	1324	1	1048	3	N	477	477	0			-0-
							2	4	525	9							
07	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	1610	1	3265	3	N	456	456	0			-0-
							502	9									
08	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	1700	1	3325	3	N	425	425	0			-0-
							468	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
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	12	3	N	37	13	0	24	1	-0-
							41	9									
04	60	N	29	-0-	-31	-0-	5	1	9	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
05	31	N	28	-0-	-3	-0-	5	1	8	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
06	60	N	24	-0-	-36	-0-	5	1	4	3	N	14	14	0			-0-
							15	9									
07	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	16	3	N	13	13	0			-0-
							14	9									
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	6	1	12	3	N	12	12	0			-0-
							13	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
03	6724	X	6724	-0-	-0-	-0-	1250	1	4890	3	N	531	68	0	493	1	69
							584	9									
04	5056	X	5056	-0-	-0-	-0-	908	1	3915	3	N	212	183	0			98
							233	9									
05	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	806	1	4328	3	N	560	144	0	380	1	134
							616	9									
06	6330	X	5206	-0-	-1124	-0-	781	1	4011	3	N	376	85	0	354	1	71
							414	9									
07	6541	X	1336	-0-	-5205	-0-	601	1	383	3	N	319	78	0	234	1	78
							1	4	351	9							
08	6541	X	453	-0-	-6088	-0-	65	1	127	3	N	237	136	0	142	1	37
							261	9									

DILWORTH 27 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
03	651	N	53	-0-	-598	-0-	18	3	35	9	N	32	183	0	49	1	265
04	360	N	284	-0-	-76	-0-	4	1	225	3	N	50					315
							55	9									
05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	8	1	506	3	N	222	191	1			346
							244	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	357	3	N	114	192	0			268
							125	9									
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	2	1	147	3	N	456	295	0			429
							502	9									
08	744	N	407	-0-	-337	-0-	216	3	191	9	N	174	187	1			416

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DILWORTH 32 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
03	1608	X	1608	-0-	-0-	-0-	22	1	1237	3	N	317	240	1			139
							349	9									
04	539	X	539	-0-	-0-	-0-	7	1	420	3	N	102	118	1			123
							112	9									
05	695	X	695	-0-	-0-	-0-	5	1	373	3	N	288	268	1			143
							317	9									
06	557	X	557	-0-	-0-	-0-	6	1	408	3	N	130	108	1			165
							143	9									
07	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	12	1	791	3	N	310	290	1			185
							341	9									
08	1030	X	1030	-0-	-0-	-0-	918	3	112	9	N	102	190	1			97

DILWORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 285717 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 11552 PERF.11880 - 18535

03	1820	X	1820	-0-	-0-	-0-	25	1	1409	3	N	351	231	1			154
							386	9									
04	327	X	327	-0-	-0-	-0-	4	1	216	3	N	97	131	1			120
							107	9									
05	40	X	40	-0-	-0-	-0-	16	3	24	9	N	22	131	1			11
06	54	X	54	-0-	-0-	-0-	22	3	32	9	N	29	8	1			32
07	14	X	14	-0-	-0-	-0-	8	3	6	9	N	5	34	1			3
08	46	X	46	-0-	-0-	-0-	42	3	4	9	N	4	3	1			4

STS C - STS NORTH 9 WELL #: 9H RRCID -> 286490 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11512 - 17719

03	6479	X	3877	-0-	-2602	-0-	62	1	3598	3	Y	197	197	0			36
							217	9									
04	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	97	1	5556	3	Y	450	426	0	20	1	40
							495	9									
05	5952	X	5216	-0-	-736	-0-	75	1	4802	3	Y	308	307	0			41
							339	9									
06	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	74	1	5162	3	Y	371	370	0			42
							408	9									
07	6200	X	3351	-0-	-2849	-0-	46	1	3172	3	Y	121	121	0			42
							133	9									
08	6355	X	4802	-0-	-1553	-0-	4510	3	292	9	Y	265	265	0			42

EDWARDS WELL #: 6H RRCID -> 286553 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 11746 PERF.12141 - 17950

03	7347	X	6449	-0-	-898	-0-	98	1	5773	3	Y	525	525	0			4
							578	9									
04	6930	X	5999	-0-	-931	-0-	93	1	5372	3	Y	485	485	0			4
							534	9									
05	7037	X	5649	-0-	-1388	-0-	76	1	5020	3	Y	503	503	0			4
							553	9									
06	6030	X	4823	-0-	-1207	-0-	60	1	4316	3	Y	406	406	0			4
							447	9									
07	6448	X	5395	-0-	-1053	-0-	68	1	4855	3	Y	429	429	0			4
							472	9									
08	6448	X	6033	-0-	-415	-0-	5536	3	497	9	Y	452	452	0			4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	7936	X	7303	-0-	-633	-0-	107	1	6339	3	Y	779	779	0			39
							857	9									
04	7650	X	6778	-0-	-872	-0-	102	1	5908	3	Y	698	698	0			39
							768	9									
05	7657	X	6212	-0-	-1445	-0-	81	1	5382	3	Y	681	681	0			39
							749	9									
06	7410	X	5277	-0-	-2133	-0-	64	1	4620	3	Y	539	539	0			39
							593	9									
07	7657	X	5978	-0-	-1679	-0-	74	1	5260	3	Y	585	585	0			39
							644	9									
08	7316	X	6530	-0-	-786	-0-	5899	3	631	9	Y	574	574	0			39

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
03	5487	X	4617	-0-	-870	-0-	65	1	3820	3	Y	665	665	0			47
							732	9									
04	5280	X	4596	-0-	-684	-0-	67	1	3858	3	Y	610	594	0	26	1	37
							671	9									
05	5580	X	4261	-0-	-1319	-0-	54	1	3544	3	Y	603	602	0			38
							663	9									
06	5400	X	4581	-0-	-819	-0-	54	1	3855	3	Y	611	611	0			38
							672	9									
07	5580	X	3760	-0-	-1820	-0-	44	1	3126	3	Y	536	536	0			38
							590	9									
08	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	3464	3	583	9	Y	530	530	0			38

EDWARDS WELL #: 9H RRCID -> 287472 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12013 PERF.11938 - 19183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	7811	-0-	-714	-0-	117	1	6906	3	Y	716	716	0			10
							788	9									
04	8100	X	7178	-0-	-922	-0-	110	1	6353	3	Y	650	650	0			10
							715	9									
05	8153	X	6529	-0-	-1624	-0-	86	1	5729	3	Y	649	649	0			10
							714	9									
06	7290	X	6035	-0-	-1255	-0-	73	1	5278	3	Y	622	622	0			10
							684	9									
07	7812	X	6470	-0-	-1342	-0-	80	1	5728	3	Y	602	602	0			10
							662	9									
08	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	6407	3	674	9	Y	613	613	0			10

STS C - STS NORTH 7 WELL #: 7H RRCID -> 287478 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10923 PERF.11429 - 19375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	4848	-0-	-1228	-0-	70	1	4097	3	Y	619	619	0			45
							681	9									
04	5940	X	5193	-0-	-747	-0-	75	1	4366	3	Y	684	665	0	25	1	39
							752	9									
05	6231	X	4845	-0-	-1386	-0-	62	1	4092	3	Y	628	627	0			40
							691	9									
06	6030	X	4856	-0-	-1174	-0-	57	1	4066	3	Y	666	666	0			40
							733	9									
07	6231	X	4341	-0-	-1890	-0-	53	1	3745	3	Y	494	493	0			41
							543	9									
08	5363	X	4397	-0-	-966	-0-	3913	3	484	9	Y	440	440	0			41

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 16 WELL #: 16H RRCID -> 287479 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11797 PERF.12048 - 17865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	72	1	4435	3	Y	717	717	0			-0-
							789	9									
04	5602	X	5602	-0-	-0-	-0-	85	1	4952	3	Y	514	514	0			-0-
							565	9									
05	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	74	1	4792	3	Y	487	487	0			-0-
							536	9									
06	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	60	1	4112	3	Y	164	151	0	13	1	-0-
							180	9									
07	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	58	1	3947	3	Y	129	129	0			-0-
							142	9									
08	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4283	3	130	9	Y	118	118	0			-0-

FORREST WHEELER B 7 WELL #: 7H RRCID -> 287854 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11913 PERF.12118 - 17895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	70	1	3990	3	Y	-0-					-0-
04	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	81	1	4921	3	Y	804	804	0			-0-
							884	9									
05	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	72	1	4736	3	Y	932	932	0			-0-
							1025	9									
06	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	64	1	4519	3	Y	793	783	0	10	1	-0-
							872	9									
07	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	67	1	4725	3	Y	789	789	0			-0-
							868	9									
08	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	4712	3	603	9	Y	548	548	0			-0-

STS C - STS NORTH 8 WELL #: 8H RRCID -> 288111 COMPL. DATE 04/20/2019 TOTAL DEPTH 10886 PERF.11525 - 19350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4128	-0-	-1204	-0-	62	1	3598	3	Y	425	425	0			37
							468	9									
04	4740	X	4309	-0-	-431	-0-	68	1	3879	3	Y	329	315	0	20	1	31
							362	9									
05	5053	X	4278	-0-	-775	-0-	59	1	3824	3	Y	359	358	0			32
							395	9									
06	4890	X	3665	-0-	-1225	-0-	46	1	3259	3	Y	327	327	0			32
							360	9									
07	5053	X	3694	-0-	-1359	-0-	47	1	3319	3	Y	298	297	0			33
							328	9									
08	4464	X	3558	-0-	-906	-0-	3285	3	273	9	Y	248	248	0			33

EDWARDS WELL #: 10H RRCID -> 291821 COMPL. DATE 05/24/2019 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11964 - 20269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	6438	-0-	-320	-0-	100	1	5801	3	Y	488	488	0			8
							537	9									
04	6540	X	5994	-0-	-546	-0-	95	1	5412	3	Y	443	443	0			8
							487	9									
05	6727	X	5617	-0-	-1110	-0-	76	1	5023	3	Y	471	471	0			8
							518	9									
06	6510	X	4975	-0-	-1535	-0-	63	1	4450	3	Y	420	420	0			8
							462	9									
07	6727	X	5604	-0-	-1123	-0-	72	1	5093	3	Y	399	399	0			8
							439	9									
08	6254	X	6254	-0-	-0-	-0-	5797	3	457	9	Y	415	415	0			8

DILWORTH WELL #: 24H RRCID -> 292397 COMPL. DATE 02/25/2022 TOTAL DEPTH 6021 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 11 WELL #: 11H RRCID -> 292838 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11446 - 22667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21669	X	21300	-0-	-369	-0-	325	1	18887	3	N	1898	1845	0	53	1	-0-
							2088	9									
04	20970	X	17696	-0-	-3274	-0-	277	1	15800	3	N	1472	1472	0			-0-
							1619	9									
05	22723	X	16652	-0-	-6071	-0-	225	1	14689	3	N	1580	1580	0			-0-
							1738	9									
06	21990	X	15905	-0-	-6085	-0-	201	1	14212	3	N	1356	1356	0			-0-
							1492	9									
07	22723	X	17282	-0-	-5441	-0-	216	1	15104	3	N	1784	1784	0			-0-
							1962	9									
08	21297	X	16649	-0-	-4648	-0-	15385	3	1264	9	N	1149	1117	0	32	1	-0-

DILWORTH WELL #: 25H RRCID -> 293034 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11506 - 18656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10893	X	10893	-0-	-0-	-0-	146	1	8625	3	N	1929	1929	0			-0-
							2122	9									
04	9209	X	9209	-0-	-0-	-0-	121	1	7009	3	N	1890	1725	0	165	1	-0-
							2079	9									
05	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	122	1	8033	3	N	1679	1594	0	85	1	-0-
							1847	9									
06	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	92	1	6619	3	N	1609	1609	0			-0-
							1770	9									
07	8487	X	8487	-0-	-0-	-0-	98	1	6920	3	N	1335	1179	0	156	1	-0-
							1469	9									
08	9199	X	9199	-0-	-0-	-0-	7661	3	1538	9	N	1398	1304	0	94	1	-0-

DILWORTH 23 WELL #: 23H RRCID -> 293036 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11570 - 14925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	6572	-0-	-0-	-0-	91	1	5333	3	N	1042	1042	0			-0-
							2	4	1146	9							
04	6523	X	6523	-0-	-0-	-0-	87	1	4997	3	N	1308	1197	0	111	1	-0-
							1439	9									
05	6885	X	6885	-0-	-0-	-0-	80	1	5281	3	N	1385	1317	0	68	1	-0-
							1524	9									
06	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	62	1	4415	3	N	1105	1105	0			-0-
							1216	9									
07	5767	X	5767	-0-	-0-	-0-	63	1	4437	3	N	1152	1022	0	130	1	-0-
							1267	9									
08	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	4292	3	1043	9	N	948	884	0	64	1	-0-

DILWORTH 29 WELL #: 29H RRCID -> 293037 COMPL. DATE 04/20/2022 TOTAL DEPTH 11143 PERF.11371 - 15554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4873	X	4873	-0-	-0-	-0-	72	1	4209	3	N	538	538	0			-0-
							592	9									
04	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	66	1	3754	3	N	487	446	0	41	1	-0-
							536	9									
05	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	59	1	3807	3	N	531	505	0	26	1	-0-
							584	9									
06	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	43	1	3046	3	N	435	435	0			-0-
							479	9									
07	4108	X	4108	-0-	-0-	-0-	50	1	3495	3	N	512	455	0	57	1	-0-
							563	9									
08	4145	X	4145	-0-	-0-	-0-	3673	3	472	9	N	429	400	0	29	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C-STS NORTH 12 WELL #: 12H RRCID -> 293188 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10879 PERF.11360 - 22019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25544	X	24407	-0-	-1137	-0-	367	1	21407	3	N	2394	2327	0	67	1	-0-
							2633	9									
04	23970	X	22105	-0-	-1865	-0-	336	1	19298	3	N	2246	2246	0			-0-
							2471	9									
05	25823	X	21932	-0-	-3891	-0-	291	1	19094	3	N	2315	2315	0			-0-
							2547	9									
06	24990	X	20111	-0-	-4879	-0-	246	1	17581	3	N	2076	2076	0			-0-
							2284	9									
07	25823	X	21201	-0-	-4622	-0-	265	1	18535	3	N	2183	2183	0			-0-
							2401	9									
08	24397	X	21159	-0-	-3238	-0-	19035	3	2124	9	N	1931	1878	0	53	1	-0-

STS C-STS NORTH 13 WELL #: 13H RRCID -> 293191 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11580 - 21542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26505	X	23469	-0-	-3036	-0-	361	1	20983	3	N	1932	1879	0	53	1	-0-
							2125	9									
04	24090	X	21633	-0-	-2457	-0-	338	1	19348	3	N	1770	1770	0			-0-
							1947	9									
05	24273	X	21355	-0-	-2918	-0-	289	1	18934	3	N	1938	1938	0			-0-
							2132	9									
06	23430	X	19877	-0-	-3553	-0-	248	1	17630	3	N	1817	1817	0			-0-
							1999	9									
07	24211	X	20489	-0-	-3722	-0-	250	1	17614	3	N	2386	2386	0			-0-
							2625	9									
08	23467	X	19819	-0-	-3648	-0-	17884	3	1935	9	N	1759	1710	0	49	1	-0-

FORREST WHEELER B 22 WELL #: 22H RRCID -> 293242 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12113 PERF.12120 - 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
03	13005	X	13005	-0-	-0-	-0-	189	1	11181	3	Y	1486	1486	0			-0-
							1635	9									
04	12165	X	12165	-0-	-0-	-0-	183	1	10402	3	Y	1436	1436	0			-0-
							1580	9									
05	12772	X	11894	-0-	-878	-0-	158	1	10241	3	Y	1359	1359	0			-0-
							1495	9									
06	12360	X	11047	-0-	-1313	-0-	134	1	9485	3	Y	1298	1236	0	62	1	-0-
							1428	9									
07	13020	X	11362	-0-	-1658	-0-	142	1	9874	3	Y	1224	1224	0			-0-
							1346	9									
08	13020	X	11390	-0-	-1630	-0-	10291	3	1099	9	Y	999	999	0			-0-

DILWORTH 21 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
03	5607	X	5607	-0-	-0-	-0-	85	1	4918	3	N	549	549	0			-0-
							604	9									
04	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	74	1	4161	3	N	247	226	0	21	1	-0-
							272	9									
05	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	56	1	3610	3	N	202	192	0	10	1	-0-
							222	9									
06	1922	X	1922	-0-	-0-	-0-	25	1	1791	3	N	96	96	0			-0-
							106	9									
07	5995	X	5995	-0-	-0-	-0-	82	1	5596	3	N	288	255	0	33	1	-0-
							317	9									
08	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3584	3	9	9	N	8	8	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER B 21 WELL #: 21H RRCID -> 293399 COMPL. DATE 06/25/2022 TOTAL DEPTH 12228 PERF.12056 - 19364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20787	X	20787	-0-		-0-	-0-	315	1	18372	3	Y	1909	1909	0			-0-
								2100	9									
04	19692	X	19692	-0-		-0-	-0-	306	1	17355	3	Y	1846	1846	0			-0-
								2031	9									
05	20293	X	20293	-0-		-0-	-0-	277	1	17950	3	Y	1878	1878	0			-0-
								2066	9									
06	19410	X	18693	-0-		-717	-0-	234	1	16449	3	Y	1827	1740	0	87	1	-0-
								2010	9									
07	20801	X	18883	-0-		-1918	-0-	244	1	16870	3	Y	1608	1608	0			-0-
								1769	9									
08	20801	X	19574	-0-		-1227	-0-	17943	3	1631	9	Y	1483	1483	0			-0-

EDWARDS WELL #: 11H RRCID -> 293715 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 11995 PERF.12115 - 19251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	21425	-0-		-1887	-0-	337	1	19819	3	N	1154	1154	0			-0-
								1269	9									
04	22560	X	22243	-0-		-317	-0-	357	1	20623	3	N	1148	1148	0			-0-
								1263	9									
05	27280	X	22256	-0-		-5024	-0-	314	1	20676	3	N	1151	1151	0			-0-
								1266	9									
06	26400	X	19979	-0-		-6421	-0-	247	1	17996	3	N	1578	1578	0			-0-
								1736	9									
07	27280	X	24983	-0-		-2297	-0-	271	1	19821	3	N	4446	4446	0			-0-
								4891	9									
08	22971	X	16640	-0-		-6331	-0-	13660	3	2980	9	N	2709	2709	0			-0-

EDWARDS WELL #: 12H RRCID -> 294299 COMPL. DATE 08/11/2022 TOTAL DEPTH 12172 PERF.12067 - 20215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51163	X	51163	-0-		-0-	-0-	784	1	46257	3	N	3747	3747	0			-0-
								4122	9									
04	43800	X	43640	-0-		-160	-0-	684	1	39666	3	N	2991	2991	0			-0-
								3290	9									
05	42401	X	42401	-0-		-0-	-0-	588	1	38847	3	N	2696	2696	0			-0-
								2966	9									
06	47760	X	38027	-0-		-9733	-0-	490	1	35032	3	N	2277	2277	0			-0-
								2505	9									
07	51150	X	41270	-0-		-9880	-0-	513	1	36063	3	N	4267	4267	0			-0-
								4694	9									
08	51150	X	32971	-0-		-18179	-0-	28996	3	3975	9	N	3614	3614	0			-0-

GW DG UNIT 5-GW DG UNIT 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299386 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12185 PERF.12450 - 26398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		92267	-0-		92267	92267	984	1	74620	3	N	15148	15148	0			-0-
								16663	9									
06	SHUT IN		278544	-0-		278544	370811	2820	1	225667	3	N	45505	45505	0			-0-
								1	4	50056	9							
07	SHUT IN		374878	-0-		374878	745689	3884	1	305907	3	N	59168	59168	0			-0-
								2	4	65085	9							
*08	1127054	X	381365	-0-		-745689	-0-	315675	3	65690	9	N	59718	59656	0	62	1	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299669 COMPL. DATE 02/11/2025 TOTAL DEPTH 12224 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		28864	-0-	28864	28864	332	1	23680	3	N	4411	4411	0			-0-
							4852	9									
06	SHUT IN		268648	-0-	268648	297512	2826	1	222764	3	N	39143	39143	0			-0-
							1	4	43057	9							
07	SHUT IN		361785	-0-	361785	659297	3920	1	302895	3	N	49971	49971	0			-0-
							2	4	54968	9							
08	SHUT IN		281655	-0-	281655	940952	239561	3	42094	9	N	38267	38227	0	40	1	-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299705 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 12303 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		250815	-0-	250815	250815	207164	3	43651	9	N	39683	39683	0			-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299719 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12243 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
05	SHUT IN		84375	-0-	84375	84375	941	1	68969	3	N	13150	13150	0			-0-
							14465	9									
06	SHUT IN		278784	-0-	278784	363159	2961	1	229616	3	N	42005	42005	0			-0-
							1	4	46206	9							
07	SHUT IN		359941	-0-	359941	723100	3936	1	299576	3	N	51297	51297	0			-0-
							2	4	56427	9							
08	SHUT IN		323906	-0-	323906	1047006	278681	3	45225	9	N	41114	41072	0	42	1	-0-

GW DG UNIT 5-MARLIN SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 299720 COMPL. DATE 05/19/2025 TOTAL DEPTH 12270 PERF.12500 - 22487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		91724	-0-	91724	91724	999	1	74585	3	N	14673	14673	0			-0-
							16140	9									
06	SHUT IN		245729	-0-	245729	337453	2590	1	202729	3	N	36735	36735	0			-0-
							1	4	40409	9							
07	SHUT IN		362346	-0-	362346	699799	3978	1	303819	3	N	49588	49588	0			-0-
							2	4	54547	9							
*08	1026333	X	326534	-0-	-699799	-0-	283778	3	42756	9	N	38869	38829	0	40	1	-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 299783 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 12310 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		228242	-0-	228242	228242	194703	3	33539	9	N	30490	30490	0			-0-

KW UNIT 1-GW DG UNIT 3 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299823 COMPL. DATE 03/06/2025 TOTAL DEPTH 12356 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		278559	-0-	278559	278559	238224	3	40335	9	N	36668	36668	0			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SOCO ATX LLC 100095
HIGHWAY 183 SWD WELL #: 1 RRCID -> 264558 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4854 - 5200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
MORRILL UNIT D WELL #: 1H RRCID -> 279853 COMPL. DATE 02/13/2016 TOTAL DEPTH 10910 PERF.11500 - 18818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2612	-0-	-364	-0-	2345	2	267	9	N	243	331	1			190
04	2790	X	2251	-0-	-539	-0-	2055	2	196	9	N	178	174	1			194
05	2077	X	1668	-0-	-409	-0-	1501	2	167	9	N	152	177	1			169
06	2520	X	1679	-0-	-841	-0-	1534	2	145	9	N	132					301
07	2604	X	2047	-0-	-557	-0-	1911	2	136	9	N	124	177	1			248
08	2604	X	952	-0-	-1652	-0-	829	2	123	9	N	112	176	1			184

BARGER RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290720 COMPL. DATE 03/09/2013 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 7936 - 14075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	123	1	730	2	N	734	736	0			10
							7	4	807	9							
04	1921	X	1921	-0-	-0-	-0-	132	1	769	2	N	924	920	0			14
							4	4	1016	9							
05	1674	X	1523	-0-	-151	-0-	99	1	595	2	N	751	752	0			13
							3	4	826	9							
06	1620	X	1606	-0-	-14	-0-	156	1	755	2	N	628	632	0			9
							4	4	691	9							
07	1674	X	1576	-0-	-98	-0-	160	1	778	2	N	569	569	0			9
							12	4	626	9							
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	164	1	777	2	N	1322	1311	0			20
							5	4	1454	9							

ERCP MINERALS WELL #: 12H RRCID -> 290817 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8141 PERF. 8270 - 14282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2206	-0-	2206	4295	436	1	1314	2	Y	405	468	1			69
							10	4	446	9							
04	DLQ G-10		1768	-0-	1768	6063	374	1	961	2	Y	391	331	0			129
							3	4	430	9							
05	DLQ G-10		1972	-0-	1972	8035	431	1	1067	2	Y	416	451	1			94
							16	4	458	9							
06	9854	X	1819	-0-	-8035	-0-	487	1	1056	2	Y	247	262	1			79
							4	4	272	9							
07	2325	X	1678	-0-	-647	-0-	527	1	936	2	Y	192	206	1			65
							4	4	211	9							
08	2201	X	1869	-0-	-332	-0-	544	1	1086	2	Y	213	229	1			49
							5	4	234	9							

RATHJEN A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290820 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7897 PERF. 8640 - 13298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		874	-0-	874	1532	84	1	500	2	Y	259	258	0			4
							5	4	285	9							
04	DLQ G-10		865	-0-	865	2397	80	1	464	2	Y	289	289	0			4
							3	4	318	9							
05	DLQ G-10		686	-0-	686	3083	61	1	367	2	Y	233	233	0			4
							2	4	256	9							
06	3000	N	676	-0-	-2324	759	74	1	358	2	Y	220	221	0			3
							2	4	242	9							
07	784	N	25	-0-	-759	-0-	3	1	13	2	Y	8	11	0			-0-
							9	9									
08	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	169	1	798	2	Y	121	119	0			2
							5	4	133	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

RATHJEN A UNIT WELL #: B 4H RRCID -> 290821 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 8294 - 13330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		951	-0-	951	1749	96	1	568	2	Y	255	254	0			4
							6	4	281	9							
04	DLQ G-10		753	-0-	753	2502	76	1	440	2	Y	214	215	0			3
							2	4	235	9							
05	DLQ G-10		779	-0-	779	3281	70	1	420	2	Y	261	260	0			4
							2	4	287	9							
06	100	N	566	-0-	466	3747	54	1	262	2	Y	226	227	0			3
							1	4	249	9							
07	3100	N	686	-0-	-2414	1333	66	1	321	2	Y	267	266	0			4
							5	4	294	9							
08	2364	N	1031	-0-	-1333	-0-	108	1	511	2	Y	372	370	0			6
							3	4	409	9							

RATHJEN B UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290822 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 8830 - 13211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	151	1	895	2	Y	683	682	0			10
							9	4	751	9							
04	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	148	1	861	2	Y	734	733	0			11
							5	4	807	9							
05	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	142	1	857	2	Y	744	742	0			13
							4	4	818	9							
06	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	170	1	820	2	Y	822	823	0			12
							4	4	904	9							
07	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	181	1	881	2	Y	768	768	0			12
							14	4	845	9							
08	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	238	1	1126	2	Y	1151	1146	0			17
							7	4	1266	9							

SMITH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290824 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 8017 PERF. 8410 - 12875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

SMITH B UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 290825 COMPL. DATE 11/30/2014 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 8509 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1740	-0-	1740	3393	215	1	1277	2	Y	214	214	0			3
							13	4	235	9							
04	DLQ G-10		1599	-0-	1599	4992	204	1	1185	2	Y	185	185	0			3
							6	4	204	9							
05	DLQ G-10		1607	-0-	1607	6599	200	1	1206	2	Y	178	178	0			3
							5	4	196	9							
06	100	N	1420	-0-	1320	7919	217	1	1048	2	Y	136	137	0			2
							5	4	150	9							
07	3100	N	1717	-0-	-1383	6536	259	1	1260	2	Y	162	161	0			3
							20	4	178	9							
08	3100	N	2077	-0-	-1023	5513	313	1	1480	2	Y	250	249	0			4
							9	4	275	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		565	-0-	565	1061	62	1	366	2	Y	121	121	0			2
							4	4	133	9							
04	DLQ G-10		563	-0-	563	1624	58	1	336	2	Y	152	152	0			2
							2	4	167	9							
05	DLQ G-10		534	-0-	534	2158	57	1	342	2	Y	121	121	0			2
							2	4	133	9							
06	2785	N	627	-0-	-2158	-0-	74	1	358	2	Y	175	174	0			3
							2	4	193	9							
07	602	N	602	-0-	-0-	-0-	78	1	379	2	Y	126	127	0			2
							6	4	139	9							
08	755	N	755	-0-	-0-	-0-	96	1	455	2	Y	183	182	0			3
							3	4	201	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1959	-0-	1959	3693	689	1	1014	2	Y	224	224	0			3
							10	4	246	9							
04	DLQ G-10		1912	-0-	1912	5605	660	1	988	2	Y	235	235	0			3
							5	4	259	9							
05	DLQ G-10		1946	-0-	1946	7551	687	1	1000	2	Y	232	231	0			4
							4	4	255	9							
06	9577	X	2026	-0-	-7551	-0-	760	1	998	2	Y	239	240	0			3
							5	4	263	9							
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	809	1	1075	2	Y	228	227	0			4
							17	4	251	9							
08	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	821	1	1249	2	Y	295	295	0			4
							8	4	325	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3091	-0-	3091	6061	598	1	1864	2	Y	559	630	1			95
							14	4	615	9							
04	DLQ G-10		2932	-0-	2932	8993	582	1	1556	2	Y	716	573	0			238
							6	4	788	9							
05	DLQ G-10		3101	-0-	3101	12094	693	1	1768	2	Y	557	669	1			126
							27	4	613	9							
06	15343	X	3249	-0-	-12094	-0-	749	1	1657	2	Y	760	642	1			244
							7	4	836	9							
07	3286	X	2987	-0-	-299	-0-	816	1	1474	2	Y	628	659	1			213
							6	4	691	9							
08	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	813	1	1649	2	Y	683	739	1			157
							8	4	751	9							

TALBUTT TRUST C WELL #: 6H RRCID -> 290893 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7616 PERF. 8119 - 14569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1540	-0-	1540	3203	7	1	511	2	Y	929	913	0	18	1	11
							1022	9									
04	DLQ G-10		1689	-0-	1689	4892	618	2	1071	9	Y	974	970	0			15
05	DLQ G-10		1705	-0-	1705	6597	737	2	968	9	Y	880	881	0			14
06	8080	X	1483	-0-	-6597	-0-	582	2	901	9	Y	819	810	0			23
07	2021	X	2021	-0-	-0-	-0-	772	2	1249	9	Y	1135	1095	0	45	1	18
08	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	1066	2	1453	9	Y	1321	1321	0			18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 4H RRCID -> 290899 COMPL. DATE 10/01/2013 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 8422 - 13956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1312	-0-	1312	2302	342	1	503	2	Y	420	417	0			6
							5	4	462	9							
04	DLQ G-10		1370	-0-	1370	3672	350	1	523	2	Y	449	448	0			7
							3	4	494	9							
05	DLQ G-10		1081	-0-	1081	4753	324	1	473	2	Y	256	259	0			4
							2	4	282	9							
06	3000	N	835	-0-	-2165	2588	270	1	355	2	Y	189	190	0			3
							2	4	208	9							
07	3100	N	879	-0-	-2221	367	258	1	342	2	Y	249	248	0			4
							5	4	274	9							
08	1242	N	875	-0-	-367	-0-	225	1	343	2	Y	277	277	0			4
							2	4	305	9							

IRVIN WEST WELL #: 16H RRCID -> 290906 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8821 PERF. 8935 - 14043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		496	-0-	496	1212	41	1	163	2	Y	244	1	0	254	1	6
							24	4	268	9							
04	DLQ G-10		379	-0-	379	1591	26	1	94	2	Y	210	205	1			11
							28	4	231	9							
05	DLQ G-10		447	-0-	447	2038	37	1	136	2	Y	215	220	1			6
							37	4	237	9							
06	100	N	431	-0-	331	2369	35	1	114	2	Y	204	204	1			6
							58	4	224	9							
07	2841	N	472	-0-	-2369	-0-	39	1	140	2	Y	236	236	1			6
							33	4	260	9							
08	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	79	1	328	2	Y	618	604	1			20
							28	4	680	9							

JLH LIC D UNIT WELL #: 12H RRCID -> 290939 COMPL. DATE 02/10/2014 TOTAL DEPTH 8254 PERF. 8550 - 13535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC D UNIT WELL #: D 5H RRCID -> 290940 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 8377 - 12885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LIBERATORE RANCH A UNIT WELL #: A 1H RRCID -> 290945 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 8029 PERF. 8464 - 14917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		650	-0-	650	1251	48	1	284	2	Y	286	286	0			4
							3	4	315	9							
04	DLQ G-10		639	-0-	639	1890	47	1	274	2	Y	288	288	0			4
							1	4	317	9							
05	DLQ G-10		645	-0-	645	2535	47	1	282	2	Y	286	285	0			5
							1	4	315	9							
06	3186	X	651	-0-	-2535	-0-	59	1	287	2	Y	275	276	0			4
							2	4	303	9							
07	662	X	662	-0-	-0-	-0-	59	1	289	2	Y	281	280	0			5
							5	4	309	9							
08	880	N	880	-0-	-0-	-0-	76	1	360	2	Y	402	401	0			6
							2	4	442	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
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
03	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	398	1	2364	2	Y	2432	2431	0			34
							24	4	2675	9							
04	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	560	1	3257	2	Y	2031	2035	0			30
							18	4	2234	9							
05	6568	X	6568	-0-	-0-	-0-	641	1	3864	2	Y	1860	1858	0			32
							17	4	2046	9							
06	5070	X	4762	-0-	-308	-0-	616	1	2977	2	Y	1048	1065	0			15
							16	4	1153	9							
07	5239	X	-0-	-0-	-5239	-0-					Y	-0-	15	0			-0-
08	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK WELL #: 40H RRCID -> 290951 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7651 PERF. 8040 - 12228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		312	-0-	312	1162	16	1	232	2	Y	55	68	0			2
							3	4	61	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1162					Y	-0-					2
06	1162	X	-0-	-0-	-1162	-0-					Y	-0-					2
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					2
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	DLQ G-10		4304	-0-	4304	8120	389	1	2309	2	Y	1439	1439	0			20
							23	4	1583	9							
04	DLQ G-10		4873	-0-	4873	12993	514	1	2988	2	Y	1232	1234	0			18
							16	4	1355	9							
05	DLQ G-10		7370	-0-	7370	20363	752	1	4534	2	Y	1876	1862	0			32
							20	4	2064	9							
06	24366	X	4003	-0-	-20363	-0-	507	1	2448	2	Y	941	959	0			14
							13	4	1035	9							
07	4309	X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
08	7378	X	-0-	-0-	-7378	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL LIMITED UNIT WELL #: 3H RRCID -> 290964 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8520 - 13261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		523	-0-	523	1038	374	1	122	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
04	DLQ G-10		284	-0-	284	1322	221	1	44	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
05	DLQ G-10		1130	-0-	1130	2452	578	1	458	2	Y	84	83	0			1
							2	4	92	9							
06	3000	N	1363	-0-	-1637	815	615	1	624	2	Y	110	109	0			2
							3	4	121	9							
07	2497	N	1682	-0-	-815	-0-	766	1	795	2	Y	99	99	0			2
							12	4	109	9							
08	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	577	1	616	2	Y	84	85	0			1
							4	4	92	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		690	-0-		690	1332	57	1	337	2	Y	266	265	0			4
								3	4	293	9							
04	DLQ G-10		836	-0-		836	2168	48	1	278	2	Y	463	460	0			7
								1	4	509	9							
05	DLQ G-10		729	-0-		729	2897	43	1	261	2	Y	385	385	0			7
								1	4	424	9							
06	100	N	936	-0-		836	3733	68	1	329	2	Y	488	488	0			7
								2	4	537	9							
07	3100	N	909	-0-		-2191	1542	70	1	340	2	Y	449	449	0			7
								5	4	494	9							
08	1781	N	239	-0-		-1542	-0-	18	1	85	2	Y	123	128	0			2
								1	4	135	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		7229	-0-		7229	14844	628	1	3728	2	Y	2578	2580	0			36
								37	4	2836	9							
04	DLQ G-10		7101	-0-		7101	21945	660	1	3837	2	Y	2348	2349	0			35
								21	4	2583	9							
05	DLQ G-10		6383	-0-		6383	28328	565	1	3406	2	Y	2179	2177	0			37
								15	4	2397	9							
06	34733	X	6405	-0-		-28328	-0-	699	1	3378	2	Y	2100	2107	0			30
								18	4	2310	9							
07	8432	X	7581	-0-		-851	-0-	802	1	3899	2	Y	2563	2552	0			41
								61	4	2819	9							
08	8451	X	8451	-0-		-0-	-0-	971	1	4593	2	Y	2598	2600	0			39
								29	4	2858	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	811	N	811	-0-		-0-	-0-	5	1	138	2	Y	607	612	0			10
								668	9									
04	751	N	751	-0-		-0-	-0-	70	2	3	4	Y	616	616	0			10
								678	9									
05	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
06	330	N	-0-	-0-		-330	-0-					Y	-0-					-0-
07	524	N	524	-0-		-0-	-0-	64	2	1	4	Y	417	398	0			19
								459	9									
08	1574	N	1574	-0-		-0-	-0-	236	2	1338	9	Y	1216	1200	0			35

IRVIN WEST WELL #: 18H RRCID -> 290977 COMPL. DATE 11/13/2015 TOTAL DEPTH 8858 PERF. 9049 - 14213

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		596	-0-		596	1373	10	1	41	2	Y	490	3	0	496	1	11
								6	4	539	9							
04	DLQ G-10		645	-0-		645	2018	5	1	18	2	Y	561	544	1			28
								5	4	617	9							
05	DLQ G-10		291	-0-		291	2309	10	1	37	2	Y	213	235	1			6
								10	4	234	9							
06	100	N	207	-0-		107	2416	10	1	33	2	Y	134	136	1			4
								17	4	147	9							
07	2878	N	462	-0-		-2416	-0-	9	1	32	2	Y	375	370	1			9
								8	4	413	9							
08	1006	N	1006	-0-		-0-	-0-	8	1	35	2	Y	873	854	1			28
								3	4	960	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	29	1	794	2	Y	542	542	0			9
							596	9									
04	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	854	2	33	4	Y	506	507	0			8
							557	9									
05	552	N	552	-0-	-0-	-0-	6	4	546	9	Y	496	492	0			12
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	608	2	3	4	Y	537	536	0			13
							591	9									
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	416	2	6	4	Y	391	386	0			18
							430	9									
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	794	2	631	9	Y	574	575	0			17

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
03	DLQ G-10		512	-0-	512	1012	54	1	320	2	Y	123	123	0			2
							3	4	135	9							
04	DLQ G-10		477	-0-	477	1489	52	1	304	2	Y	108	108	0			2
							2	4	119	9							
05	DLQ G-10		494	-0-	494	1983	55	1	329	2	Y	99	99	0			2
							1	4	109	9							
06	2350	N	367	-0-	-1983	-0-	49	1	236	2	Y	74	75	0			1
							1	4	81	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		3562	-0-	3562	6930	655	1	2068	2	Y	748	801	1			127
							16	4	823	9							
04	DLQ G-10		3238	-0-	3238	10168	698	1	1905	2	Y	571	502	0			196
							7	4	628	9							
05	DLQ G-10		3009	-0-	3009	13177	668	1	1723	2	Y	538	612	1			122
							26	4	592	9							
06	16196	X	3019	-0-	-13177	-0-	720	1	1613	2	Y	617	541	1			198
							7	4	679	9							
07	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	766	1	1395	2	Y	536	552	1			182
							6	4	590	9							
08	3565	X	2927	-0-	-638	-0-	750	1	1524	2	Y	586	633	1			135
							8	4	645	9							

ERCP MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 290985 COMPL. DATE 11/19/2018 TOTAL DEPTH 8145 PERF. 8197 - 14155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2825	-0-	2825	5494	548	1	1790	2	Y	430	462	1			73
							14	4	473	9							
04	DLQ G-10		2947	-0-	2947	8441	668	1	1888	2	Y	349	307	0			115
							7	4	384	9							
05	DLQ G-10		2825	-0-	2825	11266	633	1	1694	2	Y	429	447	1			97
							26	4	472	9							
06	13742	X	2476	-0-	-11266	-0-	593	1	1372	2	Y	459	409	1			147
							6	4	505	9							
07	2945	X	2564	-0-	-381	-0-	713	1	1343	2	Y	456	448	1			155
							6	4	502	9							
08	3038	X	2735	-0-	-303	-0-	699	1	1473	2	Y	505	544	1			116
							7	4	556	9							

TALBUTT TRUST WELL #: A 1H RRCID -> 291188 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 8025 - 12127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
TALBUTT TRUST WELL #: A 2H RRCID -> 291190 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 7709 PERF. 8180 - 12297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10	6245	-0-	6245	11939	1274	1	3785	2	Y	780	766	0				42
						328	4	858	9								
04	DLQ G-10	4852	-0-	4852	16791	1058	1	1658	2	Y	1860	1849	0				53
						90	4	2046	9								
05	DLQ G-10	3470	-0-	3470	20261	942	1	1450	2	Y	810	838	0				25
						187	4	891	9								
06	24222 X	3961	-0-	-20261	-0-	982	1	1590	2	Y	756	754	0				27
						557	4	832	9								
07	6293 X	3551	-0-	-2742	-0-	442	1	1967	2	Y	682	685	0				24
						392	4	750	9								
08	5456 X	3253	-0-	-2203	-0-	388	1	2160	2	Y	490	499	0				15
						166	4	539	9								

WEST PENA A UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291251 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7703 PERF. 8027 - 15258

03	DLQ G-10	2589	-0-	2589	5166	505	1	1500	2	Y	413	406	0				22
						130	4	454	9								
04	DLQ G-10	1632	-0-	1632	6798	467	1	732	2	Y	357	369	0				10
						40	4	393	9								
05	DLQ G-10	1801	-0-	1801	8599	595	1	916	2	Y	156	161	0				5
						118	4	172	9								
06	10700 X	2101	-0-	-8599	-0-	551	1	892	2	Y	314	308	0				11
						313	4	345	9								
07	2852 X	1375	-0-	-1477	-0-	158	1	706	2	Y	336	335	0				12
						141	4	370	9								
08	2604 X	2582	-0-	-22	-0-	313	1	1738	2	Y	362	363	0				11
						133	4	398	9								

WEST PENA A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291252 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 8189 - 15172

03	DLQ G-10	2881	-0-	2881	5733	606	1	1800	2	Y	290	294	0				16
						156	4	319	9								
04	DLQ G-10	2017	-0-	2017	7750	665	1	1043	2	Y	229	238	0				7
						57	4	252	9								
05	DLQ G-10	2253	-0-	2253	10003	774	1	1192	2	Y	121	124	0				4
						154	4	133	9								
06	11771 X	1768	-0-	-10003	-0-	488	1	790	2	Y	194	191	0				7
						277	4	213	9								
07	3162 X	302	-0-	-2860	-0-	40	1	178	2	Y	44	49	0				2
						36	4	48	9								
08	2883 X	588	-0-	-2295	-0-	65	1	364	2	Y	119	117	0				4
						28	4	131	9								

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	DLQ G-10		2274	-0-	2274	5044	238	1	1193	2	Y	627	627	0			6
							153	4	690	9							
04	DLQ G-10		1165	-0-	1165	6209	110	1	464	2	Y	468	468	0			6
							76	4	515	9							
05	DLQ G-10		1722	-0-	1722	7931	142	1	632	2	Y	765	757	0			14
							106	4	842	9							
06	100	N	1728	-0-	1628	9559	221	1	596	2	Y	695	701	0			8
							146	4	765	9							
07	3100	N	2172	-0-	-928	8631	362	1	837	2	Y	744	743	0			9
							155	4	818	9							
08	3100	N	2280	-0-	-820	7811	265	1	1021	2	Y	744	744	0			9
							176	4	818	9							

BROWN TRUST WELL #: 29H RRCID -> 291263 COMPL. DATE 05/25/2019 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9423 - 15810

03	2294	X	562	-0-	-1732	-0-	38	1	193	2	Y	278	278	0			3
							25	4	306	9							
04	1920	X	648	-0-	-1272	-0-	58	1	244	2	Y	278	277	0			4
							40	4	306	9							
05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	190	190	0			4
06	1650	X	-0-	-0-	-1650	-0-					Y	398	397	0			5
07	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	655	652	0			8
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	908	905	0			11

WEST PENA A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 291267 COMPL. DATE 03/27/2017 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8038 - 15269

03	DLQ G-10		1224	-0-	1224	2943	232	1	689	2	Y	221	219	0			12
							60	4	243	9							
04	DLQ G-10		176	-0-	176	3119	54	1	84	2	Y	30	41	0			1
							5	4	33	9							
05	DLQ G-10		323	-0-	323	3442	43	1	66	2	Y	186	181	0			6
							9	4	205	9							
06	4654	X	1212	-0-	-3442	-0-	174	1	281	2	Y	598	582	0			22
							99	4	658	9							
07	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	419	1	1864	2	Y	900	890	0			32
							372	4	990	9							
08	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	263	1	1462	2	Y	461	479	0			14
							112	4	507	9							

WEST PENA B UNIT WELL #: 220H RRCID -> 291271 COMPL. DATE 04/14/2017 TOTAL DEPTH 7761 PERF. 8069 - 15279

03	DLQ G-10		3638	-0-	3638	6956	705	1	2094	2	Y	597	588	0			32
							182	4	657	9							
04	DLQ G-10		3172	-0-	3172	10128	932	1	1461	2	Y	636	650	0			18
							79	4	700	9							
05	DLQ G-10		9476	-0-	9476	19604	750	1	1155	2	Y	6747	6556	0			209
							149	4	7422	9							
06	21889	X	2285	-0-	-19604	-0-	595	1	964	2	Y	353	549	0			13
							338	4	388	9							
07	3689	X	2571	-0-	-1118	-0-	316	1	1409	2	Y	514	509	0			18
							281	4	565	9							
08	4278	X	1800	-0-	-2478	-0-	176	1	978	2	Y	519	521	0			16
							75	4	571	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WEST PENA C UNIT WELL #: 32H RRCID -> 291272 COMPL. DATE 04/19/2017 TOTAL DEPTH 7906 PERF. 8089 - 12860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4401	-0-		4401	8230	900	1	2673	2	Y	542	534	0			29
								232	4	596	9							
04	DLQ G-10		2676	-0-		2676	10906	683	1	1071	2	Y	785	792	0			22
								58	4	864	9							
05	DLQ G-10		2033	-0-		2033	12939	681	1	1048	2	Y	154	171	0			5
								135	4	169	9							
06	16603	X	3664	-0-		-12939	-0-	951	1	1540	2	Y	575	559	0			21
								540	4	633	9							
07	4402	X	2771	-0-		-1631	-0-	316	1	1408	2	Y	696	692	0			25
								281	4	766	9							
08	4402	X	2915	-0-		-1487	-0-	304	1	1690	2	Y	719	722	0			22
								130	4	791	9							

WEST PENA C UNIT WELL #: 33H RRCID -> 291273 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8096 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1029	-0-		1029	3029	187	1	556	2	Y	216	223	0			12
								48	4	238	9							
04	DLQ G-10		828	-0-		828	3857	185	1	290	2	Y	306	309	0			9
								16	4	337	9							
05	DLQ G-10		922	-0-		922	4779	265	1	408	2	Y	178	181	0			6
								53	4	196	9							
06	5752	X	973	-0-		-4779	-0-	215	1	349	2	Y	261	258	0			9
								122	4	287	9							
07	2201	X	489	-0-		-1712	-0-	38	1	168	2	Y	227	228	0			8
								33	4	250	9							
08	3691	X	3691	-0-		-0-	-0-	483	1	2687	2	Y	286	285	0			9
								206	4	315	9							

ARNOLD C UNIT WELL #: 51H RRCID -> 291274 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 8380 - 13319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		897	-0-		897	1692	14	1	174	2	Y	641	645	0			9
								4	4	705	9							
04	DLQ G-10		701	-0-		701	2393	11	1	165	2	Y	469	471	0	1	1	6
								9	4	516	9							
05	DLQ G-10		756	-0-		756	3149	9	1	147	2	Y	537	535	0			8
								9	4	591	9							
06	100	N	668	-0-		568	3717	8	1	141	2	Y	470	474	0			4
								2	4	517	9							
07	3100	N	840	-0-		-2260	1457	14	1	219	2	Y	524	515	0			13
								31	4	576	9							
08	2311	N	854	-0-		-1457	-0-	12	1	297	2	Y	494	499	0			8
								2	4	543	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: D 8H RRCID -> 291275 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 8186 PERF. 8522 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		855	-0-		855	1552	79	1	466	2	Y	277	277	0			4
								5	4	305	9							
04	DLQ G-10		861	-0-		861	2413	80	1	467	2	Y	283	283	0			4
								3	4	311	9							
05	DLQ G-10		917	-0-		917	3330	78	1	472	2	Y	332	330	0			6
								2	4	365	9							
06	100	N	893	-0-		793	4123	98	1	474	2	Y	290	292	0			4
								2	4	319	9							
07	3100	N	903	-0-		-2197	1926	94	1	459	2	Y	312	311	0			5
								7	4	343	9							
08	3100	N	1329	-0-		-1771	155	134	1	635	2	Y	505	502	0			8
								4	4	556	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
MUSTANG WELL #: 3H RRCID -> 291276 COMPL. DATE 03/16/2013 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10470 - 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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	7					Y	-0-					-0-
06	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 52H RRCID -> 291277 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 8415 - 13364

03	DLQ G-10	1958	-0-	1958	4002	94	1	1154	2	Y	623	625	0				9
						25	4	685	9								
04	DLQ G-10	2338	-0-	2338	6340	86	1	1265	2	Y	837	831	0	4	1		11
						66	4	921	9								
05	DLQ G-10	2717	-0-	2717	9057	72	1	1247	2	Y	1205	1194	0	4	1		18
						72	4	1326	9								
06	100	N	2750	-0-	2650	11707	58	1	1077	2	Y	1455	1459	0			14
							14	4	1601	9							
07	3100	N	1949	-0-	-1151	10556	53	1	811	2	Y	883	875	0			22
							114	4	971	9							
08	3100	N	839	-0-	-2261	8295	19	1	450	2	Y	334	351	0			5
							3	4	367	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 53H RRCID -> 291278 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 8360 - 13283

03	DLQ G-10	1778	-0-	1778	3630	35	1	427	2	Y	1188	1199	0				18
						9	4	1307	9								
04	DLQ G-10	1378	-0-	1378	5008	29	1	432	2	Y	813	819	0	1	1		11
						23	4	894	9								
05	DLQ G-10	2296	-0-	2296	7304	54	1	938	2	Y	1136	1128	0	2	1		17
						54	4	1250	9								
06	100	N	2088	-0-	1988	9292	52	1	972	2	Y	956	964	0			9
							12	4	1052	9							
07	3100	N	1887	-0-	-1213	8079	51	1	784	2	Y	856	844	0			21
							110	4	942	9							
08	3100	N	1744	-0-	-1356	6723	38	1	905	2	Y	724	734	0			11
							5	4	796	9							

ARNOLD D UNIT WELL #: 55H RRCID -> 291279 COMPL. DATE 08/30/2014 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8355 - 13308

03	DLQ G-10	850	-0-	850	1661	28	1	344	2	Y	428	432	0				6
						7	4	471	9								
04	DLQ G-10	454	-0-	454	2115	14	1	208	2	Y	201	203	0	1	1		3
						11	4	221	9								
05	DLQ G-10	416	-0-	416	2531	11	1	182	2	Y	193	192	0	1	1		3
						11	4	212	9								
06	3000	N	871	-0-	-2129	402	18	1	333	2	Y	469	468	0			4
							4	4	516	9							
07	1194	N	792	-0-	-402	-0-	19	1	289	2	Y	403	397	0			10
							41	4	443	9							
08	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	640	640	0			10
							2	4	704	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	DLQ	G-10	890	-0-	890	2113	147	1	438	2	Y	243	249	0			13
							38	4	267	9							
04	DLQ	G-10	649	-0-	649	2762	158	1	248	2	Y	209	216	0			6
							13	4	230	9							
05	DLQ	G-10	588	-0-	588	3350	185	1	285	2	Y	74	78	0			2
							37	4	81	9							
06	100	N	1005	-0-	905	4255	224	1	362	2	Y	265	257	0			10
							127	4	292	9							
07	3100	N	3630	-0-	530	4785	514	1	2289	2	Y	336	334	0			12
							457	4	370	9							
08	3100	N	2517	-0-	-583	4202	303	1	1686	2	Y	363	364	0			11
							129	4	399	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
03	DLQ	G-10	939	-0-	939	1269	207	1	614	2	Y	59	62	0			3
							53	4	65	9							
04	DLQ	G-10	285	-0-	285	1554	71	1	111	2	Y	88	88	0			3
							6	4	97	9							
05	DLQ	G-10	855	-0-	855	2409	277	1	426	2	Y	88	88	0			3
							55	4	97	9							
06	2991	X	582	-0-	-2409	-0-	112	1	182	2	Y	204	200	0			7
							64	4	224	9							
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	539	1	2398	2	Y	189	189	0			7
							478	4	208	9							
08	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	374	1	2081	2	Y	149	151	0			5
							160	4	164	9							

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
03	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	4965	468	1	1390	2	Y	242	246	0			13
							121	4	266	9							
04	DLQ	G-10	1288	-0-	1288	6253	371	1	582	2	Y	275	280	0			8
							32	4	303	9							
05	DLQ	G-10	840	-0-	840	7093	243	1	374	2	Y	159	162	0			5
							48	4	175	9							
06	10668	X	3575	-0-	-7093	-0-	907	1	1469	2	Y	622	605	0			22
							515	4	684	9							
07	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	529	1	2354	2	Y	487	492	0			17
							470	4	536	9							
08	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	527	1	2931	2	Y	434	438	0			13
							225	4	477	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
03	DLQ	G-10	2968	-0-	2968	5625	343	1	2038	2	Y	515	515	0			7
							20	4	567	9							
04	DLQ	G-10	2892	-0-	2892	8517	334	1	1946	2	Y	547	546	0			8
							10	4	602	9							
05	DLQ	G-10	2884	-0-	2884	11401	322	1	1941	2	Y	556	555	0			9
							9	4	612	9							
06	11931	X	530	-0-	-11401	-0-	72	1	346	2	Y	100	108	0			1
							2	4	110	9							
07	3039	X	3039	-0-	-0-	-0-	399	1	1942	2	Y	607	598	0			10
							30	4	668	9							
08	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	593	1	2807	2	Y	1078	1072	0			16
							18	4	1186	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ	G-10	1058	-0-	1058	2199	8	1	702	2	Y	305	306	0			5
							12	4	336	9							
04	DLQ	G-10	721	-0-	721	2920	538	2	4	4	Y	163	165	0			3
							179	9									
05	DLQ	G-10	516	-0-	516	3436	318	2	21	4	Y	161	158	0			6
							177	9									
06	100	N	716	-0-	616	4052	529	2	3	4	Y	167	169	0			4
							184	9									
07	3100	N	631	-0-	-2469	1583	486	2	3	4	Y	129	128	0			5
							142	9									
08	2201	N	618	-0-	-1583	-0-	515	2	1	4	Y	93	96	0			2
							102	9									

GRAN TORINO A WELL #: 17H RRCID -> 291290 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9763 PERF.10507 - 15422

03	DLQ	G-10	678	-0-	678	1509	2	1	207	2	Y	423	422	0			7
							4	4	465	9							
04	DLQ	G-10	614	-0-	614	2123	273	2	2	4	Y	308	310	0			5
							339	9									
05	DLQ	G-10	517	-0-	517	2640	204	2	14	4	Y	272	266	0			11
							299	9									
06	3000	N	460	-0-	-2540	100	180	2	1	4	Y	254	259	0			6
							279	9									
07	393	N	293	-0-	-100	-0-	118	2	1	4	Y	158	158	0			6
							174	9									
08	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

MIESCH A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 291291 COMPL. DATE 10/10/2015 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7990 - 13865

03	DLQ	G-10	2310	-0-	2310	4194	1779	2	531	9	Y	483	480	0			8
04	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	6323	1570	2	61	4	Y	453	454	0			7
							498	9									
05	DLQ	G-10	479	-0-	479	6802	15	4	464	9	Y	422	419	0			10
06	9031	X	2229	-0-	-6802	-0-	1643	2	7	4	Y	526	523	0			13
							579	9									
07	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	1883	2	25	4	Y	547	535	0			25
							602	9									
08	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1663	2	316	9	Y	287	304	0			8

MIESCH B UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291292 COMPL. DATE 12/16/2017 TOTAL DEPTH 7568 PERF. 7995 - 13942

03	DLQ	G-10	1561	-0-	1561	3731	1230	2	331	9	Y	301	297	0			5
04	DLQ	G-10	3840	-0-	3840	7571	2482	2	96	4	Y	1147	1133	0			19
							1262	9									
05	DLQ	G-10	329	-0-	329	7900	24	4	305	9	Y	277	289	0			7
06	10380	X	2480	-0-	-7900	-0-	2196	2	10	4	Y	249	250	0			6
							274	9									
07	2871	X	2871	-0-	-0-	-0-	2436	2	32	4	Y	366	355	0			17
							403	9									
08	3968	X	2330	-0-	-1638	-0-	2245	2	85	9	Y	77	92	0			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARDENDALE E UNIT WELL #: 26H RRCID -> 291295 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8194 PERF. 8600 - 14396

03	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	202	1	624	2	Y	576	573	0			28
							27	4	634	9							
04	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	265	1	893	2	Y	381	389	0			20
							58	4	419	9							
05	1071	X	1071	-0-	-0-	-0-	199	1	492	2	Y	301	305	0			16
							49	4	331	9							
06	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	330	1	731	2	Y	314	313	0			17
							87	4	345	9							
07	1488	X	1300	-0-	-188	-0-	283	1	602	2	Y	303	308	0			12
							82	4	333	9							
08	1705	X	1133	-0-	-572	-0-	199	1	466	2	Y	390	384	0			18
							39	4	429	9							

GARDENDALE E UNIT WELL #: 28H RRCID -> 291296 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 8690 - 14430

03	DLQ G-10		689	-0-	689	1984	28	1	87	2	Y	518	517	0			25
							4	4	570	9							
04	DLQ G-10		566	-0-	566	2550	10	1	33	2	Y	474	474	0			25
							2	4	521	9							
05	DLQ G-10		1094	-0-	1094	3644	134	1	331	2	Y	542	539	0			28
							33	4	596	9							
06	4962	X	1318	-0-	-3644	-0-	192	1	424	2	Y	592	588	0			32
							51	4	651	9							
07	1426	X	1257	-0-	-169	-0-	170	1	361	2	Y	615	622	0			25
							49	4	677	9							
08	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	599	597	0			27

BROWN TRUST WELL #: 35H RRCID -> 291297 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 9422 - 16915

03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	241	1	1207	2	Y	814	812	0			8
							154	4	895	9							
04	2850	X	1715	-0-	-1135	-0-	136	1	574	2	Y	827	824	0			11
							95	4	910	9							
05	2759	N	1897	-0-	-862	-0-	144	1	641	2	Y	913	907	0			17
							108	4	1004	9							
06	2430	N	2134	-0-	-296	-0-	288	1	776	2	Y	800	807	0			10
							190	4	880	9							
07	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	452	1	1047	2	Y	863	862	0			11
							193	4	949	9							
08	2511	X	1827	-0-	-684	-0-	217	1	837	2	Y	571	575	0			7
							145	4	628	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2033	-0-	2033	4005	1662	2	371	9	Y	337	338	0			6
04	DLQ G-10		1842	-0-	1842	5847	1473	2	57	4	Y	284	285	0			5
							312	9									
05	DLQ G-10		308	-0-	308	6155	13	4	295	9	Y	268	267	0			6
06	100	N	1751	-0-	1651	7806	1492	2	7	4	Y	229	230	0			5
							252	9									
07	3100	N	1872	-0-	-1228	6578	1594	2	21	4	Y	234	228	0			11
							257	9									
08	3100	N	1838	-0-	-1262	5316	1590	2	248	9	Y	225	229	0			7

BROWN TRUST WELL #: 36H RRCID -> 291302 COMPL. DATE 02/13/2020 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 9466 - 17001

03	1798	X	454	-0-	-1344	-0-	17	1	84	2	Y	311	310	0			3
							11	4	342	9							
04	960	X	-0-	-0-	-960	-0-					Y	273	272	0			4
05	992	X	344	-0-	-648	-0-	5	1	21	2	Y	285	284	0			5
							4	4	314	9							
06	900	X	348	-0-	-552	-0-	6	1	16	2	Y	293	294	0			4
							4	4	322	9							
07	893	X	893	-0-	-0-	-0-	111	1	258	2	Y	433	432	0			5
							48	4	476	9							
08	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	204	1	786	2	Y	415	415	0			5
							136	4	457	9							

BROWN TRUST WELL #: 38H RRCID -> 291303 COMPL. DATE 02/11/2020 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9539 - 16629

03	DLQ G-10		1746	-0-	1746	4215	168	1	842	2	Y	571	571	0			6
							108	4	628	9							
04	DLQ G-10		1423	-0-	1423	5638	97	1	409	2	Y	773	769	0			10
							67	4	850	9							
05	DLQ G-10		996	-0-	996	6634	76	1	340	2	Y	475	476	0			9
							57	4	523	9							
06	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-	9	0			-0-
07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-					-0-
08	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

ARNOLD C UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291313 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 7893 PERF. 8272 - 12732

03	DLQ G-10		911	-0-	911	1386	33	1	407	2	Y	420	419	0			6
							9	4	462	9							
04	DLQ G-10		804	-0-	804	2190	26	1	386	2	Y	338	338	0	1	1	5
							20	4	372	9							
05	DLQ G-10		497	-0-	497	2687	20	1	340	2	Y	106	108	0	1	1	2
							20	4	117	9							
06	100	N	429	-0-	329	3016	20	1	367	2	Y	34	36	0			-0-
							5	4	37	9							
07	3100	N	519	-0-	-2581	435	23	1	356	2	Y	82	80	0			2
							50	4	90	9							
08	1001	N	566	-0-	-435	-0-	15	1	363	2	Y	169	168	0			3
							2	4	186	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	DLQ G-10		147	-0-	147	844	17	1	84	2	Y	32	34	0			-0-
							11	4	35	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	844					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		57	-0-	57	901	7	1	31	2	Y	13	13	0			-0-
							5	4	14	9							
06	901	N	-0-	-0-	-901	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		293	-0-	293	293	13	1	198	2	Y	73	71	0			2
							2	4	80	9							
04	DLQ G-10		328	-0-	328	621	2	1	221	2	Y	86	83	0			5
							10	4	95	9							
05	621	X	-0-	-0-	-621	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	438	X	438	-0-	-0-	-0-	3	1	300	2	Y	123	117	0			6
							135	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-

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
03	DLQ G-10		5779	-0-	5779	11683	229	1	4267	2	Y	1083	1094	0			16
							92	4	1191	9							
04	DLQ G-10		4784	-0-	4784	16467	140	1	3640	2	Y	740	735	0	11	1	10
							190	4	814	9							
05	DLQ G-10		4109	-0-	4109	20576	106	1	2911	2	Y	839	827	0	9	1	13
							169	4	923	9							
06	25305	X	4729	-0-	-20576	-0-	119	1	3542	2	Y	930	934	0			9
							45	4	1023	9							
07	6541	X	4969	-0-	-1572	-0-	129	1	3338	2	Y	939	925	0			23
							469	4	1033	9							
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	98	1	3622	2	Y	1175	1180	0			18
							22	4	1293	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
03	DLQ G-10		49	-0-	49	100	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		38	-0-	38	138	37	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	138					Y	1	1	0			-0-
06	151	X	13	-0-	-138	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
07	62	X	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		386	-0-	386	1610	46	1	121	2	Y	193	202	0			4
							7	4	212	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	128	129	0			3
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1610					Y	99	99	0			3
06	2011	X	401	-0-	-1610	-0-	42	1	141	2	Y	193	191	0			5
							6	4	212	9							
07	1364	X	743	-0-	-621	-0-	138	1	314	2	Y	241	236	0			10
							26	4	265	9							
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	291	1	611	2	Y	363	358	0			15
							32	4	399	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	514	518	0			12
04	DLQ G-10		4127	-0-	4127	4127	576	1	2680	2	Y	724	720	0			16
							75	4	796	9							
05	DLQ G-10		2177	-0-	2177	6304	337	1	1344	2	Y	407	411	0			12
							48	4	448	9							
06	6634	X	330	-0-	-6304	-0-	6	1	19	2	Y	276	281	0			7
							1	4	304	9							
07	289	X	289	-0-	-0-	-0-	20	1	46	2	Y	199	198	0			8
							4	4	219	9							
08	4278	X	567	-0-	-3711	-0-	61	1	127	2	Y	338	332	0			14
							7	4	372	9							

MUSTANG WELL #: 1H RRCID -> 291474 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10500 - 14784

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	420480					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		715	-0-	715	843	146	1	29	4	Y	491	468	0			27
							540	9									
04	DLQ G-10		928	-0-	928	1771	194	1	304	2	Y	378	395	0			10
							14	4	416	9							
05	DLQ G-10		343	-0-	343	2114	105	1	162	2	Y	53	61	0			2
							18	4	58	9							
06	100	N	627	-0-	527	2641	153	1	248	2	Y	133	130	0			5
							80	4	146	9							
07	3100	N	5532	-0-	2432	5073	856	1	3811	2	Y	346	339	0			12
							484	4	381	9							
08	3100	N	5098	-0-	1998	7071	674	1	3748	2	Y	464	462	0			14
							166	4	510	9							

JASIK WELL #: 51H RRCID -> 291511 COMPL. DATE 04/30/2014 TOTAL DEPTH 7624 PERF. 7958 - 13871

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	224	N	224	-0-	-0-	-0-	2	1	164	2	Y	46	43	0			3
							7	4	51	9							
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	2	1	171	2	Y	48	47	0			4
							53	9									
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-

JASIK RANCH A UNIT WELL #: 15H RRCID -> 291557 COMPL. DATE 06/18/2017 TOTAL DEPTH 7657 PERF. 8172 - 15852

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
JASIK RANCH A UNIT WELL #: 12H RRCID -> 291558 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 8046 - 16810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		21	-0-	21	21	20	2	1	4	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21					Y	-0-					-0-
06	26	N	5	-0-	-21	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JLH LIC G UNIT WELL #: 13H RRCID -> 291559 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 8085 PERF. 8585 - 12510

03	DLQ G-10		291	-0-	291	558	22	1	129	2	Y	126	126	0			2
							1	4	139	9							
04	DLQ G-10		272	-0-	272	830	20	1	116	2	Y	123	123	0			2
							1	4	135	9							
05	DLQ G-10		270	-0-	270	1100	20	1	118	2	Y	119	119	0			2
							1	4	131	9							
06	100	N	579	-0-	479	1579	51	1	245	2	Y	256	254	0			4
							1	4	282	9							
07	2023	N	444	-0-	-1579	-0-	40	1	194	2	Y	188	189	0			3
							3	4	207	9							
08	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	202	2	Y	213	213	0			3
							1	4	234	9							

JLH LIC G UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291560 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 8079 PERF. 8586 - 12711

03	DLQ G-10		974	-0-	974	1767	104	1	615	2	Y	226	225	0			3
							6	4	249	9							
04	DLQ G-10		903	-0-	903	2670	98	1	570	2	Y	211	211	0			3
							3	4	232	9							
05	DLQ G-10		935	-0-	935	3605	98	1	589	2	Y	223	222	0			4
							3	4	245	9							
06	100	N	785	-0-	685	4290	100	1	483	2	Y	181	182	0			3
							3	4	199	9							
07	3100	N	954	-0-	-2146	2144	118	1	572	2	Y	232	231	0			4
							9	4	255	9							
08	3100	N	1132	-0-	-1968	176	142	1	672	2	Y	285	285	0			4
							4	4	314	9							

JASIK WELL #: 41H RRCID -> 291563 COMPL. DATE 12/07/2013 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7915 - 12176

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		140	-0-	140	140	1	1	94	2	Y	41	38	0			3
							45	9									
06	190	X	50	-0-	-140	-0-	33	2	17	9	Y	15	17	0			1
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
05	T. A.		2	-0-	2	3	2	2			Y	-0-					-0-
06	T. A.		1	-0-	1	4	1	2			Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-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
03	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	-0-					-0-
04	990	X	-0-	-0-	-990	-0-					Y	-0-					-0-
05	30	N	30	-0-	-0-	-0-	18	2	12	9	Y	11	10	0			1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	3100	N	2600	-0-	-500	1910	124	1	1840	2	Y	559	581	0			18
							21	4	615	9							
04	3000	N	2023	-0-	-977	933	16	1	1443	2	Y	456	447	0			27
							62	4	502	9							
05	3100	N	2210	-0-	-890	43	19	1	1625	2	Y	513	501	0			39
							2	4	564	9							
06	2520	N	2231	-0-	-289	-0-	18	1	1635	2	Y	525	522	0			42
							578	9									
07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	16	1	1771	2	Y	585	600	0			27
							644	9									
08	2571	N	2571	-0-	-0-	-0-	16	1	1874	2	Y	619	610	0			36
							681	9									

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
03	DLQ G-10		3264	-0-	3264	6885	162	1	2403	2	Y	611	645	0			20
							27	4	672	9							
04	DLQ G-10		2566	-0-	2566	9451	21	1	1882	2	Y	529	518	0			31
							81	4	582	9							
05	DLQ G-10		2684	-0-	2684	12135	23	1	2032	2	Y	570	558	0			43
							2	4	627	9							
06	14407	X	2272	-0-	-12135	-0-	19	1	1771	2	Y	438	446	0			35
							482	9									
07	3999	X	2089	-0-	-1910	-0-	15	1	1729	2	Y	314	335	0			14
							345	9									
08	2449	X	2287	-0-	-162	-0-	16	1	1852	2	Y	381	373	0			22
							419	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
JASIK WELL #: 31H RRCID -> 291798 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 8026 - 13922																	
03		DLQ G-10	4850	-0-	4850	9279	207	1	3071	2	Y	1397	1449	0			46
							35	4	1537	9							
04		DLQ G-10	3972	-0-	3972	13251	28	1	2488	2	Y	1226	1200	0			72
							107	4	1349	9							
05		DLQ G-10	4218	-0-	4218	17469	31	1	2709	2	Y	1341	1312	0			101
							3	4	1475	9							
06	21731	X	4262	-0-	-17469	-0-	29	1	2725	2	Y	1371	1362	0			110
							1508	9									
07	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	25	1	2817	2	Y	1425	1470	0			65
							1568	9									
08	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	24	1	2816	2	Y	1447	1428	0			84
							1	4	1592	9							
JASIK WELL #: 32H RRCID -> 291837 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7668 PERF. 8028 - 13622																	
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		DLQ G-10	2	-0-	2	2	2	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
JASIK WELL #: 33H RRCID -> 291840 COMPL. DATE 04/22/2018 TOTAL DEPTH 7669 PERF. 8016 - 13283																	
03		DLQ G-10	1450	-0-	1450	2322	57	1	846	2	Y	488	500	0			16
							10	4	537	9							
04		DLQ G-10	1173	-0-	1173	3495	8	1	672	2	Y	422	413	0			25
							29	4	464	9							
05		DLQ G-10	1241	-0-	1241	4736	8	1	731	2	Y	455	446	0			34
							1	4	501	9							
06	100	N	1197	-0-	1097	5833	8	1	739	2	Y	409	410	0			33
							450	9									
07	3100	N	1183	-0-	-1917	3916	7	1	772	2	Y	367	383	0			17
							404	9									
08	3100	N	1473	-0-	-1627	2289	8	1	957	2	Y	462	452	0			27
							508	9									

BANDERA EAGLE FORD, LLC 101093
CASAMIGOS WELL #: 2H RRCID -> 296355 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11115 - 21412

03	143282	X	104836	-0-	-38446	-0-	1298	1	103538	3	N	-0-					257
04	132150	X	96740	-0-	-35410	-0-	1271	1	95469	3	N	-0-					257
05	125364	X	93051	-0-	-32313	-0-	1318	1	91733	3	N	-0-					257
06	116610	X	86083	-0-	-30527	-0-	1276	1	84807	3	N	-0-					257
07	111011	X	82924	-0-	-28087	-0-	1328	1	81589	3	N	6					263
							7	9									
08	104842	X	80166	-0-	-24676	-0-	78872	1	1294	3	N	-0-					263
CASAMIGOS WELL #: 1H RRCID -> 296358 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11204 - 21783																	
03	201686	X	145522	-0-	-56164	-0-	1802	1	143700	3	N	18					453
							20	9									
04	179490	X	131558	-0-	-47932	-0-	1729	1	129816	3	N	12					465
							13	9									
05	172794	X	125885	-0-	-46909	-0-	1782	1	124101	3	N	2					467
							2	9									
06	160830	X	116367	-0-	-44463	-0-	1724	1	114643	3	N	-0-					467
07	155000	X	110724	-0-	-44276	-0-	1773	1	108930	3	N	19	164	1			322
							21	9									
08	145514	X	111824	-0-	-33690	-0-	1806	1	110010	3	N	7					329
							8	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EVX OPERATING LLC 101131
DONNELL SWD WELL #: 1 RRCID -> 273541 COMPL. DATE 09/02/2023 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10058 - 10610

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

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
MEDINA UNIT WELL #: 10H RRCID -> 287777 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12639 PERF.12754 - 18985

03	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	719	1	2660	3	Y	653	728	1			76
							718	9									
04	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	384	1	2506	3	Y	786	722	1	1	6	139
							865	9									
05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	220	1	2833	3	Y	670	718	1			91
							737	9									
06	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	151	1	2784	3	Y	563	547	1			107
							619	9									
07	3248	X	3248	-0-	-0-	-0-	174	1	2415	3	Y	599	594	1			112
							659	9									
08	4092	X	2859	-0-	-1233	-0-	168	1	2132	3	Y	508	515	1	1	6	104
							559	9									

MEDINA UNIT WELL #: 11H RRCID -> 287779 COMPL. DATE 04/25/2018 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12726 - 18101

03	2666	X	2430	-0-	-236	-0-	450	1	1666	3	Y	285	318	1			37
							314	9									
04	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	241	1	1570	3	Y	373	341	1	1	6	68
							410	9									
05	2480	X	1967	-0-	-513	-0-	118	1	1530	3	Y	290	317	1			41
							319	9									
06	2340	X	2258	-0-	-82	-0-	94	1	1751	3	Y	375	345	1			71
							413	9									
07	2418	X	2126	-0-	-292	-0-	122	1	1701	3	Y	275	291	1			55
							303	9									
08	2418	X	2201	-0-	-217	-0-	133	1	1698	3	Y	336	321	1			70
							370	9									

MEDINA UNIT WELL #: 9H RRCID -> 287780 COMPL. DATE 04/24/2018 TOTAL DEPTH 12644 PERF.12779 - 19592

03	2480	X	1597	-0-	-883	-0-	288	1	1067	3	Y	220	254	1			27
							242	9									
04	1860	X	1481	-0-	-379	-0-	157	1	1024	3	Y	273	251	1			49
							300	9									
05	1922	X	1519	-0-	-403	-0-	88	1	1135	3	Y	269	281	1			37
							296	9									
06	1560	X	1211	-0-	-349	-0-	46	1	857	3	Y	280	266	1			51
							308	9									
07	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	109	1	1514	3	Y	446	416	1			81
							491	9									
08	1802	X	1802	-0-	-0-	-0-	105	1	1344	3	Y	321	336	1			66
							353	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
03	2790	X	1741	-0-	-1049	-0-	491	1	832	3	Y	380	368	1			58
							418	9									
04	2160	X	1802	-0-	-358	-0-	459	1	934	3	Y	372	394	1			36
							409	9									
05	2232	X	1507	-0-	-725	-0-	310	1	832	3	Y	332	325	1			43
							365	9									
06	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	467	1	1182	3	Y	309	274	1			78
							340	9									
07	1860	N	1730	-0-	-130	-0-	416	1	919	3	Y	359	376	1			61
							395	9									
08	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	350	1	890	3	Y	300	317	1			44
							330	9									

MEDINA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 288199 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 12312 PERF.12476 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1405	X	1405	-0-	-0-	-0-	231	1	803	3	N	337	188	1			350
							371	9									
04	1090	X	1090	-0-	-0-	-0-	164	1	640	3	N	260	367	1			243
							286	9									
05	1326	X	1326	-0-	-0-	-0-	78	1	930	3	N	289	367	1			165
							318	9									
06	631	X	631	-0-	-0-	-0-	29	1	433	3	N	154	186	1			133
							169	9									
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			131
08	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	75	1	1083	3	N	390	192	1			329
							429	9									

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MUNSON RANCH WELL #: 2H RRCID -> 296475 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11507 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	Y	643	639	1			4
							55	3	707	9							
06	163	X	163	-0-	-0-	-0-	4	1	1	2	Y	117	117	1			4
							29	3	129	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	527	512	1			19
08	775	N	292	-0-	-483	-0-	6	1	1	2	Y	223	238	1			4
							40	3	245	9							

MUNSON RANCH WELL #: 9H RRCID -> 296476 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 10771 PERF.11132 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 1H RRCID -> 296727 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8326 PERF. 8544 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	25	3	455	9	Y	414	365	1			154
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	148	3	404	9	Y	367	393	1			128
05	527	N	523	-0-	-4	-0-	140	3	383	9	Y	348	343	1			133
06	450	N	404	-0-	-46	-0-	56	3	348	9	Y	316	283	1			166
07	607	N	607	-0-	-0-	-0-	117	3	490	9	Y	445	500	1			111
08	413	N	413	-0-	-0-	-0-	33	3	380	9	Y	345	313	1			143

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 2H RRCID -> 296728 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8512 - 16955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	X	639	-0-	-725	-0-	49	3	590	9	Y	536	473	1			199
04	812	X	812	-0-	-0-	-0-	293	3	519	9	Y	472	506	1			165
05	774	X	774	-0-	-0-	-0-	280	3	494	9	Y	449	442	1			172
06	720	X	562	-0-	-158	-0-	113	3	449	9	Y	408	365	1			215
07	867	X	867	-0-	-0-	-0-	234	3	633	9	Y	575	646	1			144
08	557	N	557	-0-	-0-	-0-	66	3	491	9	Y	446	405	1			185

BURNS-EAGLEFORD A WELL #: 3H RRCID -> 296729 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8334 - 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
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	28	3	193	9	Y	175	154	1			65
04	335	N	335	-0-	-0-	-0-	168	3	167	9	Y	152	163	1			54
05	320	N	320	-0-	-0-	-0-	160	3	160	9	Y	145	143	1			56
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	65	3	145	9	Y	132	118	1			70
07	341	N	338	-0-	-3	-0-	134	3	204	9	Y	185	208	1			47
08	341	X	239	-0-	-102	-0-	46	3	193	9	Y	175	149	1			73

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296730 COMPL. DATE 03/01/2019 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 8744 - 14850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	311	-0-	-123	-0-	162	3	149	9	N	135	349	1			-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	565	146	1	13	6	406
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	607	816	1			197
06	953	N	953	-0-	-0-	-0-	426	3	527	9	N	479	563	1			113
07	980	N	980	-0-	-0-	-0-	551	3	429	9	N	390	363	1			140
08	982	N	982	-0-	-0-	-0-	545	3	437	9	N	397	323	1			214

BURNS EAGLEFORD E UNIT WELL #: 12H RRCID -> 296731 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8625 - 14820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1240	N	610	-0-	-630	-0-	465	3	145	9	N	132	346	1			-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	316	82	1	7	6	227
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	612	640	1			199
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	604	3	726	9	N	660	703	1			156
07	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	788	3	562	9	N	511	484	1			183
08	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	874	3	606	9	N	551	437	1			297

MUNSON RANCH WELL #: 24H RRCID -> 296838 COMPL. DATE 11/06/2022 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 11645 - 20561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7471	X	5030	-0-	-2441	-0-	115	1	12	2	Y	3731	3677	1			125
							799	3	4104	9							
04	7230	X	7068	-0-	-162	-0-	267	1	68	2	Y	4251	4124	1			252
							2057	3	4676	9							
05	6852	X	6852	-0-	-0-	-0-	267	1	39	2	Y	4119	4275	1			96
							2015	3	4531	9							
06	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	340	1	78	2	Y	3990	3883	1			203
							2491	3	4389	9							
07	7316	X	5711	-0-	-1605	-0-	225	1	43	2	Y	3509	3498	1			214
							1583	3	3860	9							
08	7316	X	5961	-0-	-1355	-0-	255	1	25	2	Y	3404	3367	1			251
							1937	3	3744	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
OPAL WELL #: 1H RRCID -> 297782 COMPL. DATE 11/01/2022 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11563 - 20449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10571	X	6462	-0-	-4109	-0-	235	1	25	2	Y	4152	4098	1			139
							1635	3	4567	9							
04	9030	X	6746	-0-	-2284	-0-	287	1	73	2	Y	3803	3717	1			225
							2203	3	4183	9							
05	7905	X	7634	-0-	-271	-0-	423	1	61	2	Y	3611	3752	1			84
							3178	3	3972	9							
06	8618	X	8618	-0-	-0-	-0-	560	1	128	2	Y	3488	3395	1			177
							4093	3	3837	9							
07	8548	X	8548	-0-	-0-	-0-	565	1	107	2	Y	3560	3521	1			216
							3960	3	3916	9							
08	10016	X	10016	-0-	-0-	-0-	633	1	63	2	Y	4110	4024	1			302
							4799	3	4521	9							

HYPERION A WELL #: 1H RRCID -> 299343 COMPL. DATE 03/24/2024 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11476 - 18526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59582	X	10013	-0-	-49569	-0-	581	1	63	2	Y	4854	4828	0	19	1	112
							4030	3	5339	9							
04	57660	X	9039	-0-	-48621	-0-	482	1	125	2	Y	4304	4305	0	17	1	94
							3698	3	4734	9							
05	59582	X	9092	-0-	-50490	-0-	467	1	69	2	Y	4570	4089	0	458	1	117
							3529	3	5027	9							
06	57660	X	7899	-0-	-49761	-0-	426	1	97	2	Y	3861	3837	0	7	1	134
							3129	3	4247	9							
07	10261	X	7164	-0-	-3097	-0-	338	1	64	2	Y	3983	4010	0	9	1	98
							2381	3	4381	9							
*08	10013	X	5905	-0-	-4108	-0-	224	1	22	2	Y	3599	3570	0	26	1	101
							1700	3	3959	9							

CROSSTEX ENVIRONMENTAL STX, LLC 101456
FOWLERTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 286135 COMPL. DATE 01/19/2019 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 4862 - 5558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERDUN OIL EF II LLC 102886
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
03	1080	X	1080	-0-	-0-	-0-	94	1	791	2	Y	177	175	1			33
							195	9									
04	990	X	774	-0-	-216	-0-	68	1	445	2	Y	237	208	1			62
							261	9									
05	1023	X	975	-0-	-48	-0-	81	1	564	2	Y	300	304	1			58
							330	9									
06	1113	X	1113	-0-	-0-	-0-	126	1	662	2	Y	295	292	1			61
							325	9									
07	1342	X	1342	-0-	-0-	-0-	112	1	889	2	Y	310	290	1			81
							341	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
03	589	N	589	-0-	-0-	-0-	90	1	164	2	Y	294	293	0			17
							12	4	323	9							
04	990	N	466	-0-	-524	-0-	55	1	117	2	Y	264	267	0			14
							4	4	290	9							
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	42	1	100	2	Y	256	254	0			16
							5	4	282	9							
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	Y	252	249	0			19
							2	4	277	9							
07	706	N	706	-0-	-0-	-0-	124	1	336	2	Y	203	221	0			1
							23	4	223	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	651	X	385	-0-	-266	-0-	41	1	254	2	Y	82	108	1			16
							90	9									
04	990	X	119	-0-	-871	-0-	8	1	56	2	Y	50	59	1			7
							55	9									
05	1023	X	230	-0-	-793	-0-	24	1	136	2	Y	64	59	1			12
							70	9									
06	990	X	341	-0-	-649	-0-	58	1	214	2	Y	63	65	1			10
							69	9									
07	837	X	539	-0-	-298	-0-	55	1	428	2	Y	51	42	1			19
							56	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

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
03	3317	X	1045	-0-	-2272	-0-	61	1	433	2	Y	501	497	1			130
							551	9									
04	2190	X	1817	-0-	-373	-0-	177	1	1120	2	Y	473	515	1			88
							520	9									
05	2232	X	1698	-0-	-534	-0-	179	1	1101	2	Y	380	395	1			73
							418	9									
06	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	173	1	985	2	Y	410	409	1			74
							451	9									
07	1147	X	1099	-0-	-48	-0-	79	1	569	2	Y	410	366	1			118
							451	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					118

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
03	865	N	865	-0-	-0-	-0-	61	1	576	2	Y	207	197	1			43
							228	9									
04	810	N	494	-0-	-316	-0-	46	1	308	2	Y	127	156	1			14
							140	9									
05	576	N	576	-0-	-0-	-0-	56	1	358	2	Y	147	134	1			27
							162	9									
06	637	N	637	-0-	-0-	-0-	80	1	388	2	Y	154	148	1			33
							169	9									
07	730	N	730	-0-	-0-	-0-	59	1	448	2	Y	203	179	1			57
							223	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
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
03	1333	X	1027	-0-	-306	-0-	87	1	856	2	Y	76	76	1			22
							84	9									
04	1230	X	706	-0-	-524	-0-	83	1	542	2	Y	74	83	1			13
							81	9									
05	961	X	783	-0-	-178	-0-	89	1	573	2	Y	110	111	1			12
							121	9									
06	930	X	715	-0-	-215	-0-	54	1	505	2	Y	142	110	1			44
							156	9									
07	1149	X	1149	-0-	-0-	-0-	120	1	904	2	Y	114	121	1			37
							125	9									
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					37

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
03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	13	1	56	2	Y	81	84	0			-0-
							89	9									
04	722	N	722	-0-	-0-	-0-	82	1	493	2	Y	118	118	0			-0-
							17	4	130	9							
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	52	2	Y	5	5	0			-0-
							8	4	6	9							
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1736	X	1280	-0-	-456	-0-	119	1	1055	2	Y	96	95	1			24
							106	9									
04	1680	X	961	-0-	-719	-0-	104	1	683	2	Y	158	140	1			42
							174	9									
05	1395	X	701	-0-	-694	-0-	77	1	501	2	Y	112	144	1			10
							123	9									
06	1050	X	726	-0-	-324	-0-	58	1	497	2	Y	155	129	1			36
							171	9									
07	1271	X	1080	-0-	-191	-0-	91	1	722	2	Y	243	207	1			72
							267	9									
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					72

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
03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	158	1	407	2	Y	28	29	0			-0-
							3	4	31	9							
04	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	370	1	2564	2	Y	5	5	0			-0-
							95	4	6	9							
05	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	367	1	2911	2	Y	1	1	0			-0-
							170	4	1	9							
06	210	X	175	-0-	-35	-0-	16	1	157	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
07	294	X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	266	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 30H RRCID -> 274786 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 9022 - 14741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	524	X	524	-0-	-0-	-0-	173	1	343	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
04	780	X	128	-0-	-652	-0-	20	1	101	2	Y	4	4	0			-0-
							3	4	4	9							
05	806	X	70	-0-	-736	-0-	7	1	60	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
06	870	X	10	-0-	-860	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	899	X	90	-0-	-809	-0-	5	1	55	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH-MIDDLETON B UNIT WELL #: 11H RRCID -> 274856 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8861 PERF. 8855 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	521	-0-	-161	-0-	121	1	328	2	Y	64	65	0			-0-
							2	4	70	9							
04	740	X	740	-0-	-0-	-0-	87	1	518	2	Y	113	113	0			-0-
							11	4	124	9							
05	682	X	260	-0-	-422	-0-	27	1	213	2	Y	6	6	0			-0-
							13	4	7	9							
06	660	X	10	-0-	-650	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
07	682	X	476	-0-	-206	-0-	34	1	335	2	Y	95	91	0			4
							2	4	105	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

PIERCE WELL #: 30H RRCID -> 274947 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9918 PERF.10440 - 18326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	156	1	1195	2	Y	721	657	1			196
							793	9									
04	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	114	1	744	2	Y	568	653	1			111
							625	9									
05	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	Y	470	497	1			84
							517	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	51	1	201	2	Y	271	292	1			63
							298	9									
07	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	104	1	765	2	Y	466	393	1			136
							513	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					136

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
03	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
04	4530	X	1107	-0-	-3423	-0-	122	1	828	2	Y	119	119	0			-0-
							26	4	131	9							
05	2449	X	699	-0-	-1750	-0-	73	1	579	2	Y	14	14	0			-0-
							32	4	15	9							
06	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-					Y	-0-					-0-
07	2108	X	880	-0-	-1228	-0-	66	1	654	2	Y	142	137	0			5
							4	4	156	9							
08	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BOOTH-MIDDLETON D UNIT WELL #: 31H RRCID -> 275338 COMPL. DATE 07/01/2014 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 9805 - 14754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	369	-0-		369	2337	120	1	245	2	Y	1	1	0			-0-
								3	4	1	9							
04	14B2	EXT	850	-0-		850	3187	128	1	693	2	Y	6	6	0			-0-
								22	4	7	9							
05	14B2	EXT	203	-0-		203	3390	22	1	171	2	Y	1	1	0			-0-
								9	4	1	9							
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	3390					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	572	-0-		572	3962	47	1	483	2	Y	35	35	0			-0-
								3	4	39	9							
08	868	X	NO RPT	-0-		-868	3094					Y	NO RPT					-0-

GILBERT-LANDRUM B UNIT WELL #: 41H RRCID -> 276726 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8511 - 17815

03	3517	X	3517	-0-		-0-	-0-	195	1	2085	2	Y	1109	1113	0			29
								17	4	1220	9							
04	3163	X	3163	-0-		-0-	-0-	212	1	1943	2	Y	897	894	0			32
								21	4	987	9							
05	2498	X	2498	-0-		-0-	-0-	213	1	1995	2	Y	251	283	0			-0-
								14	4	276	9							
06	1710	X	1710	-0-		-0-	-0-	56	1	527	2	Y	1022	876	0			146
								3	4	1124	9							
07	1136	X	1136	-0-		-0-	-0-	23	1	143	2	Y	880	975	0			51
								2	4	968	9							
08	3503	X	NO RPT	-0-		-3503	-0-					Y	NO RPT					51

GILBERT-LANDRUM A UNIT WELL #: 40H RRCID -> 277086 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 8635 - 18130

03	1954	N	1954	-0-		-0-	-0-	86	1	922	2	Y	853	858	0			22
								8	4	938	9							
04	1523	N	1523	-0-		-0-	-0-	76	1	697	2	Y	675	666	0			31
								7	4	743	9							
05	2445	N	2445	-0-		-0-	-0-	133	1	1189	2	Y	1013	995	0			49
								9	4	1114	9							
06	2414	N	2414	-0-		-0-	-0-	149	1	1306	2	Y	863	853	0			59
								10	4	949	9							
07	2175	N	2175	-0-		-0-	-0-	145	1	1010	2	Y	917	910	0			66
								11	4	1009	9							
08	1953	X	NO RPT	-0-		-1953	-0-					Y	NO RPT					66

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 97H RRCID -> 296791 COMPL. DATE 03/20/2021 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9812 - 17657

03	3417	X	3417	-0-		-0-	-0-	2036	1	162	2	N	424	423	0			9
								753	4	466	9							
04	4320	X	3547	-0-		-773	-0-	2025	1	48	2	N	445	424	0	20	1	10
								984	4	490	9							
05	4464	X	2966	-0-		-1498	-0-	1918	1	90	2	N	239	240	0			9
								695	4	263	9							
06	3420	X	3366	-0-		-54	-0-	2036	1	292	2	N	364	367	0			6
								638	4	400	9							
07	3925	X	3925	-0-		-0-	-0-	2338	1	261	2	N	392	384	0			14
								895	4	431	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-		-3658	-0-					N	NO RPT					14

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 91H RRCID -> 296792 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9940 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	2186	1	3544	2	N	933	944	0			19
							794	4	1026	9							
04	6189	X	6189	-0-	-0-	-0-	1979	1	2441	2	N	772	759	0	32	1	-0-
							920	4	849	9							
05	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	2411	1	3498	2	N	791	766	0			25
							1169	4	870	9							
06	7805	X	7805	-0-	-0-	-0-	2828	1	3408	2	N	669	664	0			30
							833	4	736	9							
07	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	2951	1	2884	2	N	726	716	0			40
							1111	4	799	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 98H RRCID -> 296794 COMPL. DATE 09/24/2018 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10736 - 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
03	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	586	1	3301	2	N	473	474	0			8
							47	4	520	9							
04	4230	X	3519	-0-	-711	-0-	596	1	2659	2	N	229	221	0	11	1	5
							12	4	252	9							
05	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	843	1	3604	2	N	548	536	0			17
							36	4	603	9							
06	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	722	1	2963	2	N	677	678	0			16
							29	4	745	9							
07	4464	X	3371	-0-	-1093	-0-	452	1	2222	2	N	621	618	0			19
							14	4	683	9							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					19

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 99H RRCID -> 296795 COMPL. DATE 09/23/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10709 - 20411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	1322	1	7621	2	N	1031	1028	0			19
							91	4	1134	9							
04	9600	X	7621	-0-	-1979	-0-	1242	1	5552	2	N	731	699	0	34	1	17
							23	4	804	9							
05	9920	X	7980	-0-	-1940	-0-	1352	1	5753	2	N	741	739	0			19
							60	4	815	9							
06	9600	X	7917	-0-	-1683	-0-	1312	1	5450	2	N	1000	1000	0			19
							55	4	1100	9							
07	9920	X	6480	-0-	-3440	-0-	955	1	4703	2	N	720	718	0			21
							30	4	792	9							
08	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					21

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 102H RRCID -> 296796 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 9814 - 20450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10008	X	10008	-0-	-0-	-0-	1233	1	7066	2	N	1476	1465	0			36
							85	4	1624	9							
04	11367	X	11367	-0-	-0-	-0-	1807	1	8077	2	N	1317	1264	0	61	1	28
							34	4	1449	9							
05	9020	X	9020	-0-	-0-	-0-	1355	1	5651	2	N	1781	1771	0			38
							55	4	1959	9							
06	10235	X	10235	-0-	-0-	-0-	1686	1	6973	2	N	1372	1369	0			41
							67	4	1509	9							
07	10665	X	10665	-0-	-0-	-0-	1518	1	7481	2	N	1471	1467	0			45
							48	4	1618	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT A WELL #: 89H RRCID -> 296799 COMPL. DATE 04/17/2021 TOTAL DEPTH 9672 PERF.10005 - 17532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	1146	1	1929	2	N	615	618	0			14
							404	4	677	9							
04	6090	X	2039	-0-	-4051	-0-	528	1	644	2	N	554	527	0	22	1	19
							258	4	609	9							
05	6293	X	1983	-0-	-4310	-0-	484	1	700	2	N	520	519	0			20
							227	4	572	9							
06	5670	X	1991	-0-	-3679	-0-	554	1	659	2	N	549	552	0			17
							174	4	604	9							
07	4712	X	2685	-0-	-2027	-0-	906	1	889	2	N	490	488	0			19
							351	4	539	9							
08	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					19

MALTSBERGER UNIT A-2 WELL #: 92H RRCID -> 296800 COMPL. DATE 05/01/2021 TOTAL DEPTH 9737 PERF.10022 - 20427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7924	X	7924	-0-	-0-	-0-	2264	1	3682	2	N	1056	1052	0			28
							816	4	1162	9							
04	10170	X	6258	-0-	-3912	-0-	1974	1	2444	2	N	837	804	0	34	1	27
							919	4	921	9							
05	10509	X	6401	-0-	-4108	-0-	1845	1	2655	2	N	899	901	0			25
							912	4	989	9							
06	9540	X	6882	-0-	-2658	-0-	2266	1	2715	2	N	1107	1107	0			25
							683	4	1218	9							
07	7936	X	6415	-0-	-1521	-0-	2283	1	2273	2	N	916	907	0			34
							851	4	1008	9							
08	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					N	NO RPT					34

HIXON KINSEL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296806 COMPL. DATE 05/05/2016 TOTAL DEPTH 10032 PERF.10264 - 15408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	818	-0-	818	562846	106	1	208	2	N	434	446	1			133
							27	4	477	9							
04	0	W	154	-0-	154	563000	12	1	21	2	N	108	232	1			9
							2	4	119	9							
05	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	-0-	8	1			1
06	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	127	82	1			46
07	0	W	-0-	-0-	-0-	563000					N	141	113	1			74
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	563000					N	NO RPT					74

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296807 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9296 PERF. 9891 - 16119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	685	N	685	-0-	-0-	-0-	79	1	459	2	N	125	124	0			3
							9	4	138	9							
04	1470	N	1260	-0-	-210	-0-	194	1	867	2	N	177	168	0	8	1	4
							4	4	195	9							
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	238	1	1008	2	N	182	182	0			4
							11	4	200	9							
06	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	161	1	670	2	N	353	352	0			5
							5	4	388	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	176	1	865	2	N	189	189	0			5
							6	4	208	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296808 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9881 PERF.10111 - 17017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5239	X	4125	-0-	-1114	-0-	702	1	2604	2	N	629	664	0			26
							127	4	692	9							
04	5070	X	-0-	-0-	-5070	-0-					N	7	33	0			-0-
05	11989	X	11989	-0-	-0-	-0-	1063	1	5258	2	N	4756	4068	0			688
							436	4	5232	9							
06	48979	X	48979	-0-	-0-	-0-	4377	1	24254	2	N	15215	15227	0			676
							3611	4	16737	9							
07	54027	X	54027	-0-	-0-	-0-	5209	1	32026	2	N	14507	14429	0			754
							834	4	15958	9							
08	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					754

HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296809 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 9894 PERF.10164 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	598	1	2429	2	N	644	646	0			21
							109	4	708	9							
04	3990	X	-0-	-0-	-3990	-0-					N	-0-	21	0			-0-
05	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					N	8	8	0			-0-
06	4350	X	1789	-0-	-2561	-0-	128	1	736	2	N	754	721	0			33
							96	4	829	9							
07	4495	X	1885	-0-	-2610	-0-	172	1	1028	2	N	594	605	0			22
							32	4	653	9							
08	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					22

MARK BROWN ALLOCATION A WELL #: 3H RRCID -> 296816 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10300 - 21051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7905	X	7095	-0-	-810	-0-	1647	1	3105	2	N	1959	1994	0			107
							188	4	2155	9							
04	7650	X	6355	-0-	-1295	-0-	1370	1	2962	2	N	1756	1764	0			99
							91	4	1932	9							
05	7502	X	5856	-0-	-1646	-0-	1161	1	2777	2	N	1594	1599	0			94
							165	4	1753	9							
06	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	1282	1	3172	2	N	1758	1741	0			111
							53	4	1934	9							
07	7099	X	6065	-0-	-1034	-0-	1214	1	3089	2	N	1454	1435	0			130
							163	4	1599	9							
08	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					130

VESTER UNIT WELL #: 106H RRCID -> 296819 COMPL. DATE 05/13/2019 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 9823 - 20117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5036	X	5036	-0-	-0-	-0-	653	1	3857	2	N	478	492	1			106
							526	9									
04	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	426	1	2476	2	N	465	466	1			105
							512	9									
05	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	653	1	3793	2	N	468	360	1			213
							515	9									
06	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	626	1	2687	2	N	360	489	1			84
							396	9									
07	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	726	1	2514	2	N	436	402	1			118
							480	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					118

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
VESTER UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296820 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 9759 - 20055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		5028	-0-	5028	38957	648	1	3846	2	N	485	490	1			106
							534	9									
04	14B2 EXT		5243	-0-	5243	44200	664	1	4049	2	N	482	479	1			109
							530	9									
05	14B2 EXT		5202	-0-	5202	49402	688	1	4012	2	N	456	371	1			194
							502	9									
06	53272	X	3870	-0-	-49402	-0-	632	1	2752	2	N	442	536	1			100
							486	9									
07	14B2 EXT		3487	-0-	3487	3487	633	1	2403	2	N	410	394	1			116
							451	9									
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	3487					N	NO RPT					116

VESTER UNIT WELL #: 109H RRCID -> 296821 COMPL. DATE 05/12/2019 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 9933 - 14496

03	3069	X	1888	-0-	-1181	-0-	200	1	1234	2	N	413	380	1			92
							454	9									
04	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	406	1	2419	2	N	301	310	1			83
							331	9									
05	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	452	1	2629	2	N	314	255	1			142
							345	9									
06	3870	X	2749	-0-	-1121	-0-	447	1	1955	2	N	315	373	1			84
							347	9									
07	3999	X	2443	-0-	-1556	-0-	456	1	1587	2	N	364	360	1			88
							400	9									
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					88

BRIGGS ZAPP ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 296937 COMPL. DATE 10/07/2021 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9973 - 20834

03	3131	X	2176	-0-	-955	-0-	568	1	874	2	N	665	689	1			39
							2	4	732	9							
04	2940	X	1	-0-	-2939	-0-	1	4			N	-0-					39
05	2759	X	99	-0-	-2660	-0-	95	2	4	9	N	4	4	1			39
06	3690	X	1419	-0-	-2271	-0-	54	1	1078	2	N	257	294	1			2
							4	4	283	9							
07	3813	X	1813	-0-	-2000	-0-	57	1	1214	2	N	493	490	1			5
							542	9									
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					5

BRIGGS ZAPP ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 296938 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 9278 PERF.10157 - 21006

*03	13671	X	5169	-0-	-8502	-0-	637	1	3805	2	N	645	1375	1			58
							17	4	710	9							
*04	13230	X	5	-0-	-13225	-0-	5	4			N	-0-					58
*05	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					N	-0-					58
*06	9090	X	417	-0-	-8673	-0-	17	1	360	2	N	36	36	1			58
							40	9									
*07	9393	X	7266	-0-	-2127	-0-	267	1	5662	2	N	1215	1264	1			9
							1337	9									
08	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON KINSEL B UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296947 COMPL. DATE 04/25/2016 TOTAL DEPTH 10053 PERF.10375 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	243	1	875	2	N	418	404	0			50
							47	4	460	9							
04	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	443	1	1387	2	N	481	520	0			11
							38	4	529	9							
05	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	415	1	1486	2	N	120	121	0			10
							69	4	132	9							
06	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	278	1	1544	2	N	277	276	0			11
							234	4	305	9							
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	187	1	1111	2	N	257	257	0			11
							37	4	283	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

MALTSBERGER WELL #: 55H RRCID -> 296951 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9780 PERF.10169 - 14731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	133	1	3753	2	N	434	428	0			21
							45	4	477	9							
04	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	128	1	3450	2	N	332	334	0	14	1	5
							39	4	365	9							
05	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	149	1	3669	2	N	314	311	0			8
							7	4	345	9							
06	4350	X	3517	-0-	-833	-0-	145	1	3078	2	N	250	241	0			17
							19	4	275	9							
07	4495	X	3702	-0-	-793	-0-	154	1	2989	2	N	507	512	0			12
							1	4	558	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					12

MALTSBERGER WELL #: 60H RRCID -> 296953 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10207 - 14575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	N	780	773	0			13
							22	4	858	9							
04	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	62	1	1670	2	N	497	474	0	20	1	16
							19	4	547	9							
05	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	72	1	1776	2	N	641	638	0			19
							3	4	705	9							
06	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	70	1	1490	2	N	559	547	0			31
							9	4	615	9							
07	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	74	1	1447	2	N	534	527	0			38
							587	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

MALTSBERGER UNIT C WELL #: 101H RRCID -> 296962 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 9840 - 20397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	247	1	1437	2	N	413	424	0			6
							29	4	454	9							
04	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	691	2	N	251	240	0	12	1	5
							3	4	276	9							
05	2144	X	2144	-0-	-0-	-0-	340	1	1411	2	N	346	343	0			8
							12	4	381	9							
06	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	624	1	2579	2	N	421	418	0			11
							29	4	463	9							
07	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	452	1	2228	2	N	393	392	0			12
							14	4	432	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 107H RRCID -> 296964 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 9758 PERF.10296 - 20548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9858	X	6618	-0-	-3240	-0-	797	1	4610	2	N	1048	1048	0			20
							58	4	1153	9							
04	10740	X	6413	-0-	-4327	-0-	970	1	4335	2	N	991	942	0	46	1	23
							18	4	1090	9							
05	11098	X	6080	-0-	-5018	-0-	923	1	3920	2	N	1087	1086	0			24
							41	4	1196	9							
06	10740	X	5854	-0-	-4886	-0-	915	1	3785	2	N	1016	1013	0			27
							36	4	1118	9							
07	7688	X	6125	-0-	-1563	-0-	840	1	4135	2	N	1022	1014	0			35
							26	4	1124	9							
08	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					35

MALTSBERGER UNIT E WELL #: 200H RRCID -> 296965 COMPL. DATE 10/25/2018 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 9842 - 24955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	6155	-0-	-3889	-0-	755	1	4353	2	N	901	902	0			18
							56	4	991	9							
04	10530	X	5439	-0-	-5091	-0-	829	1	3690	2	N	821	782	0	38	1	19
							17	4	903	9							
05	10881	X	7920	-0-	-2961	-0-	1275	1	5282	2	N	1187	1173	0			33
							57	4	1306	9							
06	10410	X	8266	-0-	-2144	-0-	1321	1	5466	2	N	1297	1294	0			36
							52	4	1427	9							
07	7879	X	7879	-0-	-0-	-0-	1096	1	5371	2	N	1247	1262	0			21
							40	4	1372	9							
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					21

MALTSBERGER WELL #: 66H RRCID -> 296989 COMPL. DATE 05/10/2015 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10202 - 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
03	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	104	1	2919	2	N	410	407	0			13
							35	4	451	9							
04	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	2	N	384	369	0	16	1	12
							30	4	422	9							
05	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	116	1	2854	2	N	434	426	0			20
							5	4	477	9							
06	3360	X	2841	-0-	-519	-0-	113	1	2393	2	N	291	299	0			12
							15	4	320	9							
07	3472	X	2683	-0-	-789	-0-	119	1	2325	2	N	217	226	0			3
							239	9									
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					3

LEHMAN BF ALLOCATION WELL #: 44H RRCID -> 296990 COMPL. DATE 07/10/2019 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8664 - 15595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3689	X	1880	-0-	-1809	-0-	506	1	867	2	N	442	428	0			57
							21	4	486	9							
01	3131	X	1665	-0-	-1466	-0-	425	1	722	2	N	441	441	0			57
							33	4	485	9							
02	2828	X	1346	-0-	-1482	-0-	287	1	539	2	N	437	423	0			71
							39	4	481	9							
03	3131	X	1438	-0-	-1693	-0-	359	1	531	2	N	478	425	0			124
							22	4	526	9							
04	2610	X	2188	-0-	-422	-0-	562	1	1047	2	N	480	548	0			56
							51	4	528	9							
05	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	569	1	1114	2	N	686	584	0			158
							67	4	755	9							
06	1620	X	1423	-0-	-197	-0-	351	1	638	2	N	381	410	0			129
							15	4	419	9							
07	2221	X	2221	-0-	-0-	-0-	590	1	1088	2	N	442	433	0			138
							57	4	486	9							
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN A UNIT WELL #: 16H RRCID -> 296991 COMPL. DATE 02/19/2018 TOTAL DEPTH 8078 PERF. 8686 - 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
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	537	1	864	2	N	460	474	0			88
							37	4	506	9							
04	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	501	1	920	2	N	446	434	0			100
							50	4	491	9							
05	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	462	1	897	2	N	457	458	0			99
							67	4	503	9							
06	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	412	1	742	2	N	472	435	0			136
							11	4	519	9							
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	251	1	495	2	N	477	473	0			140
							30	4	525	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION F WELL #: 6H RRCID -> 296996 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9268 PERF.10349 - 18712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11741	X	11741	-0-	-0-	-0-	1903	1	7304	2	N	2022	2032	0			149
							310	4	2224	9							
04	14220	X	10632	-0-	-3588	-0-	2026	1	6412	2	N	1852	1788	0			213
							157	4	2037	9							
05	14694	X	12192	-0-	-2502	-0-	1997	1	7501	2	N	2019	2151	0			81
							473	4	2221	9							
06	14040	X	12002	-0-	-2038	-0-	1365	1	7505	2	N	1819	1825	0			75
							1131	4	2001	9							
07	14322	X	11763	-0-	-2559	-0-	1365	1	8150	2	N	1807	1794	0			88
							260	4	1988	9							
08	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					88

LEHMAN A UNIT WELL #: 10H RRCID -> 296998 COMPL. DATE 02/18/2018 TOTAL DEPTH 8062 PERF. 8745 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	513	-0-	-2711	-0-	14	1	23	2	N	432	446	0			83
							1	4	475	9							
04	3120	X	1242	-0-	-1878	-0-	232	1	513	2	N	435	415	0			103
							18	4	479	9							
05	2852	X	2482	-0-	-370	-0-	627	1	1239	2	N	458	464	0			97
							112	4	504	9							
06	2760	X	1173	-0-	-1587	-0-	231	1	418	2	N	468	432	0			133
							9	4	515	9							
07	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	369	1	766	2	N	462	459	0			136
							31	4	508	9							
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					136

LEHMAN B UNIT WELL #: 22H RRCID -> 296999 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 8730 - 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
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	506	1	815	2	N	432	442	0			83
							35	4	475	9							
04	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	433	1	763	2	N	459	436	0			106
							51	4	505	9							
05	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	307	1	588	2	N	463	477	0			92
							33	4	509	9							
06	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	281	1	507	2	N	436	399	0			129
							12	4	480	9							
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	254	1	474	2	N	474	466	0			137
							31	4	521	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					137

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN B2 ALLOCATION WELL #: 41H RRCID -> 297000 COMPL. DATE 09/12/2018 TOTAL DEPTH 8091 PERF. 9024 - 18664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7564	X	2415	-0-	-5149	-0-	523	1	841	2	N	923	888	0			178
							36	4	1015	9							
04	6540	X	3911	-0-	-2629	-0-	939	1	1815	2	N	931	889	0			220
							133	4	1024	9							
05	6758	X	4733	-0-	-2025	-0-	1172	1	2276	2	N	1015	1012	0			223
							168	4	1117	9							
06	6540	X	5865	-0-	-675	-0-	1678	1	3028	2	N	994	929	0			288
							66	4	1093	9							
07	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	1456	1	2779	2	N	1047	1034	0			301
							167	4	1152	9							
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					301

MALTSBERGER UNIT B WELL #: 100H RRCID -> 297002 COMPL. DATE 12/15/2017 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9928 - 20326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3838	-0-	-719	-0-	451	1	2733	2	N	571	571	0			9
							26	4	628	9							
04	6690	X	4526	-0-	-2164	-0-	744	1	3357	2	N	376	361	0	17	1	7
							11	4	414	9							
05	6913	X	4160	-0-	-2753	-0-	707	1	2978	2	N	403	405	0			5
							32	4	443	9							
06	6540	X	2231	-0-	-4309	-0-	377	1	1536	2	N	275	269	0			11
							15	4	303	9							
07	4991	X	1834	-0-	-3157	-0-	225	1	1116	2	N	441	437	0			15
							8	4	485	9							
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					15

MESSINES C WELL #: 3H RRCID -> 297005 COMPL. DATE 03/04/2024 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9749 - 23651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1369851	X	67369	-0-	-1302482	-0-	3101	1	55236	2	N	7898	7962	1			160
							344	4	8688	9							
04	91350	X	7123	-0-	-84227	-0-	332	1	5694	2	N	816	973	1			3
							199	4	898	9							
05	94395	X	36756	-0-	-57639	-0-	1945	1	29675	2	N	3959	3881	1			81
							781	4	4355	9							
06	81510	X	68087	-0-	-13423	-0-	2860	1	57193	2	N	7081	7120	1			42
							245	4	7789	9							
07	71951	X	65014	-0-	-6937	-0-	2625	1	55613	2	N	6159	6156	1			45
							1	4	6775	9							
08	67363	X	NO RPT	-0-	-67363	-0-					N	NO RPT					45

MARK BROWN ALLOCATION B WELL #: 4H RRCID -> 297017 COMPL. DATE 11/04/2022 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10175 - 20926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8556	X	8418	-0-	-138	-0-	2154	1	4004	2	N	1839	1838	0			106
							237	4	2023	9							
04	8280	X	6789	-0-	-1491	-0-	1594	1	3407	2	N	1525	1621	0			10
							110	4	1678	9							
05	8525	X	7231	-0-	-1294	-0-	1552	1	3716	2	N	1582	1485	0			107
							223	4	1740	9							
06	8070	X	7044	-0-	-1026	-0-	1507	1	3784	2	N	1534	1538	0			103
							66	4	1687	9							
07	8432	X	7871	-0-	-561	-0-	1660	1	4201	2	N	1600	1577	0			126
							250	4	1760	9							
08	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					126

COTULLA MH SWD WELL #: 1 RRCID -> 297058 COMPL. DATE 05/11/2023 TOTAL DEPTH 11288 PERF. 9803 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
DE LA GARZA WELL #: 1H RRCID -> 297059 COMPL. DATE 12/12/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 8146 - 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
03	5115	X	4243	-0-	-872	-0-	4043	2	1	4	N	181	196	0			12
							199	9									
04	4380	X	3880	-0-	-500	-0-	3617	2	263	9	N	239	239	0			12
05	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	5053	2	2	4	N	253	248	0			17
							278	9									
06	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	4589	2	1	4	N	235	237	0			15
							259	9									
07	5017	X	5017	-0-	-0-	-0-	4773	2	244	9	N	222	221	0			16
08	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					16

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297072 COMPL. DATE 09/16/2019 TOTAL DEPTH 9912 PERF.10359 - 19026

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297081 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 9862 PERF.10221 - 19971

03	6262	X	5778	-0-	-484	-0-	849	1	3325	2	N	1316	1300	0			112
							156	4	1448	9							
04	5742	X	5742	-0-	-0-	-0-	998	1	3173	2	N	1359	1326	0			145
							76	4	1495	9							
05	8656	X	8656	-0-	-0-	-0-	1397	1	5301	2	N	1424	1512	0			57
							392	4	1566	9							
06	10141	X	10141	-0-	-0-	-0-	1195	1	6562	2	N	1268	1272	0			53
							989	4	1395	9							
07	10220	X	10220	-0-	-0-	-0-	1234	1	7356	2	N	1267	1259	0			61
							236	4	1394	9							
08	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					61

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION E WELL #: 5H RRCID -> 297082 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10273 - 18543

03	9118	X	9118	-0-	-0-	-0-	1550	1	6132	2	N	1045	1049	0			85
							286	4	1150	9							
04	10170	X	8941	-0-	-1229	-0-	1786	1	5671	2	N	1224	1179	0			130
							138	4	1346	9							
05	10589	X	10589	-0-	-0-	-0-	1801	1	6774	2	N	1436	1507	0			59
							434	4	1580	9							
06	11040	X	10956	-0-	-84	-0-	1286	1	7075	2	N	1391	1390	0			60
							1065	4	1530	9							
07	11408	X	11163	-0-	-245	-0-	1336	1	7970	2	N	1454	1443	0			71
							258	4	1599	9							
08	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					71

MALTSBERGER WELL #: 53H RRCID -> 297083 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10229 - 14684

03	956	X	956	-0-	-0-	-0-	31	1	868	2	N	43	43	0			-0-
							10	4	47	9							
04	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	30	1	798	2	N	364	349	0	15	1	-0-
							9	4	400	9							
05	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	34	1	849	2	N	253	253	0			-0-
							2	4	278	9							
06	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	34	1	712	2	N	730	702	0			28
							4	4	803	9							
07	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	36	1	691	2	N	813	796	0			45
							894	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON TROUT D UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297090 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9800 - 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
03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	411	1	499	2	N	263	318	0			97
							14	4	289	9							
04	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	490	1	443	2	N	291	272	0			116
							3	4	320	9							
05	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	359	1	540	2	N	307	355	0			68
							15	4	338	9							
06	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	380	1	444	2	N	309	313	0			64
							6	4	340	9							
07	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	604	1	659	2	N	459	407	0			116
							15	4	505	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

MALTSBERGER WELL #: 77H RRCID -> 297094 COMPL. DATE 10/04/2015 TOTAL DEPTH 9734 PERF.10277 - 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
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	59	1	1668	2	N	205	211	0			-0-
							20	4	226	9							
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	57	1	1534	2	N	317	291	0	12	1	14
							17	4	349	9							
05	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	66	1	1631	2	N	538	530	0			22
							3	4	592	9							
06	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	2	N	444	466	0			-0-
							9	4	488	9							
07	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	68	1	1329	2	N	399	394	0			5
							439	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297095 COMPL. DATE 05/12/2022 TOTAL DEPTH 9650 PERF.10484 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	741	1	2823	2	N	357	333	0			57
							129	4	393	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	903	1	2862	2	N	718	692	0			83
							68	4	790	9							
05	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	935	1	3519	2	N	790	845	0			28
							226	4	869	9							
06	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	674	1	3723	2	N	747	742	0			33
							547	4	822	9							
07	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	722	1	4318	2	N	809	803	0			39
							136	4	890	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					39

ALTITO B 4A UNIT WELL #: 254H RRCID -> 297097 COMPL. DATE 03/08/2024 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10075 - 18501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	19596	-0-	19596	493167	1133	1	13752	2	N	4013	4006	0			83
							297	4	4414	9							
04	0	W	17395	-0-	17395	510562	1018	1	12444	2	N	3489	3210	0	261	1	101
							95	4	3838	9							
05	0	W	15128	-0-	15128	525690	1021	1	9935	2	N	3413	3412	0			102
							418	4	3754	9							
06	0	W	14154	-0-	14154	539844	959	1	8929	2	N	3112	3106	0			108
							843	4	3423	9							
07	0	W	12066	-0-	12066	551910	727	1	7802	2	N	3012	2949	0			171
							224	4	3313	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	551910					N	NO RPT					171

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B 4A UNIT WELL #: 255H RRCID -> 297127 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10020 - 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
03	28210	X	11535	-0-	-16675	-0-	657	1	7967	2	N	2492	2487	0			51
							170	4	2741	9							
04	27300	X	9308	-0-	-17992	-0-	528	1	6466	2	N	2057	1893	0	154	1	61
							51	4	2263	9							
05	15903	X	9314	-0-	-6589	-0-	614	1	5948	2	N	2279	2263	0			77
							245	4	2507	9							
06	13080	X	8007	-0-	-5073	-0-	519	1	4831	2	N	2000	1987	0			90
							457	4	2200	9							
07	12400	X	7342	-0-	-5058	-0-	424	1	4584	2	N	1996	1973	0			113
							138	4	2196	9							
08	11532	X	NO RPT	-0-	-11532	-0-					N	NO RPT					113

MESSINES B WELL #: 2H RRCID -> 297164 COMPL. DATE 03/03/2024 TOTAL DEPTH 9581 PERF. 9734 - 23676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65580	X	65580	-0-	-0-	-0-	3047	1	54261	2	N	7223	7277	1			150
							327	4	7945	9							
04	60497	X	60497	-0-	-0-	-0-	20307	1	32504	2	N	6815	6599	1			366
							189	4	7497	9							
05	58762	X	58762	-0-	-0-	-0-	4635	1	46244	2	N	6593	6899	1			60
							631	4	7252	9							
06	56678	X	56678	-0-	-0-	-0-	2442	1	48970	2	N	4602	4630	1			32
							204	4	5062	9							
07	59165	X	59165	-0-	-0-	-0-	2442	1	51733	2	N	4535	4536	1			31
							1	4	4989	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

TILLY WELL #: 1H RRCID -> 297191 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 8814 - 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
03	4743	X	4057	-0-	-686	-0-	1380	1	2221	2	N	329	325	0			69
							94	4	362	9							
04	4230	X	4146	-0-	-84	-0-	1292	1	2322	2	N	345	344	0			70
							152	4	380	9							
05	4371	X	4002	-0-	-369	-0-	1192	1	2300	2	N	333	330	0			73
							144	4	366	9							
06	4200	X	3361	-0-	-839	-0-	1050	1	1893	2	N	343	308	0			108
							41	4	377	9							
07	4061	X	3211	-0-	-850	-0-	958	1	1800	2	N	305	323	0			90
							117	4	336	9							
08	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					90

TILLY WELL #: 2H RRCID -> 297192 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8792 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4003	-0-	4003	7833	1389	1	2236	2	Y	256	265	0			48
							96	4	282	9							
04	DLQ G-10		3618	-0-	3618	11451	1164	1	1963	2	Y	296	267	0			77
							165	4	326	9							
05	14689	X	3238	-0-	-11451	-0-	958	1	1841	2	Y	318	337	0			58
							89	4	350	9							
06	3482	X	3482	-0-	-0-	-0-	1124	1	2030	2	Y	257	236	0			79
							45	4	283	9							
*07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	1171	1	2218	2	Y	329	310	0			98
							143	4	362	9							
08	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					98

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MACDIARMID ALLOCATION A WELL #: 1H RRCID -> 297211 COMPL. DATE 02/05/2021 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9729 - 20337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	638	1	1913	2	N	940	912	0			190
							58	4	1034	9							
04	3330	X	3154	-0-	-176	-0-	659	1	1426	2	N	907	925	0			172
							71	4	998	9							
05	3286	X	2661	-0-	-625	-0-	625	1	962	2	N	868	849	0			191
							119	4	955	9							
06	3180	X	2807	-0-	-373	-0-	608	1	1213	2	N	802	828	0			165
							104	4	882	9							
07	3658	X	2613	-0-	-1045	-0-	494	1	1189	2	N	788	751	0			202
							63	4	867	9							
08	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					202

MACDIARMID ALLOCATION B WELL #: 2H RRCID -> 297212 COMPL. DATE 02/03/2021 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9734 - 20342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	2056	-0-	-300	-0-	331	1	986	2	N	641	663	0			99
							34	4	705	9							
04	2400	X	1975	-0-	-425	-0-	375	1	796	2	N	695	628	0			166
							39	4	765	9							
05	2480	X	2024	-0-	-456	-0-	443	1	679	2	N	745	750	0			161
							82	4	820	9							
06	2310	X	1907	-0-	-403	-0-	384	1	766	2	N	631	673	0			119
							63	4	694	9							
07	2139	X	1618	-0-	-521	-0-	281	1	677	2	N	568	532	0			155
							35	4	625	9							
08	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					155

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297221 COMPL. DATE 08/20/2018 TOTAL DEPTH 9437 PERF.10244 - 17700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7978	X	7978	-0-	-0-	-0-	2147	1	4547	2	N	1144	569	0			980
							26	4	1258	9							
04	9021	X	9021	-0-	-0-	-0-	2802	1	3920	2	N	1482	2121	0			341
							669	4	1630	9							
05	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	2177	1	3590	2	N	864	1194	0			11
							495	4	950	9							
06	6623	X	6623	-0-	-0-	-0-	352	1	4979	2	N	997	991	0			17
							195	4	1097	9							
07	7967	X	6598	-0-	-1369	-0-	322	1	5130	2	N	913	915	0			15
							142	4	1004	9							
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					15

HUBBARD A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297222 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9858 - 18234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3689	X	3193	-0-	-496	-0-	417	1	2423	2	N	292	290	0			6
							32	4	321	9							
04	4110	X	2939	-0-	-1171	-0-	525	1	2345	2	N	54	56	0	3	1	1
							10	4	59	9							
05	4247	X	3028	-0-	-1219	-0-	556	1	2379	2	N	62	61	0			2
							25	4	68	9							
06	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	849	1	3457	2	N	83	81	0			4
							34	4	91	9							
07	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	1287	1	6223	2	N	163	162	0			5
							41	4	179	9							
08	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886

HUBBARD A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297224 COMPL. DATE 04/10/2015 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9876 - 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
03	3813	X	3592	-0-	-221	-0-	482	1	2788	2	N	261	260	0			4
							35	4	287	9							
04	3960	X	3381	-0-	-579	-0-	564	1	2515	2	N	265	254	0	12	1	3
							10	4	292	9							
05	4092	X	3248	-0-	-844	-0-	572	1	2416	2	N	212	209	0			6
							27	4	233	9							
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	1091	1	4515	2	N	254	253	0			7
							45	4	279	9							
07	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	632	1	3021	2	N	213	216	0			4
							6	4	234	9							
08	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					4

HUBBARD B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297225 COMPL. DATE 04/13/2015 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 9916 - 18272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	1176	-0-	-3040	-0-	129	1	677	2	N	331	338	0			2
							6	4	364	9							
04	3840	X	1432	-0-	-2408	-0-	207	1	914	2	N	279	261	0	13	1	7
							4	4	307	9							
05	2852	X	1084	-0-	-1768	-0-	153	1	640	2	N	259	264	0			2
							6	4	285	9							
06	780	X	138	-0-	-642	-0-	6	1	26	2	N	96	95	0			3
							106	9									
07	1178	X	851	-0-	-327	-0-	111	1	559	2	N	159	157	0			5
							6	4	175	9							
08	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					5

VESTER UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297229 COMPL. DATE 05/08/2019 TOTAL DEPTH 9074 PERF. 9863 - 20072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	764	1	4506	2	N	455	465	1			98
							501	9									
04	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	713	1	4372	2	N	441	439	1			100
							485	9									
05	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	697	1	4036	2	N	424	337	1			187
							466	9									
06	5070	X	4308	-0-	-762	-0-	716	1	3138	2	N	413	506	1			94
							454	9									
07	5766	X	3382	-0-	-2384	-0-	644	1	2320	2	N	380	374	1			100
							418	9									
08	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					100

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297230 COMPL. DATE 12/10/2012 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 10057 - 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
03	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	307	1	1776	2	N	158	160	0			4
							24	4	174	9							
04	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	293	1	1297	2	N	132	129	0	6	1	1
							6	4	145	9							
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	N	82	82	0			1
							4	4	90	9							
06	439	N	439	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	N	27	28	0			-0-
							3	4	30	9							
07	477	N	477	-0-	-0-	-0-	74	1	366	2	N	32	32	0			-0-
							2	4	35	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 99H RRCID -> 297233 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 8154 PERF. 8337 - 13835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13609	X	10641	-0-	-2968	-0-	2692	1	5369	2	N	1989	1968	0			132
							392	4	2188	9							
04	13170	X	10472	-0-	-2698	-0-	1814	1	6279	2	N	2017	1952	0			197
							160	4	2219	9							
05	13609	X	9284	-0-	-4325	-0-	1610	1	4774	2	N	2206	2330	0			73
							473	4	2427	9							
06	12780	X	12286	-0-	-494	-0-	2601	1	6840	2	N	2325	2283	0			115
							287	4	2558	9							
07	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	2908	1	6785	2	N	1919	1929	0			105
							96	4	2111	9							
08	10819	X	NO RPT	-0-	-10819	-0-					N	NO RPT					105

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 131H RRCID -> 297234 COMPL. DATE 11/02/2015 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8320 - 15960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	3437	-0-	-1182	-0-	953	1	1902	2	N	411	408	0			27
							130	4	452	9							
04	4470	X	3442	-0-	-1028	-0-	653	1	2238	2	N	442	428	0			41
							65	4	486	9							
05	4464	X	3521	-0-	-943	-0-	501	1	2239	2	N	603	614	0			30
							118	4	663	9							
06	4380	X	4098	-0-	-282	-0-	882	1	2329	2	N	723	712	0			41
							92	4	795	9							
07	4526	X	3891	-0-	-635	-0-	933	1	2167	2	N	689	691	0			39
							33	4	758	9							
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					39

ALTITO B WELL #: 22H RRCID -> 297240 COMPL. DATE 02/07/2020 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10385 - 15474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	824	N	824	-0-	-0-	-0-	58	1	695	2	N	52	56	0			-0-
							14	4	57	9							
04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	79	1	962	2	N	124	112	0	9	1	3
							6	4	136	9							
05	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	87	1	824	2	N	100	103	0			-0-
							47	4	110	9							
06	1166	X	1166	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	N	100	97	0			3
							75	4	110	9							
07	1204	X	1204	-0-	-0-	-0-	371	1	714	2	N	97	94	0			6
							12	4	107	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO A WELL #: 203H RRCID -> 297256 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9978 - 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
03	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	4323	1	360	2	N	1260	1258	0			23
							1586	4	1386	9							
04	8275	X	8275	-0-	-0-	-0-	4342	1	102	2	N	1487	1405	0	68	1	37
							2195	4	1636	9							
05	7754	X	7754	-0-	-0-	-0-	4065	1	178	2	N	1507	1516	0			28
							1853	4	1658	9							
06	4832	X	4832	-0-	-0-	-0-	2422	1	50	2	N	1054	1044	0			38
							1201	4	1159	9							
07	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	1133	1	233	2	N	1260	1262	0			36
							207	4	1386	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON WELL #: 37H RRCID -> 297258 COMPL. DATE 08/29/2018 TOTAL DEPTH 9759 PERF.10373 - 17223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		3826	-0-	3826	6616		894	1	2186	2	Y	504	484	1			176
								192	4	554	9							
04	DLQ G-10		2738	-0-	2738	9354		828	1	1353	2	Y	425	478	1			123
								89	4	468	9							
05	11800	X	2446	-0-	-9354	-0-		846	1	1199	2	Y	364	375	1			112
								1	4	400	9							
06	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-		794	1	1170	2	Y	357	339	1			130
								9	4	393	9							
*07	3751	X	2675	-0-	-1076	-0-		931	1	1243	2	Y	439	407	1			162
								18	4	483	9							
08	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-						Y	NO RPT					162

HIXON WELL #: 38H RRCID -> 297259 COMPL. DATE 08/24/2018 TOTAL DEPTH 9777 PERF.10512 - 17266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2022	-0-	2022	4997		543	1	1057	2	Y	274	361	1			75
								121	4	301	9							
04	DLQ G-10		2413	-0-	2413	7410		726	1	1166	2	Y	403	369	1			109
								78	4	443	9							
05	9599	X	2189	-0-	-7410	-0-		738	1	1043	2	Y	370	352	1			127
								1	4	407	9							
06	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-		783	1	1107	2	Y	548	476	1			199
								7	4	603	9							
*07	3224	X	2528	-0-	-696	-0-		870	1	1156	2	Y	442	464	1			177
								16	4	486	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-						Y	NO RPT					177

ALTITO B 13A UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297282 COMPL. DATE 11/08/2017 TOTAL DEPTH 9536 PERF.10048 - 18368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4960	X	3570	-0-	-1390	-0-		192	1	2313	2	N	924	931	0			9
								49	4	1016	9							
04	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-		377	1	4625	2	N	812	738	0	60	1	23
								61	4	893	9							
05	3738	X	3738	-0-	-0-	-0-		252	1	2431	2	N	866	866	0			23
								102	4	953	9							
06	4110	X	3473	-0-	-637	-0-		217	1	2006	2	N	956	946	0			33
								198	4	1052	9							
07	4247	X	3087	-0-	-1160	-0-		709	1	1574	2	N	689	675	0			47
								46	4	758	9							
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-						N	NO RPT					47

ALTITO A 25A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297283 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 9202 PERF. 9529 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	523	N	523	-0-	-0-	-0-		7	1	2	4	N	467	510	0			20
								514	9									
04	1320	N	781	-0-	-539	-0-		16	1	132	2	N	574	555	0	26	1	13
								2	4	631	9							
05	431	N	431	-0-	-0-	-0-		23	1	189	2	N	191	196	0			8
								9	4	210	9							
06	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-		135	1	1284	2	N	404	378	0			34
								58	4	444	9							
07	3100	N	4047	-0-	947	947		358	1	3319	2	N	261	269	0			26
								83	4	287	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	947						N	NO RPT					26

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MUMME RANCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297290 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10271 - 23599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		2644	-0-	2644	4679	615	1	1139	2	Y	744	739	0			43
							72	4	818	9							
04	DLQ G-10		2241	-0-	2241	6920	484	1	1047	2	Y	617	625	0			35
							31	4	679	9							
05	3100	N	2325	-0-	-775	6145	475	1	1135	2	Y	585	581	0			39
							71	4	644	9							
06	3000	N	2064	-0-	-936	5209	394	1	972	2	Y	619	612	0			46
							17	4	681	9							
*07	3100	N	2961	-0-	-139	5070	577	1	1476	2	Y	746	726	0			66
							87	4	821	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5070					Y	NO RPT					66

MALTSBERGER HIXON ALLOCATION C WELL #: 3H RRCID -> 297303 COMPL. DATE 09/20/2019 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10364 - 20916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	6578	-0-	-2536	-0-	1111	1	4126	2	N	1027	1028	0			78
							211	4	1130	9							
04	8940	X	7296	-0-	-1644	-0-	1397	1	4425	2	N	1241	1187	0			132
							109	4	1365	9							
05	9238	X	7829	-0-	-1409	-0-	1323	1	4883	2	N	1176	1264	0			44
							329	4	1294	9							
06	7470	X	7249	-0-	-221	-0-	846	1	4632	2	N	1009	999	0			54
							661	4	1110	9							
07	8333	X	8333	-0-	-0-	-0-	970	1	5786	2	N	1270	1266	0			58
							180	4	1397	9							
08	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-0-					N	NO RPT					58

MALTSBERGER-DB TRUST ALLO B WELL #: 205H RRCID -> 297304 COMPL. DATE 09/26/2021 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9741 - 20779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7622	X	7622	-0-	-0-	-0-	4422	1	370	2	N	1087	1084	0			22
							1634	4	1196	9							
04	9870	X	6965	-0-	-2905	-0-	3897	1	92	2	N	1006	959	0	46	1	23
							1869	4	1107	9							
05	10199	X	6533	-0-	-3666	-0-	3641	1	162	2	N	992	996	0			19
							1639	4	1091	9							
06	9360	X	6292	-0-	-3068	-0-	3878	1	536	2	N	722	715	0			26
							1084	4	794	9							
07	8278	X	8278	-0-	-0-	-0-	4807	1	546	2	N	944	939	0			31
							1887	4	1038	9							
08	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					N	NO RPT					31

MALTSBERGER UNIT A-3 WELL #: 90H RRCID -> 297306 COMPL. DATE 04/18/2021 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9773 - 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
03	4075	X	4075	-0-	-0-	-0-	1052	1	1739	2	N	828	826	0			21
							373	4	911	9							
04	5640	X	4310	-0-	-1330	-0-	1248	1	1556	2	N	811	784	0	33	1	15
							614	4	892	9							
05	5828	X	4316	-0-	-1512	-0-	1189	1	1788	2	N	804	797	0			22
							455	4	884	9							
06	4290	X	4202	-0-	-88	-0-	1367	1	1642	2	N	699	704	0			17
							424	4	769	9							
07	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	1398	1	1442	2	N	645	637	0			25
							512	4	710	9							
08	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					N	NO RPT					25

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 93H RRCID -> 297307 COMPL. DATE 04/19/2021 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 9857 - 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
03	4188	X	4188	-0-	-0-	-0-	1230	1	1998	2	N	467	468	0			11
							446	4	514	9							
04	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	1114	1	1376	2	N	389	373	0	16	1	11
							534	4	428	9							
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	975	1	1473	2	N	394	392	0			13
							403	4	433	9							
06	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	1047	1	1259	2	N	361	364	0			10
							319	4	397	9							
07	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	999	1	999	2	N	257	258	0			9
							372	4	283	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

LEHMAN F UNIT WELL #: 29H RRCID -> 297308 COMPL. DATE 07/09/2019 TOTAL DEPTH 8579 PERF. 8667 - 15597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		3819	-0-	3819	7204	1198	1	1942	2	Y	551	570	0			125
							73	4	606	9							
04	DLQ G-10		4169	-0-	4169	11373	1172	1	2133	2	Y	660	656	0			129
							138	4	726	9							
05	15240	X	3867	-0-	-11373	-0-	1069	1	2065	2	Y	555	562	0			122
							122	4	611	9							
06	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	1043	1	1873	2	Y	299	303	0			118
							37	4	329	9							
*07	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	984	1	1845	2	Y	458	454	0			122
							103	4	504	9							
08	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					122

MALTSBERGER UNIT D WELL #: 108H RRCID -> 297317 COMPL. DATE 12/30/2017 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9962 - 50511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	2392	-0-	-1018	-0-	275	1	1587	2	N	464	456	0			13
							20	4	510	9							
04	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	320	1	1438	2	N	570	542	0	26	1	15
							6	4	627	9							
05	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	333	1	1416	2	N	599	599	0			15
							15	4	659	9							
06	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	297	1	1228	2	N	563	563	0			15
							13	4	619	9							
07	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	321	1	1581	2	N	574	575	0			14
							10	4	631	9							
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					14

MALTSBERGER-DB TRUST WELL #: 201H RRCID -> 297318 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9968 - 25408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	583	1	5846	2	N	949	943	0			25
							72	4	1044	9							
04	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	542	1	5816	2	N	987	947	0	46	1	19
							23	4	1086	9							
05	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	346	1	3614	2	N	700	703	0			16
							37	4	770	9							
06	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	215	1	2930	2	N	682	681	0			17
							27	4	750	9							
07	3175	X	3175	-0-	-0-	-0-	192	1	2384	2	N	529	529	0			17
							17	4	582	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER-DB TRUST ALLO WELL #: 208H RRCID -> 297319 COMPL. DATE 11/13/2020 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 9689 - 17955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10651	X	10651	-0-	-0-	-0-	308	1	8693	2	N	1406	1417	0			25
							103	4	1547	9							
04	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	287	1	7752	2	N	1033	996	0	42	1	20
							86	4	1136	9							
05	9269	X	8860	-0-	-409	-0-	309	1	7628	2	N	826	818	0			28
							14	4	909	9							
06	8970	X	8396	-0-	-574	-0-	318	1	6742	2	N	1176	1155	0			49
							42	4	1294	9							
07	10664	X	8505	-0-	-2159	-0-	338	1	6584	2	N	1438	1433	0			54
							1	4	1582	9							
08	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					54

GUTTMAN B UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297402 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 8349 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1986	X	1986	-0-	-0-	-0-	1703	2	283	9	N	257	268	0			16
04	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3494	2	275	9	N	250	255	0			11
05	837	X	696	-0-	-141	-0-	423	2	273	9	N	248	241	0			18
06	2100	X	628	-0-	-1472	-0-	367	2	261	9	N	237	240	0			15
07	2170	X	699	-0-	-1471	-0-	412	2	287	9	N	261	261	0			15
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					15

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 91H RRCID -> 297403 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 8177 PERF. 8357 - 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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	124	1	307	2	N	296	304	0			9
							15	4	326	9							
04	390	N	222	-0-	-168	-0-	11	1	27	2	N	163	157	0			15
							5	4	179	9							
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	92	1	235	2	N	274	273	0			16
							28	4	301	9							
06	719	N	719	-0-	-0-	-0-	108	1	287	2	N	291	285	0			22
							4	4	320	9							
07	608	N	608	-0-	-0-	-0-	98	1	233	2	N	251	266	0			7
							1	4	276	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 93H RRCID -> 297405 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 8216 PERF. 8357 - 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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	202	1	432	2	N	265	274	0			7
							22	4	292	9							
04	570	N	449	-0-	-121	-0-	37	1	126	2	N	257	241	0			23
							3	4	283	9							
05	3100	N	4170	-0-	1070	1070	1493	1	1868	2	N	392	404	0			11
							378	4	431	9							
06	1771	N	701	-0-	-1070	-0-	89	1	243	2	N	325	314	0			22
							11	4	358	9							
07	469	N	469	-0-	-0-	-0-	62	1	146	2	N	236	245	0			13
							1	4	260	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MACDIARMID ALLOCATION D WELL #: 4H RRCID -> 297406 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9961 - 20363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2166	X	2166	-0-	-0-	-0-	412	1	1285	2	N	394	389	0			81
							36	4	433	9							
04	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	446	1	988	2	N	314	340	0			55
							47	4	345	9							
05	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	451	1	703	2	N	297	264	0			88
							83	4	327	9							
06	1035	X	1035	-0-	-0-	-0-	167	1	349	2	N	436	422	0			102
							39	4	480	9							
07	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	374	1	896	2	N	450	434	0			118
							48	4	495	9							
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					118

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297407 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 9797 PERF.10202 - 16981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	981	X	981	-0-	-0-	-0-	431	1	393	2	N	141	233	0			192
							2	4	155	9							
04	803	X	803	-0-	-0-	-0-	235	1	321	2	N	174	313	0			53
							56	4	191	9							
05	996	X	996	-0-	-0-	-0-	229	1	477	2	N	192	242	0			3
							79	4	211	9							
06	1075	X	1075	-0-	-0-	-0-	49	1	640	2	N	332	328	0			7
							21	4	365	9							
07	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	452	452	0			7
							44	4	497	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297408 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 9788 PERF.10082 - 16996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	X	488	-0-	-0-	-0-	157	1	147	2	N	166	226	0			196
							1	4	183	9							
04	1325	X	1325	-0-	-0-	-0-	394	1	524	2	N	285	360	0			121
							93	4	314	9							
05	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	364	1	562	2	N	528	646	0			3
							98	4	581	9							
06	956	X	956	-0-	-0-	-0-	47	1	628	2	N	234	234	0			3
							24	4	257	9							
07	646	X	646	-0-	-0-	-0-	24	1	364	2	N	212	213	0			2
							25	4	233	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297409 COMPL. DATE 09/09/2014 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10533 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1148	X	1148	-0-	-0-	-0-	451	1	426	2	N	244	347	0			295
							3	4	268	9							
04	1346	X	1346	-0-	-0-	-0-	410	1	549	2	N	263	474	0			84
							98	4	289	9							
05	1579	X	1579	-0-	-0-	-0-	390	1	694	2	N	359	438	0			5
							100	4	395	9							
06	784	X	784	-0-	-0-	-0-	33	1	439	2	N	267	267	0			5
							18	4	294	9							
07	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	32	1	505	2	N	441	440	0			6
							27	4	485	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL 'D' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297410 COMPL. DATE 01/21/2013 TOTAL DEPTH 9462 PERF.10200 - 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
03	954	X	954	-0-	-0-	-0-	432	1	411	2	N	98	126	0			113
							3	4	108	9							
04	674	X	674	-0-	-0-	-0-	210	1	305	2	N	102	190	0			25
							47	4	112	9							
05	671	X	671	-0-	-0-	-0-	243	1	286	2	N	88	113	0			-0-
							45	4	97	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	152	X	152	-0-	-0-	-0-	7	1	111	2	N	21	19	0			2
							11	4	23	9							
08	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					2

RITCHIE FARMS P UNIT WELL #: 89H RRCID -> 297416 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8206 PERF. 8456 - 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
03	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	245	1	621	2	N	246	260	0			2
							20	4	271	9							
04	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	326	1	1608	2	N	230	210	0			22
							17	4	253	9							
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	426	1	1476	2	N	387	392	0			17
							84	4	426	9							
06	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	352	1	970	2	N	297	297	0			17
							42	4	327	9							
07	790	N	790	-0-	-0-	-0-	141	1	323	2	N	291	294	0			14
							6	4	320	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 105H RRCID -> 297418 COMPL. DATE 01/13/2016 TOTAL DEPTH 8123 PERF. 8349 - 13286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	483	N	483	-0-	-0-	-0-	29	1	63	2	N	352	372	0			2
							4	4	387	9							
04	660	N	367	-0-	-293	-0-	29	1	119	2	N	199	181	0			20
							219	9									
05	214	N	214	-0-	-0-	-0-	12	1	32	2	N	152	159	0			13
							3	4	167	9							
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	103	1	295	2	N	341	332	0			22
							5	4	375	9							
07	580	N	580	-0-	-0-	-0-	51	1	123	2	N	369	374	0			17
							406	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 119H RRCID -> 297419 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7687 PERF. 8234 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	878	N	878	-0-	-0-	-0-	6	1	396	2	N	429	421	0			50
							4	4	472	9							
04	537	N	537	-0-	-0-	-0-	14	2	523	9	N	475	479	0			46
05	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	6	1	697	2	N	465	474	0			37
							512	9									
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	8	1	576	2	N	407	399	0			45
							448	9									
07	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	11	1	749	2	N	489	477	0			57
							538	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 83H RRCID -> 297420 COMPL. DATE 06/21/2015 TOTAL DEPTH 8218 PERF. 8386 - 15624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	372	1	847	2	N	488	478	0			37
							42	4	537	9							
04	1050	N	960	-0-	-90	-0-	114	1	454	2	N	352	389	0			-0-
							5	4	387	9							
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	88	1	208	2	N	246	231	0			15
							22	4	271	9							
06	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	221	1	580	2	N	431	419	0			27
							26	4	474	9							
07	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	237	1	563	2	N	431	434	0			24
							6	4	474	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 117H RRCID -> 297421 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 8179 - 12784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	945	N	945	-0-	-0-	-0-	2	1	145	2	N	724	735	0			64
							2	4	796	9							
04	780	N	767	-0-	-13	-0-	1	1	88	2	N	616	631	0			49
							678	9									
05	654	N	654	-0-	-0-	-0-	1	1	111	2	N	493	484	0			58
							542	9									
06	550	N	550	-0-	-0-	-0-	2	1	167	2	N	346	377	0			27
							381	9									
07	485	N	485	-0-	-0-	-0-	1	1	113	2	N	337	329	0			35
							371	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 118H RRCID -> 297422 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 0 - 12958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	499	N	499	-0-	-0-	-0-	18	2	481	9	N	437	437	0			46
04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	424	437	0			33
							466	9									
05	372	N	372	-0-	-0-	-0-	1	1	56	2	N	286	305	0			14
							315	9									
06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	5	1	416	2	N	249	239	0			24
							274	9									
07	389	N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	76	2	N	284	272	0			36
							312	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 120H RRCID -> 297423 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 8252 - 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
03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	3	1	190	2	N	383	369	0			45
							421	9									
04	749	N	749	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	N	358	371	0			32
							394	9									
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	38	2	463	9	N	421	406	0			47
06	827	N	827	-0-	-0-	-0-	5	1	400	2	N	384	393	0			38
							422	9									
07	966	N	966	-0-	-0-	-0-	6	1	485	2	N	432	394	0			76
							475	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS T UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297424 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 8343 - 13688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	72	2	N	264	272	0			6
							3	4	290	9							
04	1260	N	971	-0-	-289	-0-	159	1	471	2	N	310	302	0			14
							341	9									
05	281	N	281	-0-	-0-	-0-	39	1	132	2	N	99	102	0			11
							1	4	109	9							
06	612	N	612	-0-	-0-	-0-	77	1	235	2	N	257	252	0			16
							17	4	283	9							
07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	101	1	245	2	N	272	270	0			18
							1	4	299	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

GUTTMAN ALLOCATION A WELL #: 10H RRCID -> 297425 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 8096 PERF. 8296 - 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
03	5642	X	4908	-0-	-734	-0-	3948	2	1	4	N	872	925	0			47
							959	9									
04	5130	X	4569	-0-	-561	-0-	3773	2	796	9	N	724	729	0			42
05	6872	X	6872	-0-	-0-	-0-	5901	2	3	4	N	880	869	0			53
							968	9									
06	5400	X	5158	-0-	-242	-0-	4473	2	1	4	N	622	632	0			43
							684	9									
07	5580	X	5336	-0-	-244	-0-	4422	2	914	9	N	831	822	0			52
08	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					52

GUTTMAN PSA WELL #: 3H RRCID -> 297426 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8338 - 16300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	2396	2	1	4	N	722	771	0			48
							794	9									
04	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	2718	2	1035	9	N	941	945	0			44
05	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	4107	2	2	4	N	887	878	0			53
							976	9									
06	3840	X	3798	-0-	-42	-0-	3018	2	780	9	N	709	704	0			58
07	4215	X	4215	-0-	-0-	-0-	3372	2	843	9	N	766	789	0			35
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					35

RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 133H RRCID -> 297427 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8229 - 15914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	249	1	495	2	N	383	378	0			26
							34	4	421	9							
04	1410	N	1366	-0-	-44	-0-	208	1	708	2	N	393	380	0			39
							18	4	432	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	151	1	664	2	N	365	390	0			14
							36	4	402	9							
06	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	284	1	748	2	N	377	370	0			21
							30	4	415	9							
07	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	341	1	795	2	N	381	381	0			21
							11	4	419	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS W UNIT WELL #: 129H RRCID -> 297428 COMPL. DATE 01/17/2016 TOTAL DEPTH 8105 PERF. 8340 - 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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	170	1	342	2	N	416	409	0			30
							24	4	458	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	172	1	564	2	N	443	426	0			47
							27	4	487	9							
05	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	189	1	778	2	N	409	441	0			15
							39	4	450	9							
06	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	199	1	524	2	N	423	414	0			24
							22	4	465	9							
07	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	239	1	557	2	N	410	411	0			23
							8	4	451	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297429 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9634 - 14197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	878	1	1047	2	N	231	263	0			82
							31	4	254	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	560	1	512	2	N	240	224	0			98
							3	4	264	9							
05	812	N	812	-0-	-0-	-0-	202	1	306	2	N	270	302	0			66
							7	4	297	9							
06	893	N	893	-0-	-0-	-0-	320	1	339	2	N	206	231	0			41
							7	4	227	9							
07	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	352	1	400	2	N	223	210	0			54
							8	4	245	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					54

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297430 COMPL. DATE 09/18/2013 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9681 - 13979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	792	N	792	-0-	-0-	-0-	299	1	356	2	N	115	127	0			41
							10	4	127	9							
04	870	N	600	-0-	-270	-0-	233	1	214	2	N	138	118	0			61
							1	4	152	9							
05	769	N	769	-0-	-0-	-0-	234	1	385	2	N	130	169	0			22
							7	4	143	9							
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	260	1	271	2	N	92	93	0			21
							6	4	101	9							
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	279	1	307	2	N	115	106	0			30
							4	4	127	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297431 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9587 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	372	1	455	2	N	236	226	0			95
							13	4	260	9							
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	497	1	454	2	N	251	256	0			90
							4	4	276	9							
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	306	1	503	2	N	314	340	0			64
							10	4	345	9							
06	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	582	1	639	2	N	231	242	0			53
							8	4	254	9							
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	613	1	677	2	N	263	253	0			63
							12	4	289	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
DE LA GARZA WELL #: 3H RRCID -> 297437 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8336 - 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
03	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	2041	2	1	4	N	762	796	0			48
							838	9									
04	3930	X	2106	-0-	-1824	-0-	1355	2	751	9	N	683	699	0			32
05	4061	X	1993	-0-	-2068	-0-	1209	2	784	9	N	713	700	0			45
06	3930	X	1774	-0-	-2156	-0-	1004	2	770	9	N	700	700	0			45
07	3596	X	1397	-0-	-2199	-0-	605	2	792	9	N	720	723	0			42
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					42

GARCIA C-D UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297444 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 8701 PERF. 8828 - 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
03	251	X	251	-0-	-0-	-0-	81	1	166	2	N	2	2	0			-0-
							2	4	2	9							
04	809	X	809	-0-	-0-	-0-	81	1	452	2	N	239	238	0			1
							13	4	263	9							
05	954	X	954	-0-	-0-	-0-	64	1	519	2	N	315	304	0			12
							24	4	347	9							
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	43	1	425	2	N	229	237	0			4
							6	4	252	9							
07	858	X	858	-0-	-0-	-0-	54	1	545	2	N	233	237	0			-0-
							3	4	256	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITWELL D UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297445 COMPL. DATE 06/03/2015 TOTAL DEPTH 8068 PERF. 8393 - 15650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2356	X	1726	-0-	-630	-0-	62	1	1407	2	N	199	197	0			12
							38	4	219	9							
04	2730	X	2472	-0-	-258	-0-	241	1	1736	2	N	425	427	0			10
							27	4	468	9							
05	2821	X	2202	-0-	-619	-0-	24	1	1639	2	N	448	449	0			9
							46	4	493	9							
06	2473	X	2473	-0-	-0-	-0-	1973	2	19	4	N	437	439	0			7
							481	9									
07	2480	X	2046	-0-	-434	-0-	1559	2	5	4	N	438	436	0			9
							482	9									
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					9

WHITWELL A UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297446 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 8254 - 14894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	309	305	0			20
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	360	371	0			9
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	297	301	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	315	315	0			5
07	939	N	939	-0-	-0-	-0-	577	2	3	4	N	326	325	0			6
							359	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

WHITWELL A UNIT WELL #: 24H RRCID -> 297447 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 7763 PERF. 8212 - 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
03	1860	X	1547	-0-	-313	-0-	63	1	1095	2	N	328	300	0			41
							28	4	361	9							
04	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	353	1	2340	2	N	657	694	0			4
							39	4	723	9							
05	1829	X	1677	-0-	-152	-0-	23	1	1391	2	N	210	211	0			3
							32	4	231	9							
06	1740	X	1049	-0-	-691	-0-	753	2	9	4	N	261	257	0			7
							287	9									
07	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	10923	2	28	4	N	311	310	0			8
							342	9									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					8

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
WHITWELL D UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297448 COMPL. DATE 06/06/2015 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8397 - 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
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	9	1	231	2	N	268	266	0			16
							4	4	295	9							
04	709	N	709	-0-	-0-	-0-	31	1	328	2	N	315	322	0			9
							3	4	347	9							
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	3	1	223	2	N	348	351	0			6
							6	4	383	9							
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	295	2	2	4	N	390	384	0			12
							429	9									
07	795	N	795	-0-	-0-	-0-	307	2	1	4	N	443	447	0			8
							487	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

WHITWELL D UNIT WELL #: 15H RRCID -> 297449 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 8385 - 15037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	N	301	298	0			18
							30	4	331	9							
04	2040	N	1983	-0-	-57	-0-	190	1	1413	2	N	326	334	0			10
							21	4	359	9							
05	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	19	1	1308	2	N	368	372	0			6
							36	4	405	9							
06	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1279	2	12	4	N	379	379	0			6
							417	9									
07	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1197	2	4	4	N	410	407	0			9
							451	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

WHITWELL C UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297450 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8209 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	1212	-0-	-1330	-0-	21	1	806	2	N	343	368	0			-0-
							8	4	377	9							
04	1950	X	1044	-0-	-906	-0-	14	1	681	2	N	316	286	0			30
							1	4	348	9							
05	2015	X	1015	-0-	-1000	-0-	7	1	391	2	N	557	585	0			2
							4	4	613	9							
06	2910	X	606	-0-	-2304	-0-	106	2	1	4	N	454	456	0			-0-
							499	9									
07	3007	X	176	-0-	-2831	-0-	97	2	79	9	N	72	71	0			1
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

WHITWELL J UNIT WELL #: 56H RRCID -> 297451 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 8065 - 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
03	6851	X	4087	-0-	-2764	-0-	144	1	3207	2	N	593	580	0			42
							84	4	652	9							
04	6150	X	5658	-0-	-492	-0-	595	1	4160	2	N	761	782	0			21
							66	4	837	9							
05	6355	X	5541	-0-	-814	-0-	64	1	4456	2	N	815	820	0			16
							124	4	897	9							
06	5880	X	4585	-0-	-1295	-0-	3830	2	28	4	N	661	649	0			28
							727	9									
07	6076	X	3957	-0-	-2119	-0-	3021	2	8	4	N	844	854	0			18
							928	9									
08	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN D ALLOCATION WELL #: 42H RRCID -> 297453 COMPL. DATE 09/19/2018 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8843 - 18945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5704	X	4360	-0-	-1344	-0-	1308	1	2105	2	N	781	805	0			152
							88	4	859	9							
04	5520	X	4620	-0-	-900	-0-	1288	1	2335	2	N	758	733	0			177
							163	4	834	9							
05	5518	X	4500	-0-	-1018	-0-	1170	1	2252	2	N	852	841	0			188
							141	4	937	9							
06	4770	X	4563	-0-	-207	-0-	1245	1	2246	2	N	927	845	0			270
							52	4	1020	9							
07	4495	X	3961	-0-	-534	-0-	987	1	1885	2	N	882	894	0			258
							119	4	970	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					258

LEHMAN A UNIT WELL #: 35H RRCID -> 297454 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 8081 PERF. 8689 - 17168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	1178	-0-	-2759	-0-	336	1	601	2	N	210	205	0			14
							10	4	231	9							
04	3240	X	2628	-0-	-612	-0-	539	1	1272	2	N	721	402	0			333
							24	4	793	9							
05	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	879	1	1703	2	N	862	1045	0			150
							101	4	948	9							
06	3618	X	3618	-0-	-0-	-0-	1098	1	1979	2	N	451	479	0			122
							45	4	496	9							
07	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	1236	1	2386	2	N	745	651	0			216
							124	4	820	9							
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					216

LEHMAN B UNIT WELL #: 26H RRCID -> 297457 COMPL. DATE 07/16/2016 TOTAL DEPTH 8111 PERF. 8838 - 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
03	3813	X	2894	-0-	-919	-0-	791	1	1277	2	N	707	707	0			169
							48	4	778	9							
04	3570	X	3274	-0-	-296	-0-	844	1	1514	2	N	741	766	0			144
							101	4	815	9							
05	3689	X	2924	-0-	-765	-0-	709	1	1402	2	N	684	677	0			151
							61	4	752	9							
06	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	1122	1	2190	2	N	627	587	0			191
							32	4	690	9							
07	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	1030	1	2082	2	N	586	638	0			139
							101	4	645	9							
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					139

LEHMAN A UNIT WELL #: 39H RRCID -> 297458 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 8614 - 14433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	256	1	412	2	N	519	531	0			100
							17	4	571	9							
04	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	333	1	621	2	N	518	500	0			118
							44	4	570	9							
05	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	349	1	676	2	N	486	507	0			97
							47	4	535	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	311	1	561	2	N	467	426	0			138
							13	4	514	9							
07	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	270	1	520	2	N	415	448	0			105
							29	4	457	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
LEHMAN E UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297459 COMPL. DATE 10/06/2016 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 8644 - 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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	323	1	520	2	N	314	323	0			59
							22	4	345	9							
04	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	282	1	497	2	N	306	301	0			64
							35	4	337	9							
05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	374	1	727	2	N	334	332	0			66
							53	4	367	9							
06	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	234	1	422	2	N	307	281	0			92
							10	4	338	9							
07	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	236	1	446	2	N	361	344	0			109
							30	4	397	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					109

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297460 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 9855 - 14971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	156	1	890	2	N	123	122	0			3
							11	4	135	9							
04	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	332	1	1520	2	N	101	97	0	5	1	2
							6	4	111	9							
05	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	380	1	1613	2	N	96	96	0			2
							17	4	106	9							
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	188	1	778	2	N	96	95	0			3
							8	4	106	9							
07	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	283	1	1378	2	N	88	88	0			3
							5	4	97	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

LEHMAN E UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297461 COMPL. DATE 10/07/2016 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 8672 - 13567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	487	X	487	-0-	-0-	-0-	98	1	158	2	N	204	208	0			41
							7	4	224	9							
04	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	505	1	810	2	N	226	217	0			50
							106	4	249	9							
05	620	N	620	-0-	-0-	-0-	87	1	172	2	N	318	307	0			61
							11	4	350	9							
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	94	1	169	2	N	283	262	0			82
							3	4	311	9							
07	442	N	442	-0-	-0-	-0-	41	1	78	2	N	289	287	0			84
							5	4	318	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

MUMME-REED UNIT WELL #: 112H RRCID -> 297465 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 10307 - 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
03	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	671	1	1281	2	N	763	785	0			34
							84	4	839	9							
04	2760	X	2729	-0-	-31	-0-	563	1	1220	2	N	827	814	0			47
							36	4	910	9							
05	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	546	1	1302	2	N	885	868	0			64
							82	4	974	9							
06	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	521	1	1289	2	N	998	992	0			70
							22	4	1098	9							
07	2883	X	2830	-0-	-53	-0-	481	1	1215	2	N	965	958	0			77
							72	4	1062	9							
08	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297467 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9839 - 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
03	4557	X	1615	-0-	-2942	-0-	187	1	1056	2	N	327	327	0			7
							12	4	360	9							
04	3300	X	2964	-0-	-336	-0-	459	1	2052	2	N	404	383	0	19	1	9
							9	4	444	9							
05	3410	X	2263	-0-	-1147	-0-	374	1	1615	2	N	234	239	0			4
							17	4	257	9							
06	3300	X	1865	-0-	-1435	-0-	335	1	1396	2	N	110	111	0			3
							13	4	121	9							
07	4336	X	4336	-0-	-0-	-0-	676	1	3323	2	N	290	280	0			13
							18	4	319	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					13

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297469 COMPL. DATE 01/29/2014 TOTAL DEPTH 9674 PERF. 9893 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	X	754	-0-	-83	-0-	80	1	462	2	N	187	187	0			3
							6	4	206	9							
04	1500	X	693	-0-	-807	-0-	96	1	431	2	N	149	141	0	7	1	4
							2	4	164	9							
05	1550	X	812	-0-	-738	-0-	113	1	482	2	N	193	193	0			4
							5	4	212	9							
06	971	X	971	-0-	-0-	-0-	160	1	649	2	N	142	142	0			4
							6	4	156	9							
07	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	376	1	1790	2	N	164	163	0			5
							12	4	180	9							
08	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					5

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297471 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 9861 - 15329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	683	N	683	-0-	-0-	-0-	92	1	495	2	N	82	83	0			1
							6	4	90	9							
04	720	N	363	-0-	-357	-0-	66	1	276	2	N	18	18	0	1	1	-0-
							1	4	20	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	3000	N	3089	-0-	89	89	388	1	1568	2	N	1013	985	0			28
							19	4	1114	9							
07	2986	N	2897	-0-	-89	-0-	311	1	1541	2	N	940	932	0			36
							11	4	1034	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					36

RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297472 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 9980 - 15613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	197	1	1136	2	N	210	210	0			4
							15	4	231	9							
04	2310	N	1048	-0-	-1262	-0-	154	1	674	2	N	197	186	0	9	1	6
							3	4	217	9							
05	787	N	787	-0-	-0-	-0-	96	1	415	2	N	247	246	0			7
							4	4	272	9							
06	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	152	1	629	2	N	260	260	0			7
							6	4	286	9							
07	860	N	860	-0-	-0-	-0-	106	1	523	2	N	206	206	0			7
							4	4	227	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT ALLOCATION WELL #: 1H RRCID -> 297473 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 9525 - 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
03	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	531	1	766	2	N	217	142	0			77
							32	4	239	9							
04	930	N	539	-0-	-391	-0-	204	1	218	2	N	105	161	0			21
							1	4	116	9							
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	195	2	N	27	47	0			1
							1	4	30	9							
06	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	183	1	187	2	N	708	480	0			229
							3	4	779	9							
07	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	700	1	765	2	N	609	697	0			141
							28	4	670	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141

HIXON-TROUT C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297474 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 9474 PERF. 9644 - 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
03	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	552	1	658	2	N	310	346	0			110
							20	4	341	9							
04	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	674	1	591	2	N	295	289	0			116
							4	4	325	9							
05	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	564	1	903	2	N	317	369	0			64
							22	4	349	9							
06	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	627	1	685	2	N	309	302	0			71
							13	4	340	9							
07	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	512	1	589	2	N	341	336	0			76
							13	4	375	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297475 COMPL. DATE 04/26/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9715 - 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
03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	209	1	249	2	N	168	193	0			60
							7	4	185	9							
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	240	1	223	2	N	145	154	0			51
							2	4	160	9							
05	966	N	966	-0-	-0-	-0-	294	1	489	2	N	157	170	0			38
							10	4	173	9							
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	450	1	509	2	N	178	175	0			41
							7	4	196	9							
07	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	636	1	702	2	N	186	183	0			44
							13	4	205	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297476 COMPL. DATE 04/27/2013 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 9715 - 14354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	932	N	932	-0-	-0-	-0-	335	1	399	2	N	169	199	0			61
							12	4	186	9							
04	790	N	790	-0-	-0-	-0-	326	1	294	2	N	153	156	0			58
							2	4	168	9							
05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	275	1	452	2	N	137	166	0			29
							8	4	151	9							
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	474	1	490	2	N	119	121	0			27
							6	4	131	9							
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	312	1	341	2	N	85	90	0			22
							9	4	94	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297477 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9719 - 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
03	613	N	613	-0-	-0-	-0-	187	1	223	2	N	179	215	0			64
							6	4	197	9							
04	1140	N	675	-0-	-465	-0-	254	1	241	2	N	162	163	0			63
							2	4	178	9							
05	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	495	1	740	2	N	179	196	0			46
							21	4	197	9							
06	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	582	1	670	2	N	142	173	0			15
							9	4	156	9							
07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	370	1	410	2	N	214	178	0			51
							8	4	235	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

HIXON-TROUT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297478 COMPL. DATE 04/24/2014 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9664 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	483	1	576	2	N	183	218	0			65
							17	4	201	9							
04	960	N	767	-0-	-193	-0-	296	1	271	2	N	180	175	0			70
							2	4	198	9							
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	323	1	504	2	N	155	196	0			29
							13	4	171	9							
06	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	768	1	936	2	N	160	150	0			39
							12	4	176	9							
07	982	N	982	-0-	-0-	-0-	368	1	415	2	N	174	166	0			47
							8	4	191	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297479 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 9906 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	150	1	888	2	N	192	192	0			3
							13	4	211	9							
04	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	225	1	1019	2	N	165	156	0	8	1	4
							5	4	182	9							
05	522	N	522	-0-	-0-	-0-	61	1	273	2	N	168	168	0			4
							3	4	185	9							
06	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	197	1	815	2	N	193	190	0			7
							8	4	212	9							
07	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	305	1	1538	2	N	250	250	0			7
							15	4	275	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HIXON-LARSON 'B' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297480 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9891 - 15874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	180	1	1077	2	N	152	152	0			3
							18	4	167	9							
04	2280	N	742	-0-	-1538	-0-	116	1	524	2	N	91	89	0	4	1	1
							2	4	100	9							
05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	244	1	1030	2	N	118	115	0			4
							11	4	130	9							
06	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	268	1	1108	2	N	158	158	0			4
							11	4	174	9							
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	97	1	467	2	N	130	130	0			4
							2	4	143	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS N UNIT WELL #: 85H RRCID -> 297483 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 8219 PERF. 8389 - 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
03	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	175	1	356	2	N	499	482	0			41
							29	4	549	9							
04	990	N	887	-0-	-103	-0-	101	1	378	2	N	367	408	0			-0-
							4	4	404	9							
05	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	182	1	582	2	N	495	476	0			19
							49	4	545	9							
06	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	200	1	531	2	N	472	462	0			29
							22	4	519	9							
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	244	1	563	2	N	441	448	0			22
							9	4	485	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297488 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 9441 PERF.10216 - 17067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	417	1	402	2	N	204	272	0			237
							3	4	224	9							
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	382	1	523	2	N	231	393	0			75
							91	4	254	9							
05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	354	1	540	2	N	217	292	0			-0-
							102	4	239	9							
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	36	1	487	2	N	165	164	0			1
							21	4	182	9							
07	710	N	710	-0-	-0-	-0-	20	1	304	2	N	335	331	0			5
							17	4	369	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

HIXON-LARSON 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297501 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9205 PERF. 9720 - 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
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	448	1	2585	2	N	128	131	0			-0-
							40	4	141	9							
04	3030	X	619	-0-	-2411	-0-	106	1	439	2	N	66	63	0	3	1	-0-
							1	4	73	9							
05	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					N	-0-					-0-
06	3030	X	45	-0-	-2985	-0-	9	1	34	2	N	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
07	3131	X	18	-0-	-3113	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-
08	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON-LARSON 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297508 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9314 PERF. 9855 - 16054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	1269	-0-	-963	-0-	159	1	998	2	N	83	84	0			1
							21	4	91	9							
04	3120	X	648	-0-	-2472	-0-	106	1	475	2	N	59	56	0	3	1	1
							2	4	65	9							
05	3224	X	1584	-0-	-1640	-0-	271	1	1126	2	N	158	155	0			4
							13	4	174	9							
06	1650	X	373	-0-	-1277	-0-	52	1	220	2	N	91	93	0			2
							1	4	100	9							
07	1271	X	684	-0-	-587	-0-	104	1	519	2	N	52	53	0			1
							4	4	57	9							
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
JOHNSON-KINSEL A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297509 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10131 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1147	X	1082	-0-	-65	-0-	518	1	481	2	N	73	98	0			85
							3	4	80	9							
04	1050	X	960	-0-	-90	-0-	340	1	466	2	N	65	131	0			19
							82	4	72	9							
05	806	X	129	-0-	-677	-0-	46	1	42	2	N	30	49	0			-0-
							8	4	33	9							
06	1200	X	560	-0-	-640	-0-	13	1	197	2	N	309	304	0			5
							10	4	340	9							
07	1240	X	909	-0-	-331	-0-	24	1	373	2	N	455	453	0			7
							11	4	501	9							
08	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					7

HIXON-KINSEL A UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297513 COMPL. DATE 04/24/2016 TOTAL DEPTH 10056 PERF.10377 - 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
03	2294	X	2092	-0-	-202	-0-	350	1	1263	2	N	369	386	0			19
							73	4	406	9							
04	2520	X	1685	-0-	-835	-0-	311	1	989	2	N	329	335	0			13
							23	4	362	9							
05	2604	X	2220	-0-	-384	-0-	369	1	1396	2	N	304	300	0			17
							121	4	334	9							
06	2520	X	1315	-0-	-1205	-0-	144	1	747	2	N	280	288	0			9
							116	4	308	9							
07	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	230	1	1339	2	N	334	327	0			16
							57	4	367	9							
08	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					16

RAMSEY-FAULKNER 'A' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297519 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10039 - 16002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	1415	-0-	-2243	-0-	186	1	1098	2	N	110	109	0			3
							10	4	121	9							
04	2160	X	1034	-0-	-1126	-0-	165	1	743	2	N	112	108	0	5	1	2
							3	4	123	9							
05	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	317	1	1373	2	N	98	97	0			3
							15	4	108	9							
06	1050	X	725	-0-	-325	-0-	113	1	467	2	N	127	126	0			4
							5	4	140	9							
07	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	255	1	1281	2	N	163	161	0			6
							11	4	179	9							
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					6

RAMSEY-FAULKNER 'C' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297520 COMPL. DATE 02/15/2013 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9927 - 15819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	966	N	966	-0-	-0-	-0-	135	1	776	2	N	38	40	0			-0-
							13	4	42	9							
04	738	N	738	-0-	-0-	-0-	106	1	477	2	N	139	130	0	6	1	3
							2	4	153	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	112	1	476	2	N	152	150	0			5
							5	4	167	9							
06	629	N	629	-0-	-0-	-0-	94	1	393	2	N	125	128	0			2
							4	4	138	9							
07	550	N	550	-0-	-0-	-0-	76	1	373	2	N	90	89	0			3
							2	4	99	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-FAULKNER 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297521 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9865 - 15784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	69	1	398	2	N	61	61	0			1
							5	4	67	9							
04	183	N	183	-0-	-0-	-0-	31	1	137	2	N	13	12	0	1	1	1
							1	4	14	9							
05	364	N	364	-0-	-0-	-0-	44	1	190	2	N	116	113	0			4
							2	4	128	9							
06	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	31	2	N	73	77	0			-0-
							80	9									
07	159	N	159	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	N	33	31	0			2
							1	4	36	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

RITCHIE FARMS F UNIT WELL #: 45H RRCID -> 297522 COMPL. DATE 06/22/2013 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8259 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4571	X	4571	-0-	-0-	-0-	1270	1	2569	2	N	519	541	0			63
							161	4	571	9							
04	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	1377	1	3034	2	N	618	592	0			89
							24	4	680	9							
05	6100	X	6100	-0-	-0-	-0-	1725	1	3347	2	N	554	576	0			67
							419	4	609	9							
06	6367	X	6367	-0-	-0-	-0-	1914	1	3633	2	N	531	516	0			82
							236	4	584	9							
07	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	1453	1	3101	2	N	577	610	0			49
							300	4	635	9							
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					49

RITCHIE FARMS R UNIT WELL #: 97H RRCID -> 297523 COMPL. DATE 07/21/2018 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8425 - 13777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11842	X	11086	-0-	-756	-0-	2709	1	5426	2	N	2284	2246	0			164
							439	4	2512	9							
04	13440	X	11296	-0-	-2144	-0-	1907	1	6853	2	N	2228	2179	0			213
							85	4	2451	9							
05	13888	X	9283	-0-	-4605	-0-	1656	1	4695	2	N	2252	2378	0			87
							455	4	2477	9							
06	13440	X	12616	-0-	-824	-0-	2766	1	7295	2	N	2056	2031	0			112
							293	4	2262	9							
07	11873	X	11605	-0-	-268	-0-	2831	1	6585	2	N	1897	1900	0			109
							102	4	2087	9							
08	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					109

ALTITO A WELL #: 357H RRCID -> 297524 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 9888 - 16755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2014	59	1	721	2	Y	240	239	0			7
							22	4	264	9							
04	DLQ G-10		1468	-0-	1468	3482	89	1	1082	2	Y	263	242	0	20	1	8
							8	4	289	9							
05	3100	N	1451	-0-	-1649	1833	106	1	1041	2	Y	238	235	0			11
							42	4	262	9							
06	3000	N	1216	-0-	-1784	49	84	1	791	2	Y	249	250	0			10
							67	4	274	9							
*07	1560	N	1511	-0-	-49	-0-	389	1	801	2	Y	269	266	0			13
							25	4	296	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3011H RRCID -> 297525 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8983 PERF. 9378 - 14460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	48	1	33	2	N	406	414	0			6
							14	4	447	9							
04	360	N	308	-0-	-52	-0-	98	1	72	2	N	109	108	0			7
							18	4	120	9							
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	101	1	60	2	N	216	211	0			12
							23	4	238	9							
06	564	N	564	-0-	-0-	-0-	154	1	91	2	N	272	263	0			21
							20	4	299	9							
*07	695	N	695	-0-	-0-	-0-	193	1	164	2	N	277	278	0			20
							33	4	305	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

ALTITO A WELL #: 354H RRCID -> 297526 COMPL. DATE 12/24/2015 TOTAL DEPTH 9378 PERF. 9896 - 17277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2150	-0-	2150	8342	133	1	1635	2	Y	315	306	0			15
							35	4	347	9							
04	DLQ G-10		4936	-0-	4936	13278	338	1	4153	2	Y	370	356	0	29	1	-0-
							38	4	407	9							
05	13278	X	-0-	-0-	-13278	-0-					Y	-0-					-0-
06	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	291	1	2953	2	Y	9	7	0			2
							53	4	10	9							
*07	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1837	1	3759	2	Y	265	254	0			13
							114	4	292	9							
08	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					13

ALTITO A WELL #: 356H RRCID -> 297527 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9931 - 17264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1656	-0-	1656	1656	114	1	1331	2	Y	188	179	0			9
							4	4	207	9							
04	DLQ G-10		1557	-0-	1557	3213	95	1	1159	2	Y	271	252	0	20	1	8
							5	4	298	9							
05	6231	X	3018	-0-	-3213	-0-	250	1	2494	2	Y	149	157	0			-0-
							110	4	164	9							
06	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	451	1	4101	2	Y	247	245	0			2
							440	4	272	9							
*07	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	633	1	1459	2	Y	230	229	0			3
							35	4	253	9							
08	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					3

ALTITO A WELL #: 355H RRCID -> 297528 COMPL. DATE 12/22/2015 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 9956 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		4695	-0-	4695	6115	334	1	3984	2	Y	275	273	0			11
							74	4	303	9							
04	DLQ G-10		194	-0-	194	6309	7	1	88	2	Y	90	91	0	7	1	3
							99	9									
05	7581	X	1272	-0-	-6309	-0-	108	1	1090	2	Y	22	25	0			-0-
							50	4	24	9							
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	138	1	1296	2	Y	13	13	0			-0-
							120	4	14	9							
*07	4681	X	1822	-0-	-2859	-0-	709	1	888	2	Y	183	178	0			5
							24	4	201	9							
08	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30B UNIT WELL #: 3010H RRCID -> 297529 COMPL. DATE 02/08/2016 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 9322 - 14376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	497	N	497	-0-	-0-	-0-	104	1	87	2	N	256	273	0			10
							24	4	282	9							
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	114	1	75	2	N	203	161	0			52
							14	4	223	9							
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	74	1	30	2	N	222	260	0			14
							37	4	244	9							
06	522	N	522	-0-	-0-	-0-	119	1	99	2	N	265	261	0			18
							12	4	292	9							
*07	370	N	370	-0-	-0-	-0-	89	1	35	2	N	206	197	0			27
							19	4	227	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALTITO A WELL #: 216H RRCID -> 297530 COMPL. DATE 03/03/2019 TOTAL DEPTH 9199 PERF. 9567 - 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
03	DLQ G-10		227	-0-	227	680	49	1	32	2	Y	127	159	0			8
							6	4	140	9							
04	DLQ G-10		1107	-0-	1107	1787	88	1	613	2	Y	355	343	0	16	1	4
							15	4	391	9							
05	2756	N	969	-0-	-1787	-0-	66	1	581	2	Y	261	258	0			7
							35	4	287	9							
06	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	137	1	1242	2	Y	65	68	0			4
							40	4	72	9							
*07	778	N	778	-0-	-0-	-0-	59	1	468	2	Y	209	197	0			16
							21	4	230	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

ALTITO A WELL #: 358H RRCID -> 297531 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9491 PERF. 9915 - 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
03	DLQ G-10		1815	-0-	1815	3084	113	1	1378	2	Y	269	265	0			9
							28	4	296	9							
04	DLQ G-10		1589	-0-	1589	4673	93	1	1136	2	Y	319	296	0	24	1	8
							9	4	351	9							
05	3100	N	1789	-0-	-1311	3362	127	1	1205	2	Y	364	358	0			14
							57	4	400	9							
06	3000	N	1869	-0-	-1131	2231	124	1	1161	2	Y	434	435	0			13
							107	4	477	9							
*07	3100	N	1248	-0-	-1852	379	162	1	886	2	Y	169	178	0			4
							14	4	186	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					Y	NO RPT					4

RAMSEY-LARSON 'C' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297532 COMPL. DATE 01/27/2014 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9802 - 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
03	5642	X	2916	-0-	-2726	-0-	388	1	2245	2	N	230	231	0			4
							30	4	253	9							
04	5460	X	2607	-0-	-2853	-0-	437	1	1943	2	N	199	190	0	9	1	4
							8	4	219	9							
05	5642	X	1557	-0-	-4085	-0-	259	1	1102	2	N	167	168	0			3
							12	4	184	9							
06	5460	X	1075	-0-	-4385	-0-	185	1	755	2	N	116	116	0			3
							7	4	128	9							
07	5115	X	829	-0-	-4286	-0-	119	1	587	2	N	108	107	0			4
							4	4	119	9							
08	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					4

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RAMSEY-LARSON 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297533 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 9865 - 15557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	241	2	N	125	124	0			3
							3	4	138	9							
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	221	1	997	2	N	97	94	0	5	1	1
							4	4	107	9							
05	274	N	274	-0-	-0-	-0-	32	1	135	2	N	95	93	0			3
							2	4	105	9							
06	260	N	260	-0-	-0-	-0-	22	1	91	2	N	133	132	0			4
							1	4	146	9							
07	214	N	214	-0-	-0-	-0-	17	1	83	2	N	104	108	0			-0-
							114	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297534 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7904 - 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
03	1147	X	1111	-0-	-36	-0-	64	1	854	2	N	172	194	1			42
							4	4	189	9							
04	1146	X	1146	-0-	-0-	-0-	45	1	831	2	N	239	217	1			64
							7	4	263	9							
05	1178	X	1000	-0-	-178	-0-	41	1	605	2	N	276	275	1			65
							50	4	304	9							
06	4050	X	749	-0-	-3301	-0-	32	1	490	2	N	188	179	1			74
							20	4	207	9							
07	4185	X	948	-0-	-3237	-0-	51	1	721	2	N	158	176	1			56
							2	4	174	9							
08	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					56

MELLENBRUCH ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 297535 COMPL. DATE 11/15/2018 TOTAL DEPTH 10131 PERF.10416 - 16724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	745	X	745	-0-	-0-	-0-	419	1	221	2	N	21	15	1			6
							82	4	23	9							
04	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	743	1	761	2	N	484	444	1			46
							67	4	532	9							
05	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	613	1	695	2	N	447	457	1			36
							117	4	492	9							
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	714	1	980	2	N	468	440	1			64
							54	4	515	9							
07	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	655	1	1031	2	N	623	586	1			101
							48	4	685	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					101

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 107H RRCID -> 297536 COMPL. DATE 08/22/2019 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10487 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	631	1	311	2	N	331	312	1			37
							94	4	364	9							
04	1338	X	1338	-0-	-0-	-0-	265	1	398	2	N	601	588	1			50
							14	4	661	9							
05	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	437	1	497	2	N	262	290	1			22
							82	4	288	9							
06	716	X	716	-0-	-0-	-0-	215	1	285	2	N	179	171	1			30
							19	4	197	9							
07	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	394	1	618	2	N	263	222	1			71
							30	4	289	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MELLENBRUCH UNIT WELL #: 106H RRCID -> 297537 COMPL. DATE 08/19/2019 TOTAL DEPTH 10060 PERF.10508 - 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
03	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	587	1	357	2	N	286	267	1			33
							71	4	315	9							
04	938	X	938	-0-	-0-	-0-	293	1	314	2	N	280	279	1			34
							23	4	308	9							
05	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	378	1	426	2	N	310	317	1			27
							65	4	341	9							
06	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	291	1	391	2	N	308	292	1			43
							21	4	339	9							
07	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	436	1	712	2	N	283	291	1			35
							27	4	311	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 10H RRCID -> 297538 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10109 PERF.10300 - 16116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		916	-0-	916	3015	176	1	99	2	Y	562	531	1			55
							23	4	618	9							
04	DLQ G-10		1330	-0-	1330	4345	291	1	496	2	Y	480	471	1			64
							15	4	528	9							
05	3100	N	1341	-0-	-1759	2586	346	1	498	2	Y	398	427	1			35
							59	4	438	9							
06	3000	N	1277	-0-	-1723	863	344	1	462	2	Y	407	385	1			57
							23	4	448	9							
*07	2183	N	1320	-0-	-863	-0-	310	1	536	2	Y	412	418	1			51
							21	4	453	9							
08	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					51

MELLENBRUCH UNIT WELL #: 11H RRCID -> 297539 COMPL. DATE 01/15/2016 TOTAL DEPTH 10139 PERF.10358 - 16163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		462	-0-	462	988	250	1	162	2	Y	15	12	1			3
							33	4	17	9							
04	DLQ G-10		534	-0-	534	1522	229	1	256	2	Y	34	37	1			-0-
							12	4	37	9							
05	2615	N	1093	-0-	-1522	-0-	369	1	648	2	Y	5	5	1			-0-
							70	4	6	9							
06	671	N	671	-0-	-0-	-0-	222	1	430	2	Y	-0-					-0-
							19	4									
*07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	247	1	469	2	Y	7	5	1			2
							19	4	8	9							
08	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

HIXON-CARDEN WELL #: 3H RRCID -> 297544 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 9724 - 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
03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	263	1	313	2	N	231	276	0			83
							9	4	254	9							
04	660	N	611	-0-	-49	-0-	205	1	187	2	N	198	208	0			73
							1	4	218	9							
05	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	398	1	667	2	N	249	263	0			59
							11	4	274	9							
06	906	N	906	-0-	-0-	-0-	296	1	348	2	N	234	241	0			52
							5	4	257	9							
07	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	426	1	489	2	N	233	226	0			59
							11	4	256	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-CARDEN WELL #: 1H RRCID -> 297545 COMPL. DATE 04/26/2013 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 9698 - 14189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579	N	579	-0-	-0-	-0-	195	1	233	2	N	131	155	0			48
							7	4	144	9							
04	960	N	645	-0-	-315	-0-	242	1	229	2	N	156	143	0			61
							2	4	172	9							
05	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	336	1	559	2	N	182	200	0			43
							9	4	200	9							
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	243	1	252	2	N	118	138	0			23
							3	4	130	9							
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	264	1	302	2	N	88	96	0			15
							6	4	97	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

MALTSBERGER WELL #: 33H RRCID -> 297549 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 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
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	2	12	9	N	11	10	0			1
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	4	2	3	9	N	3	4	0			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
06	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	2	18	9	N	16	16	0			-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	2	36	9	N	33	7	0			26
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

JOHNSON-KINSEL 'B' UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297625 COMPL. DATE 03/24/2013 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10122 - 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
03	982	N	982	-0-	-0-	-0-	367	1	359	2	N	230	218	0			228
							3	4	253	9							
04	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	360	1	492	2	N	277	430	0			75
							86	4	305	9							
05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	169	1	248	2	N	101	176	0			-0-
							29	4	111	9							
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	N	16	14	0			2
							4	4	18	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

JOHNSON-KINSEL C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297626 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 9404 PERF.10063 - 16582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2286	N	1463	-0-	-823	-0-	678	1	650	2	N	118	127	0			125
							5	4	130	9							
04	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	516	1	704	2	N	137	227	0			35
							125	4	151	9							
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	289	1	388	2	N	140	175	0			-0-
							61	4	154	9							
06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					N	-0-					-0-
07	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	136	1	2067	2	N	122	120	0			2
							194	4	134	9							
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					2

JOHNSON-KINSEL E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297627 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 9456 PERF.10254 - 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
03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	334	1	327	2	N	91	62	0			76
							3	4	100	9							
04	827	N	827	-0-	-0-	-0-	317	1	434	2	N	-0-	74	0			2
							76	4									
05	984	N	984	-0-	-0-	-0-	305	1	475	2	N	114	113	0			3
							79	4	125	9							
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	51	1	718	2	N	8	11	0			-0-
							29	4	9	9							
07	867	N	867	-0-	-0-	-0-	49	1	786	2	N	-0-					-0-
							32	4									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 30A UNIT WELL #: 3014H RRCID -> 297666 COMPL. DATE 02/07/2016 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 9329 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	9	N	25	23	0			4
04	150	N	57	-0-	-93	-0-	8	1	6	2	N	38	30	0			12
							1	4	42	9							
05	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	11	2	N	42	51	0			3
							6	4	46	9							
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	9	1	6	2	N	34	33	0			4
							37	9									
*07	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	566	1	445	2	N	189	185	0			8
							72	4	208	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					8

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297678 COMPL. DATE 12/11/2014 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9874 - 15372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3348	X	2191	-0-	-1157	-0-	271	1	1563	2	N	312	309	0			6
							14	4	343	9							
04	3240	X	1738	-0-	-1502	-0-	264	1	1170	2	N	272	261	0	13	1	4
							5	4	299	9							
05	2480	X	2178	-0-	-302	-0-	354	1	1514	2	N	267	264	0			7
							16	4	294	9							
06	2400	X	2244	-0-	-156	-0-	375	1	1552	2	N	274	274	0			7
							16	4	301	9							
07	2356	X	2059	-0-	-297	-0-	298	1	1464	2	N	262	261	0			8
							9	4	288	9							
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					8

RAMSEY-LARSON 'A' UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297679 COMPL. DATE 12/09/2014 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9918 - 15379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3441	X	2263	-0-	-1178	-0-	290	1	1677	2	N	249	246	0			6
							22	4	274	9							
04	2250	X	2029	-0-	-221	-0-	323	1	1437	2	N	239	231	0	11	1	3
							6	4	263	9							
05	1610	X	1610	-0-	-0-	-0-	250	1	1089	2	N	237	233	0			7
							10	4	261	9							
06	2550	X	1236	-0-	-1314	-0-	201	1	826	2	N	183	185	0			5
							8	4	201	9							
07	2635	X	1825	-0-	-810	-0-	264	1	1307	2	N	223	219	0			9
							9	4	245	9							
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					9

GARCIA C-D UNIT WELL #: 41H RRCID -> 297700 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8950 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14167	X	3781	-0-	-10386	-0-	958	1	2138	2	N	596	615	0			-0-
							29	4	656	9							
04	12840	X	1325	-0-	-11515	-0-	107	1	705	2	N	434	419	0			15
							36	4	477	9							
05	12152	X	3802	-0-	-8350	-0-	229	1	1899	2	N	1457	1445	0			27
							71	4	1603	9							
06	10860	X	4616	-0-	-6244	-0-	264	1	2649	2	N	1511	1511	0			27
							41	4	1662	9							
07	11098	X	4712	-0-	-6386	-0-	267	1	2684	2	N	1588	1585	0			30
							14	4	1747	9							
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 36H RRCID -> 297722 COMPL. DATE 01/20/2025 TOTAL DEPTH 10041 PERF.10525 - 17351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	411438	X	122483	-0-	-288955	-0-	2532	1	106578	2	N	11036	11129	0			235
							1233	4	12140	9							
04	114300	X	99105	-0-	-15195	-0-	2180	1	86685	2	N	8427	8093	0	340	1	229
							970	4	9270	9							
05	118110	X	83416	-0-	-34694	-0-	2070	1	74412	2	N	6174	6222	0			181
							143	4	6791	9							
06	114300	X	58833	-0-	-55467	-0-	1634	1	51581	2	N	4819	4848	0			152
							317	4	5301	9							
07	118110	X	55477	-0-	-62633	-0-	1745	1	49164	2	N	4144	4127	0			169
							10	4	4558	9							
08	118110	X	NO RPT	-0-	-118110	-0-					N	NO RPT					169

MALTSBERGER HIXON E UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297728 COMPL. DATE 09/10/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10282 - 17677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	460	N	460	-0-	-0-	-0-	77	1	300	2	N	69	68	0			1
							7	4	76	9							
04	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	155	1	488	2	N	321	255	0			67
							14	4	353	9							
05	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	259	1	976	2	N	558	601	0			24
							53	4	614	9							
06	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	169	1	941	2	N	544	544	0			24
							138	4	598	9							
07	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	180	1	1087	2	N	408	415	0			17
							31	4	449	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

MALTSBERGER WELL #: 81H RRCID -> 297730 COMPL. DATE 09/30/2022 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9975 - 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
03	20956	X	20033	-0-	-923	-0-	400	1	16800	2	N	2395	2406	0			54
							198	4	2635	9							
04	19830	X	17326	-0-	-2504	-0-	365	1	14459	2	N	2130	2035	0	85	1	64
							159	4	2343	9							
05	20491	X	18139	-0-	-2352	-0-	421	1	15225	2	N	2241	2228	0			77
							28	4	2465	9							
06	19830	X	15058	-0-	-4772	-0-	391	1	12301	2	N	2082	2088	0			71
							76	4	2290	9							
07	20057	X	14610	-0-	-5447	-0-	421	1	11789	2	N	2180	2165	0			86
							2	4	2398	9							
08	20026	X	NO RPT	-0-	-20026	-0-					N	NO RPT					86

MALTSBERGER WELL #: 79H RRCID -> 297731 COMPL. DATE 04/01/2020 TOTAL DEPTH 9578 PERF.10092 - 18225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	191	1	5381	2	N	1246	1225	0			27
							58	4	1371	9							
04	6660	X	6280	-0-	-380	-0-	178	1	4796	2	N	1140	1061	0	45	1	61
							52	4	1254	9							
05	6882	X	5154	-0-	-1728	-0-	163	1	3974	2	N	920	943	0			38
							5	4	1012	9							
06	6870	X	4528	-0-	-2342	-0-	152	1	3258	2	N	997	1015	0			20
							21	4	1097	9							
07	7099	X	5100	-0-	-1999	-0-	196	1	3804	2	N	999	985	0			34
							1	4	1099	9							
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					34

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 154H RRCID -> 297732 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9814 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4936	-0-	-55	-0-	136	1	3821	2	N	849	858	0			13
							45	4	934	9							
04	5370	X	4416	-0-	-954	-0-	126	1	3404	2	N	771	729	0	31	1	24
							38	4	848	9							
05	5549	X	4746	-0-	-803	-0-	148	1	3656	2	N	850	844	0			30
							7	4	935	9							
06	5370	X	4322	-0-	-1048	-0-	152	1	3212	2	N	853	855	0			28
							20	4	938	9							
07	4929	X	4313	-0-	-616	-0-	165	1	3230	2	N	834	827	0			35
							1	4	917	9							
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					35

MALTSBERGER WELL #: 153H RRCID -> 297733 COMPL. DATE 06/08/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9858 - 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
03	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	134	1	3766	2	N	429	424	0			17
							44	4	472	9							
04	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	117	1	3161	2	N	423	394	0	17	1	29
							34	4	465	9							
05	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	149	1	3678	2	N	493	509	0			13
							7	4	542	9							
06	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	135	1	2860	2	N	532	532	0			13
							18	4	585	9							
07	4402	X	3303	-0-	-1099	-0-	137	1	2668	2	N	452	450	0			15
							1	4	497	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					15

MALTSBERGER WELL #: 75H RRCID -> 297734 COMPL. DATE 04/01/2017 TOTAL DEPTH 9490 PERF.10069 - 19846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2635	X	4	-0-	-2631	-0-	3	2	1	9	N	1					1
04	5264	X	5264	-0-	-0-	-0-	188	1	5005	2	N	10	7	0			4
							60	4	11	9							
05	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	113	117	0			-0-
06	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	159	1	3500	2	N	-0-					-0-
							19	4									
07	2250	X	2250	-0-	-0-	-0-	99	1	1932	2	N	199	176	0			23
							219	9									
08	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					23

MALTSBERGER WELL #: 27H RRCID -> 297735 COMPL. DATE 09/12/2014 TOTAL DEPTH 9564 PERF.10069 - 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
03	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	34	1	955	2	N	438	418	0			20
							11	4	482	9							
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	28	1	763	2	N	616	591	0	25	1	20
							8	4	678	9							
05	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	30	1	738	2	N	440	445	0			15
							1	4	484	9							
06	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	29	1	621	2	N	387	389	0			13
							4	4	426	9							
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	363	360	0			16
							399	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 19H RRCID -> 297736 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9322 PERF. 9818 - 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
03	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	N	189	191	0			4
							16	4	208	9							
04	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	60	1	1652	2	N	182	170	0	7	1	9
							20	4	200	9							
05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	54	1	1339	2	N	178	182	0			5
							2	4	196	9							
06	3000	N	3324	-0-	324	324	137	1	3006	2	N	147	148	0			4
							19	4	162	9							
07	1618	N	1294	-0-	-324	-0-	53	1	1015	2	N	205	204	0			5
							226	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MALTSBERGER WELL #: 32H RRCID -> 297754 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10165 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	10	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	0			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER WELL #: 26H RRCID -> 297759 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 9707 PERF.10203 - 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
03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	44	1	1251	2	N	-0-					-0-
							15	4									
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	43	1	1150	2	N	-0-					-0-
							13	4									
05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	49	1	1223	2	N	20	18	0			2
							2	4	22	9							
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	17	19	0			-0-
							6	4	19	9							
07	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	37	37	0			-0-
							41	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER HIXON C UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297773 COMPL. DATE 03/06/2015 TOTAL DEPTH 9904 PERF.10465 - 16734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	15	14	0	1	1	-0-
							17	9									
05	476	N	476	-0-	-0-	-0-	16	1	405	2	N	49	47	0			2
							1	4	54	9							
06	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	46	1	987	2	N	33	34	0			1
							7	4	36	9							
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	135	1	2568	2	N	43	43	0			1
							1	4	47	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GARCIA B UNIT WELL #: 103H RRCID -> 297774 COMPL. DATE 02/23/2020 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9219 - 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
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	7	1	10	2	N	301	309	0			-0-
							331	9									
04	810	N	307	-0-	-503	-0-	4	1	20	2	N	257	252	0			5
							283	9									
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	256	261	0			-0-
06	545	N	545	-0-	-0-	-0-	4	2	541	9	N	492	484	0			8
07	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	9	1	86	2	N	853	842	0			19
							1	4	938	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HIXON-STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297775 COMPL. DATE 04/03/2014 TOTAL DEPTH 9920 PERF.10057 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	214	1	863	2	N	295	308	0			12
							40	4	325	9							
04	1080	N	-0-	-0-	-1080	-0-					N	-0-	12	0			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	81	2	N	74	74	0			-0-
							6	4	81	9							
07	893	N	893	-0-	-0-	-0-	89	1	541	2	N	228	216	0			12
							12	4	251	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

HIXON-CARDEN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297776 COMPL. DATE 11/26/2013 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 9450 - 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
03	2201	X	785	-0-	-1416	-0-	208	1	303	2	N	243	211	0			83
							7	4	267	9							
04	2130	X	783	-0-	-1347	-0-	293	1	366	2	N	111	170	0			24
							2	4	122	9							
05	2170	X	1099	-0-	-1071	-0-	276	1	485	2	N	300	261	0			63
							8	4	330	9							
06	2100	X	896	-0-	-1204	-0-	337	1	375	2	N	164	199	0			28
							4	4	180	9							
07	1240	X	1132	-0-	-108	-0-	456	1	516	2	N	134	123	0			39
							13	4	147	9							
08	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					39

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297781 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 8619 PERF. 9072 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	653	N	653	-0-	-0-	-0-	44	1	134	2	N	425	447	0			24
							7	4	468	9							
04	610	N	610	-0-	-0-	-0-	47	1	133	2	N	387	375	0			36
							4	4	426	9							
05	666	N	666	-0-	-0-	-0-	65	1	208	2	N	351	359	0			28
							7	4	386	9							
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	45	1	112	2	N	411	395	0			44
							7	4	452	9							
07	648	N	648	-0-	-0-	-0-	71	1	183	2	N	346	378	0			12
							13	4	381	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

SCHULZE-SCOTT B UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297787 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7904 - 13644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1048	X	1048	-0-	-0-	-0-	58	1	831	2	N	138	240	1			27
							7	4	152	9							
04	2430	X	755	-0-	-1675	-0-	28	1	508	2	N	189	145	1			71
							11	4	208	9							
05	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	135	1	2057	2	N	291	288	1			74
							105	4	320	9							
06	2430	X	1474	-0-	-956	-0-	98	1	1166	2	N	132	158	1			48
							65	4	145	9							
07	2011	X	2011	-0-	-0-	-0-	134	1	1739	2	N	123	119	1			52
							3	4	135	9							
08	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297788 COMPL. DATE 11/12/2013 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 8361 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4556	X	4556	-0-	-0-	-0-	4155	2	1	4	N	364	398	0			14
							400	9									
04	4181	X	4181	-0-	-0-	-0-	3766	2	415	9	N	377	372	0			19
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	2123	2	429	9	N	390	390	0			19
06	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	632	2	413	9	N	375	371	0			23
07	1315	X	1315	-0-	-0-	-0-	868	2	447	9	N	406	403	0			26
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

HUBBARD A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297792 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9829 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	780	N	780	-0-	-0-	-0-	92	1	538	2	N	130	130	0			3
							7	4	143	9							
04	750	N	682	-0-	-68	-0-	104	1	467	2	N	99	95	0	5	1	2
							2	4	109	9							
05	725	N	725	-0-	-0-	-0-	110	1	470	2	N	127	125	0			4
							5	4	140	9							
06	3000	N	7332	-0-	4332	4332	1401	1	5751	2	N	104	105	0			3
							66	4	114	9							
07	3100	N	5192	-0-	2092	6424	885	1	4219	2	N	74	76	0			1
							7	4	81	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6424					N	NO RPT					1

HUBBARD B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297793 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 9221 PERF. 9789 - 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
03	3534	X	801	-0-	-2733	-0-	98	1	552	2	N	131	128	0			4
							7	4	144	9							
04	3420	X	1707	-0-	-1713	-0-	275	1	1233	2	N	175	168	0	8	1	3
							6	4	193	9							
05	1457	X	427	-0-	-1030	-0-	46	1	191	2	N	171	169	0			5
							2	4	188	9							
06	1050	X	344	-0-	-706	-0-	34	1	142	2	N	152	156	0			1
							1	4	167	9							
07	1085	X	253	-0-	-832	-0-	24	1	119	2	N	99	97	0			3
							1	4	109	9							
08	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					3

HUBBARD C UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297795 COMPL. DATE 02/22/2013 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 9822 - 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
03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	52	54	0			-0-
							2	4	57	9							
04	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	281	1	1257	2	N	112	106	0	5	1	1
							6	4	123	9							
05	258	N	258	-0-	-0-	-0-	35	1	148	2	N	67	65	0			3
							1	4	74	9							
06	538	N	538	-0-	-0-	-0-	88	1	346	2	N	92	94	0			1
							3	4	101	9							
07	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	41	40	0			2
							1	4	45	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SCOTT-WILKINSON Q UNIT WELL #: 20H RRCID -> 297796 COMPL. DATE 11/18/2013 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 8387 - 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
03	4805	X	4507	-0-	-298	-0-	4154	2	1	4	N	320	334	0			18
							352	9									
04	4920	X	4094	-0-	-826	-0-	3747	2	347	9	N	315	317	0			16
05	5084	X	2985	-0-	-2099	-0-	2671	2	314	9	N	285	283	0			18
06	4920	X	1375	-0-	-3545	-0-	1010	2	365	9	N	332	329	0			21
07	5053	X	1024	-0-	-4029	-0-	694	2	330	9	N	300	303	0			18
08	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					18

GUTTMAN B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297800 COMPL. DATE 02/05/2013 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8320 - 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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	436	2	308	9	N	280	299	0			17
04	676	N	676	-0-	-0-	-0-	381	2	295	9	N	268	274	0			11
05	806	N	806	-0-	-0-	-0-	520	2	286	9	N	260	255	0			16
06	915	N	915	-0-	-0-	-0-	610	2	305	9	N	277	276	0			17
07	913	N	913	-0-	-0-	-0-	577	2	336	9	N	305	302	0			20
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

MUMME-REED UNIT WELL #: 114H RRCID -> 297805 COMPL. DATE 09/01/2019 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10404 - 15541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	955	1	1791	2	N	480	474	0			29
							115	4	528	9							
04	3150	X	3043	-0-	-107	-0-	804	1	1736	2	N	409	414	0			24
							53	4	450	9							
05	3255	X	2939	-0-	-316	-0-	707	1	1687	2	N	400	404	0			20
							105	4	440	9							
06	3150	X	2688	-0-	-462	-0-	639	1	1586	2	N	396	383	0			33
							27	4	436	9							
07	3379	X	2571	-0-	-808	-0-	566	1	1423	2	N	451	443	0			41
							86	4	496	9							
08	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					41

MUMME-REED UNIT WELL #: 60H RRCID -> 297808 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10185 - 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
03	DLQ G-10		497	-0-	497	908	115	1	214	2	Y	143	156	0			-0-
							11	4	157	9							
04	DLQ G-10		346	-0-	346	1254	106	1	225	2	Y	6	6	0			-0-
							8	4	7	9							
05	1559	N	305	-0-	-1254	-0-	12	1	29	2	Y	240	229	0			11
							264	9									
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	Y	152	152	0			11
							167	9									
*07	259	N	259	-0-	-0-	-0-	29	1	71	2	Y	140	136	0			15
							5	4	154	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

JEREMY B. PETERS FAMILY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 297822 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 8562 - 12741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	223	197	1			152
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	178	134	1			196
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	233	150	1			279
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	149	1	243	9	N	221	326	1			174
07	311	X	311	-0-	-0-	-0-	41	1	270	9	N	245	243	1			176
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RANKIN WELL #: 1H RRCID -> 297823 COMPL. DATE 06/26/2012 TOTAL DEPTH 9103 PERF. 9248 - 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
03	0	W	2741	-0-	2741	613006	661	1	1970	2	N	100	114	0			73
							110	9									
04	0	W	4412	-0-	4412	617418	1087	1	3153	2	N	156	224	0			5
							172	9									
05	0	W	1488	-0-	1488	618906	104	1	1194	2	N	124	123	0			6
							54	4	136	9							
06	0	W	251	-0-	251	619157	17	1	184	2	N	30	36	0			-0-
							17	4	33	9							
07	0	W	402	-0-	402	619559	33	1	247	2	N	70	60	0			10
							45	4	77	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	619559					N	NO RPT					10

ALTITO A 27B UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297929 COMPL. DATE 08/07/2018 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9537 - 20340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1619	1	1212	2	N	1102	1053	0			75
							421	4	1212	9							
04	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	3069	1	2054	2	N	966	933	0			108
							501	4	1063	9							
05	6208	X	6208	-0-	-0-	-0-	2966	1	1491	2	N	865	910	0			63
							799	4	952	9							
06	6773	X	6773	-0-	-0-	-0-	3221	1	2151	2	N	916	910	0			69
							393	4	1008	9							
07	6961	X	6961	-0-	-0-	-0-	3182	1	2159	2	N	929	932	0			66
							598	4	1022	9							
08	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					66

SCOTT-WILKINSON J UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297960 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8266 - 14477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	867	N	867	-0-	-0-	-0-	481	2	386	9	N	351	368	0			18
04	1140	N	778	-0-	-362	-0-	414	2	364	9	N	331	334	0			15
05	753	N	753	-0-	-0-	-0-	357	2	396	9	N	360	354	0			21
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	333	333	0			21
07	763	N	763	-0-	-0-	-0-	482	2	281	9	N	255	272	0			4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

SCHULZE-SCOTT C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 297963 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7963 - 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
03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	10	1	486	2	N	492	444	1			134
							5	4	541	9							
04	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	N	647	642	1			139
							20	4	712	9							
05	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	149	1	2306	2	N	421	413	1			147
							163	4	463	9							
06	3000	N	3725	-0-	725	725	220	1	2920	2	N	442	408	1			181
							99	4	486	9							
07	3100	N	2644	-0-	-456	269	159	1	1990	2	N	447	458	1			170
							3	4	492	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	269					N	NO RPT					170

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
HINOJOSA WELL #: 1H RRCID -> 297967 COMPL. DATE 08/12/2012 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 8261 - 13508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	527	-0-	-0-	-0-	31	1	60	2	N	395	405	0			39
							1	4	435	9							
04	604	X	604	-0-	-0-	-0-	55	1	107	2	N	400	398	0			41
							2	4	440	9							
05	545	X	545	-0-	-0-	-0-	40	1	81	2	N	383	371	0			53
							3	4	421	9							
06	545	X	545	-0-	-0-	-0-	41	1	95	2	N	369	376	0			46
							3	4	406	9							
07	559	X	559	-0-	-0-	-0-	43	1	124	2	N	354	356	0			44
							3	4	389	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

RITCHIE FARMS WELL #: 76H RRCID -> 297968 COMPL. DATE 06/16/2014 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 8308 - 15067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3224	X	2655	-0-	-569	-0-	690	1	1408	2	N	431	420	0			64
							83	4	474	9							
04	3210	X	3066	-0-	-144	-0-	799	1	1766	2	N	444	460	0			48
							13	4	488	9							
05	3317	X	2455	-0-	-862	-0-	615	1	1168	2	N	467	424	0			91
							158	4	514	9							
06	3210	X	2239	-0-	-971	-0-	574	1	1091	2	N	456	491	0			56
							72	4	502	9							
*07	2821	X	1829	-0-	-992	-0-	432	1	899	2	N	370	383	0			43
							91	4	407	9							
08	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					43

RITCHIE FARMS WELL #: 74H RRCID -> 297970 COMPL. DATE 06/13/2014 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 8321 - 15122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	339	1	701	2	N	688	723	0			68
							32	4	757	9							
04	3000	N	3158	-0-	158	158	738	1	1715	2	N	628	603	0			93
							14	4	691	9							
05	1837	N	1679	-0-	-158	-0-	270	1	516	2	N	747	749	0			91
							71	4	822	9							
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	298	1	566	2	N	669	656	0			104
							37	4	736	9							
*07	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	364	1	787	2	N	711	738	0			77
							74	4	782	9							
08	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					77

RITCHIE FARMS WELL #: 52H RRCID -> 297971 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 7873 PERF. 8259 - 14238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3284	-0-	184	184	835	1	1654	2	N	594	589	0			71
							142	4	653	9							
04	1650	N	1450	-0-	-200	-0-	276	1	610	2	N	506	520	0			57
							7	4	557	9							
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	351	1	664	2	N	413	427	0			43
							91	4	454	9							
06	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	280	1	514	2	N	410	390	0			63
							39	4	451	9							
*07	3069	X	2324	-0-	-745	-0-	531	1	1141	2	N	496	500	0			59
							106	4	546	9							
08	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					59

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 72H RRCID -> 297972 COMPL. DATE 06/11/2014 TOTAL DEPTH 7821 PERF. 8337 - 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
03	2604	X	1927	-0-	-677	-0-	339	1	722	2	N	754	755	0			98
							37	4	829	9							
04	2340	X	1761	-0-	-579	-0-	340	1	766	2	N	591	628	0			61
							5	4	650	9							
05	1984	X	1046	-0-	-938	-0-	154	1	321	2	N	494	445	0			110
							28	4	543	9							
06	2130	X	1840	-0-	-290	-0-	358	1	684	2	N	686	706	0			90
							43	4	755	9							
*07	2201	X	2041	-0-	-160	-0-	383	1	829	2	N	683	690	0			83
							78	4	751	9							
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					83

ALTITO B WELL #: 142H RRCID -> 297995 COMPL. DATE 02/22/2014 TOTAL DEPTH 9582 PERF.10069 - 14898

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 23H RRCID -> 297998 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9981 PERF.10213 - 15393

03	248	X	111	-0-	-137	-0-	2	1	23	2	N	78	81	0			-0-
							86	9									
04	364	X	364	-0-	-0-	-0-	11	1	138	2	N	193	173	0	14	1	6
							3	4	212	9							
05	310	X	269	-0-	-41	-0-	7	1	75	2	N	169	175	0			-0-
							1	4	186	9							
06	497	X	497	-0-	-0-	-0-	25	1	272	2	N	180	163	0			17
							2	4	198	9							
07	347	X	347	-0-	-0-	-0-	32	1	83	2	N	209	213	0			13
							2	4	230	9							
08	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					13

ALTITO B WELL #: 132H RRCID -> 297999 COMPL. DATE 02/23/2014 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10093 - 14763

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 34H RRCID -> 298001 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9805 PERF.10245 - 15128

03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	44	1	533	2	N	90	92	0			2
							12	4	99	9							
04	705	N	705	-0-	-0-	-0-	46	1	557	2	N	89	81	0	7	1	3
							4	4	98	9							
05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	52	1	497	2	N	87	87	0			3
							22	4	96	9							
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	50	1	455	2	N	87	87	0			3
							50	4	96	9							
07	756	N	756	-0-	-0-	-0-	223	1	415	2	N	96	94	0			5
							12	4	106	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 35H RRCID -> 298002 COMPL. DATE 10/19/2015 TOTAL DEPTH 9813 PERF.10303 - 15285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	2	1	4	N	185	190	0			-0-
							204	9									
04	399	X	399	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	N	292	264	0	21	1	7
							1	4	321	9							
05	382	X	382	-0-	-0-	-0-	7	1	77	2	N	269	267	0			9
							2	4	296	9							
06	396	X	396	-0-	-0-	-0-	14	1	138	2	N	215	214	0			10
							7	4	237	9							
07	509	X	509	-0-	-0-	-0-	89	1	140	2	N	252	248	0			14
							3	4	277	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

HIXON A WELL #: 7H RRCID -> 298049 COMPL. DATE 07/09/2011 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9928 - 15678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	3387	-0-	-147	-0-	611	1	2356	2	N	281	285	0			24
							111	4	309	9							
04	3750	X	2940	-0-	-810	-0-	634	1	2002	2	N	231	227	0			28
							50	4	254	9							
05	3875	X	3358	-0-	-517	-0-	620	1	2298	2	N	262	282	0			8
							152	4	288	9							
06	4560	X	1093	-0-	-3467	-0-	145	1	756	2	N	47	55	0			-0-
							140	4	52	9							
07	4712	X	2063	-0-	-2649	-0-	280	1	1635	2	N	108	108	0			-0-
							29	4	119	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIXON A WELL #: 9H RRCID -> 298050 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 9915 PERF.10080 - 15623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	203	1	748	2	N	214	234	0			3
							37	4	235	9							
04	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	367	1	1148	2	N	159	140	0			22
							43	4	175	9							
05	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	170	1	651	2	N	161	176	0			7
							38	4	177	9							
06	316	N	316	-0-	-0-	-0-	40	1	193	2	N	43	50	0			-0-
							36	4	47	9							
07	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	222	1	1321	2	N	231	224	0			7
							24	4	254	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

HIXON A WELL #: 8H RRCID -> 298051 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 9929 PERF.10011 - 15764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	210	1	854	2	N	131	132	0			13
							37	4	144	9							
04	900	N	692	-0-	-208	-0-	137	1	425	2	N	105	109	0			9
							14	4	116	9							
05	898	N	898	-0-	-0-	-0-	154	1	593	2	N	105	108	0			6
							35	4	116	9							
06	317	N	317	-0-	-0-	-0-	42	1	190	2	N	19	25	0			-0-
							64	4	21	9							
07	560	N	560	-0-	-0-	-0-	87	1	439	2	N	13	13	0			-0-
							20	4	14	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 42H RRCID -> 298088 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8793 PERF. 9000 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14260	X	4045	-0-	-10215	-0-	1040	1	2303	2	N	610	628	0			-0-
							31	4	671	9							
04	11040	X	1171	-0-	-9869	-0-	111	1	656	2	N	353	345	0			8
							16	4	388	9							
05	10726	X	2594	-0-	-8132	-0-	200	1	1701	2	N	588	584	0			12
							46	4	647	9							
06	10500	X	4057	-0-	-6443	-0-	293	1	2927	2	N	722	722	0			12
							43	4	794	9							
07	10850	X	4943	-0-	-5907	-0-	381	1	3830	2	N	648	646	0			14
							19	4	713	9							
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					14

HINOJOSA WELL #: 5H RRCID -> 298130 COMPL. DATE 01/27/2013 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 8095 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5115	X	4077	-0-	-1038	-0-	1288	1	2434	2	N	272	273	0			29
							56	4	299	9							
04	4470	X	3440	-0-	-1030	-0-	1060	1	2049	2	N	259	261	0			27
							46	4	285	9							
05	4216	X	3168	-0-	-1048	-0-	906	1	1938	2	N	245	236	0			36
							54	4	270	9							
06	4170	X	2833	-0-	-1337	-0-	760	1	1742	2	N	255	256	0			35
							50	4	281	9							
07	4309	X	2702	-0-	-1607	-0-	606	1	1777	2	N	255	258	0			32
							38	4	281	9							
08	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					32

COTULLA EAST C ALLOCATION WELL #: 14H RRCID -> 298213 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8406 PERF. 8750 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	2578	1	6365	2	N	2697	2686	0			38
							134	4	2967	9							
04	10620	X	10545	-0-	-75	-0-	1135	1	6372	2	N	2558	2565	0			31
							224	4	2814	9							
05	11144	X	11144	-0-	-0-	-0-	866	1	7145	2	N	2578	2562	0			47
							297	4	2836	9							
06	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	1014	1	10084	2	N	2249	2282	0			14
							149	4	2474	9							
07	12832	X	12832	-0-	-0-	-0-	941	1	9566	2	N	2069	2032	0			51
							49	4	2276	9							
08	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					N	NO RPT					51

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298216 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8965 - 13851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11315	X	7650	-0-	-3665	-0-	1548	1	4716	2	N	1094	1151	0			64
							183	4	1203	9							
04	10020	X	6936	-0-	-3084	-0-	1569	1	4179	2	N	970	957	0			77
							121	4	1067	9							
05	9021	X	6510	-0-	-2511	-0-	1277	1	4015	2	N	965	946	0			96
							156	4	1062	9							
06	8730	X	5208	-0-	-3522	-0-	1215	1	2840	2	N	884	888	0			92
							181	4	972	9							
07	7657	X	6033	-0-	-1624	-0-	1307	1	3516	2	N	894	909	0			77
							227	4	983	9							
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					N	NO RPT					77

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 10H RRCID -> 298217 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 8840 - 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
03	9672	X	6948	-0-	-2724	-0-	1202	1	3648	2	N	1778	1870	0			111
							142	4	1956	9							
04	8670	X	6767	-0-	-1903	-0-	1330	1	3525	2	N	1642	1632	0			121
							106	4	1806	9							
05	8339	X	6236	-0-	-2103	-0-	1057	1	3304	2	N	1586	1544	0			163
							130	4	1745	9							
06	7980	X	5620	-0-	-2360	-0-	1122	1	2646	2	N	1531	1536	0			158
							168	4	1684	9							
07	7998	X	6386	-0-	-1612	-0-	1226	1	3304	2	N	1495	1523	0			130
							211	4	1645	9							
08	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					130

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 113H RRCID -> 298241 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 8450 - 12601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	6266	-0-	-1887	-0-	65	1	4711	2	N	1328	1344	0			138
							29	4	1461	9							
04	7890	X	5520	-0-	-2370	-0-	56	1	4065	2	N	1272	1285	0			125
							1399	9									
05	7130	X	6136	-0-	-994	-0-	45	1	4823	2	N	1153	1152	0			126
							1268	9									
06	6900	X	3639	-0-	-3261	-0-	34	1	2655	2	N	864	989	0			1
							950	9									
07	6262	X	5340	-0-	-922	-0-	54	1	4124	2	N	1055	918	0			138
							1	4	1161	9							
08	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					138

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298242 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8850 - 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
03	10199	X	7518	-0-	-2681	-0-	1455	1	4416	2	N	1342	1392	0			90
							171	4	1476	9							
04	7950	X	7428	-0-	-522	-0-	1620	1	4322	2	N	1237	1228	0			99
							125	4	1361	9							
05	7688	X	7422	-0-	-266	-0-	1425	1	4483	2	N	1217	1198	0			118
							175	4	1339	9							
06	7260	X	5906	-0-	-1354	-0-	1279	1	3204	2	N	1136	1138	0			116
							173	4	1250	9							
07	7533	X	6607	-0-	-926	-0-	1402	1	3781	2	N	1075	1098	0			93
							241	4	1183	9							
08	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					N	NO RPT					93

NEWMAN BROWN TRUST UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298243 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8745 - 13901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	9320	-0-	-3824	-0-	1661	1	5050	2	N	2193	2315	0			126
							197	4	2412	9							
04	11400	X	8264	-0-	-3136	-0-	1572	1	4286	2	N	2074	2025	0			175
							125	4	2281	9							
05	11222	X	9679	-0-	-1543	-0-	1728	1	5442	2	N	2097	2063	0			209
							202	4	2307	9							
06	10050	X	7659	-0-	-2391	-0-	1602	1	3777	2	N	1855	1872	0			192
							239	4	2041	9							
07	9548	X	8219	-0-	-1329	-0-	1609	1	4327	2	N	1823	1849	0			166
							278	4	2005	9							
08	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					166

PETERS FAMILY TRUST (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 298260 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 8581 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	322	237	1			210
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	157	167	1			200
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	159	143	1			216
06	203	X	203	-0-	-0-	-0-	3	1	200	9	N	182	262	1			136
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	211	209	1			138
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA C-D UNIT WELL #: 40H RRCID -> 298294 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8866 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14229	X	4394	-0-	-9835	-0-	1242	1	2517	2	N	546	568	0			-0-
							34	4	601	9							
04	13770	X	1534	-0-	-12236	-0-	100	1	646	2	N	680	664	0			16
							40	4	748	9							
05	14043	X	4664	-0-	-9379	-0-	295	1	2444	2	N	1667	1653	0			30
							91	4	1834	9							
06	12690	X	5716	-0-	-6974	-0-	331	1	3302	2	N	1850	1847	0			33
							48	4	2035	9							
07	13113	X	5460	-0-	-7653	-0-	324	1	3250	2	N	1699	1704	0			28
							17	4	1869	9							
08	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					28

RITCHIE FARMS U UNIT WELL #: 112H RRCID -> 298298 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 7871 PERF. 8190 - 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
03	9269	X	4668	-0-	-4601	-0-	48	1	3517	2	N	979	1125	0			12
							26	4	1077	9							
04	8970	X	4135	-0-	-4835	-0-	41	1	3086	2	N	916	800	0			128
							1008	9									
05	7626	X	5732	-0-	-1894	-0-	43	1	4451	2	N	1125	1138	0			115
							1238	9									
06	6720	X	4468	-0-	-2252	-0-	45	1	3497	2	N	842	927	0			30
							926	9									
07	6386	X	5879	-0-	-507	-0-	60	1	4740	2	N	980	886	0			124
							1	4	1078	9							
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					124

NEWMAN BROWN TRUST A WELL #: 11H RRCID -> 298302 COMPL. DATE 06/09/2023 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8875 - 18426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14911	X	13766	-0-	-1145	-0-	2575	1	7857	2	N	2751	2926	0			161
							308	4	3026	9							
04	14430	X	11198	-0-	-3232	-0-	2234	1	6010	2	N	2518	2464	0			215
							184	4	2770	9							
05	14911	X	12644	-0-	-2267	-0-	2338	1	7404	2	N	2379	2410	0			184
							285	4	2617	9							
06	14430	X	10824	-0-	-3606	-0-	2445	1	5776	2	N	2039	1987	0			236
							360	4	2243	9							
07	13764	X	10564	-0-	-3200	-0-	2099	1	5688	2	N	2195	2255	0			176
							362	4	2415	9							
08	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					N	NO RPT					176

ALTITO B ALLOCATION B WELL #: 310H RRCID -> 298323 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 10290 - 21576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32023	X	22636	-0-	-9387	-0-	1410	1	17144	2	N	3364	3362	0			65
							382	4	3700	9							
04	30990	X	21981	-0-	-9009	-0-	1368	1	16720	2	N	3423	3139	0	255	1	94
							128	4	3765	9							
05	26164	X	20074	-0-	-6090	-0-	1382	1	14522	2	N	3414	3359	0			149
							415	4	3755	9							
06	24840	X	19133	-0-	-5707	-0-	1344	1	12522	2	N	3722	3736	0			135
							1173	4	4094	9							
07	23157	X	9029	-0-	-14128	-0-	781	1	6102	2	N	1766	1901	0			-0-
							203	4	1943	9							
08	22723	X	NO RPT	-0-	-22723	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B ALLOCATION A WELL #: 26H RRCID -> 298324 COMPL. DATE 05/05/2023 TOTAL DEPTH 9944 PERF.10370 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27001	X	19049	-0-	-7952	-0-	1122	1	13681	2	N	3573	3560	0			79
							316	4	3930	9							
04	26130	X	18836	-0-	-7294	-0-	1142	1	13953	2	N	3304	3045	0	248	1	90
							107	4	3634	9							
05	21204	X	17551	-0-	-3653	-0-	1308	1	12457	2	N	2964	2959	0			95
							526	4	3260	9							
06	19200	X	14841	-0-	-4359	-0-	1056	1	9756	2	N	2798	2783	0			110
							951	4	3078	9							
07	19840	X	7134	-0-	-12706	-0-	628	1	4911	2	N	1303	1413	0			-0-
							162	4	1433	9							
08	19468	X	NO RPT	-0-	-19468	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A 25A ALLOCATION B WELL #: 261H RRCID -> 298335 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 9450 - 17626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11222	X	3814	-0-	-7408	-0-	1636	1	701	2	N	1176	1387	0			102
							183	4	1294	9							
04	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	1396	1	8457	2	N	2750	2675	0	123	1	54
							220	4	3025	9							
05	13414	X	13414	-0-	-0-	-0-	1119	1	9052	2	N	2536	2524	0			66
							453	4	2790	9							
06	15359	X	15359	-0-	-0-	-0-	1270	1	11213	2	N	2227	2204	0			89
							426	4	2450	9							
07	14619	X	14619	-0-	-0-	-0-	1391	1	10479	2	N	2091	2097	0			83
							449	4	2300	9							
08	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					83

RITCHIE FARMS - HINOJOSA PSA WELL #: 1H RRCID -> 298478 COMPL. DATE 03/25/2023 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 8406 - 16353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15283	X	15283	-0-	-0-	-0-	162	1	11720	2	N	3027	3124	0			319
							71	4	3330	9							
04	11889	X	11889	-0-	-0-	-0-	118	1	8608	2	N	2875	2896	0			298
							3163	9									
05	15464	X	15464	-0-	-0-	-0-	118	1	12246	2	N	2818	2829	0			287
							3100	9									
06	12016	X	12016	-0-	-0-	-0-	119	1	9133	2	N	2513	2562	0			238
							2764	9									
07	11902	X	11902	-0-	-0-	-0-	119	1	9111	2	N	2428	2378	0			288
							1	4	2671	9							
08	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					288

COTULLA EAST B ALLOCATION WELL #: 13H RRCID -> 298480 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 8455 PERF. 8775 - 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
03	10447	X	7307	-0-	-3140	-0-	1411	1	3468	2	N	2140	2133	0			30
							74	4	2354	9							
04	10110	X	8650	-0-	-1460	-0-	862	1	5028	2	N	2308	2308	0			30
							221	4	2539	9							
05	12573	X	12573	-0-	-0-	-0-	1054	1	8708	2	N	2240	2236	0			34
							347	4	2464	9							
06	16426	X	16426	-0-	-0-	-0-	1314	1	13075	2	N	1682	1685	0			31
							187	4	1850	9							
07	15817	X	15817	-0-	-0-	-0-	1250	1	12584	2	N	1750	1751	0			30
							58	4	1925	9							
08	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					30

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO A 25A ALLOCATION C WELL #: 262H RRCID -> 298579 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 9450 - 18626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	1272	1	580	2	N	143	426	0			-0-
							136	4	157	9							
04	11670	X	10148	-0-	-1522	-0-	1195	1	7518	2	N	1111	994	0	46	1	71
							213	4	1222	9							
05	15610	X	15610	-0-	-0-	-0-	1365	1	10977	2	N	2477	2506	0			42
							543	4	2725	9							
06	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	1096	1	9674	2	N	1840	1805	0			77
							364	4	2024	9							
07	12689	X	12689	-0-	-0-	-0-	1193	1	8983	2	N	1949	1941	0			85
							369	4	2144	9							
08	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					85

ALTITO B WELL #: 25H RRCID -> 298619 COMPL. DATE 12/15/2022 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 10225 - 15126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	471618	X	6699	-0-	-464919	-0-	408	1	4963	2	N	1113	1109	0			25
							104	4	1224	9							
04	34260	X	6094	-0-	-28166	-0-	370	1	4522	2	N	1062	976	0	79	1	32
							34	4	1168	9							
05	35402	X	5687	-0-	-29715	-0-	399	1	3905	2	N	1112	1102	0			42
							160	4	1223	9							
06	6960	X	5781	-0-	-1179	-0-	406	1	3779	2	N	1128	1132	0			38
							355	4	1241	9							
07	7192	X	6750	-0-	-442	-0-	1919	1	3601	2	N	1019	1012	0			45
							109	4	1121	9							
08	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-					N	NO RPT					45

MESSINES A WELL #: 1H RRCID -> 298639 COMPL. DATE 03/01/2024 TOTAL DEPTH 9534 PERF. 9834 - 20726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54312	X	47570	-0-	-6742	-0-	2474	1	38505	2	N	5598	5650	1			112
							433	4	6158	9							
04	52560	X	43207	-0-	-9353	-0-	15532	1	21465	2	N	5418	5257	1			273
							250	4	5960	9							
05	54312	X	39748	-0-	-14564	-0-	3131	1	31473	2	N	4279	4510	1			42
							437	4	4707	9							
06	52560	X	40351	-0-	-12209	-0-	1715	1	34395	2	N	3725	3743	1			24
							143	4	4098	9							
07	54002	X	42388	-0-	-11614	-0-	1709	1	36215	2	N	4057	4051	1			30
							1	4	4463	9							
08	47585	X	NO RPT	-0-	-47585	-0-					N	NO RPT					30

ALTITO A 25A ALLOCATION A WELL #: 260H RRCID -> 298657 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 9223 PERF. 9450 - 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
03	9734	X	1352	-0-	-8382	-0-	857	1	392	2	N	-0-	416	0			-0-
							103	4									
04	9420	X	9229	-0-	-191	-0-	1033	1	6490	2	N	1396	1199	0	55	1	142
							170	4	1536	9							
05	14534	X	14534	-0-	-0-	-0-	1106	1	8951	2	N	3676	3742	0			76
							433	4	4044	9							
06	14928	X	14928	-0-	-0-	-0-	1205	1	10623	2	N	2449	2432	0			93
							406	4	2694	9							
07	13676	X	13676	-0-	-0-	-0-	1285	1	9676	2	N	2091	2100	0			84
							415	4	2300	9							
08	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					N	NO RPT					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
GARCIA A UNIT WELL #: 101H RRCID -> 298667 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 9314 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	2692	-0-	-1741	-0-	491	1	1645	2	N	496	534	0			-0-
							10	4	546	9							
04	7481	X	7481	-0-	-0-	-0-	615	1	3786	2	N	2649	2607	0			42
							166	4	2914	9							
05	13281	X	13281	-0-	-0-	-0-	973	1	8060	2	N	3589	3576	0			55
							300	4	3948	9							
06	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	1082	1	10800	2	N	3020	3028	0			47
							157	4	3322	9							
07	15294	X	15294	-0-	-0-	-0-	1112	1	11202	2	N	2663	2672	0			38
							51	4	2929	9							
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					38

GARCIA A UNIT WELL #: 102H RRCID -> 298674 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9121 - 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
03	7250	X	7250	-0-	-0-	-0-	1668	1	4842	2	N	655	685	0			-0-
							19	4	721	9							
04	9398	X	9398	-0-	-0-	-0-	1125	1	6475	2	N	1435	1425	0			10
							219	4	1579	9							
05	12862	X	12862	-0-	-0-	-0-	1026	1	8455	2	N	2766	2711	0			65
							338	4	3043	9							
06	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	1331	1	13313	2	N	2664	2693	0			36
							190	4	2930	9							
07	21617	X	21617	-0-	-0-	-0-	1769	1	17767	2	N	1807	1815	0			28
							93	4	1988	9							
08	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					28

ALTITO A D WELL #: 263H RRCID -> 298684 COMPL. DATE 12/17/2024 TOTAL DEPTH 9184 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21747 03/24/2025

ALTITO A E WELL #: 264H RRCID -> 298685 COMPL. DATE 12/31/2024 TOTAL DEPTH 9157 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21748 03/23/2025

ALTITO D A WELL #: 401H RRCID -> 298697 COMPL. DATE 11/25/2024 TOTAL DEPTH 9420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO D B WELL #: 402H RRCID -> 298698 COMPL. DATE 12/03/2024 TOTAL DEPTH 9403 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALLOON HOUND A WELL #: 1H RRCID -> 298723 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 8997 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	19296	-0-	19296	19296	1103	1	7221	2	N	9493	9235	0			258
						530	4	10442	9							
05	SHUT IN	64596	-0-	64596	83892	3266	1	27193	2	N	30030	29786	0			502
						1104	4	33033	9							
06	14B2 EXT	66926	-0-	66926	150818	3403	1	33868	2	N	26514	26626	0			390
						490	4	29165	9							
07	14B2 EXT	66064	-0-	66064	216882	3925	1	39436	2	N	20445	20524	0			311
						213	4	22490	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	216882					N	NO RPT					311

BALLOON HOUND B WELL #: 2H RRCID -> 298724 COMPL. DATE 09/18/2024 TOTAL DEPTH 9080 PERF. N/A

03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN	16673	-0-	16673	16673	885	1	5770	2	N	8716	8456	0			260
						430	4	9588	9							
05	SHUT IN	52615	-0-	52615	69288	2654	1	21952	2	N	24612	24451	0			421
						936	4	27073	9							
06	SHUT IN	57270	-0-	57270	126558	3070	1	30601	2	N	21050	21183	0			288
						444	4	23155	9							
07	SHUT IN	56553	-0-	56553	183111	3643	1	36660	2	N	14601	14653	0			236
						189	4	16061	9							
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	183111					N	NO RPT					236

MALTSBERGER WELL #: 149H RRCID -> 298734 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9881 - 19850

03	1419911 X	32682	-0-	-1387229	-0-	1000	1	28176	2	N	2886	2893	0			65
						331	4	3175	9							
04	81870 X	28362	-0-	-53508	-0-	893	1	24108	2	N	2814	2691	0	113	1	75
						266	4	3095	9							
05	33418 X	29633	-0-	-3785	-0-	1018	1	25148	2	N	3110	3072	0			113
						46	4	3421	9							
06	32340 X	24167	-0-	-8173	-0-	948	1	20140	2	N	2687	2703	0			97
						123	4	2956	9							
07	32674 X	23303	-0-	-9371	-0-	971	1	18886	2	N	3129	3103	0			123
						4	4	3442	9							
08	32674 X	NO RPT	-0-	-32674	-0-					N	NO RPT					123

MALTSBERGER WELL #: 155H RRCID -> 298735 COMPL. DATE 03/03/2023 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9976 - 20025

03	1509459 X	36887	-0-	-1472572	-0-	1156	1	32591	2	N	2506	2527	0			51
						383	4	2757	9							
04	73500 X	31844	-0-	-41656	-0-	1048	1	28285	2	N	1999	1923	0	81	1	46
						312	4	2199	9							
05	36642 X	32866	-0-	-3776	-0-	1186	1	29542	2	N	1892	1869	0			69
						57	4	2081	9							
06	35460 X	26872	-0-	-8588	-0-	1115	1	23721	2	N	1717	1737	0			49
						147	4	1889	9							
07	36890 X	24928	-0-	-11962	-0-	1155	1	22468	2	N	1183	1180	0			52
						4	4	1301	9							
08	36890 X	NO RPT	-0-	-36890	-0-					N	NO RPT					52

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ZAPPENDUSTER A WELL #: 1H RRCID -> 298746 COMPL. DATE 01/22/2025 TOTAL DEPTH 9613 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		5466	-0-	5466	5466	196	1	3433	2	N	1648	1541	1			107
							24	4	1813	9							
06	SHUT IN		99828	-0-	99828	105294	3390	1	69699	2	N	24101	24061	1			147
							228	4	26511	9							
07	SHUT IN		149046	-0-	149046	254340	5163	1	109394	2	N	31352	31268	1			231
							2	4	34487	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	254340					N	NO RPT					231

MALTSBERGER WELL #: 37H RRCID -> 298747 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 10464 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	378275	X	116673	-0-	-261602	-0-	2373	1	99946	2	N	11976	12095	0			239
							1180	4	13174	9							
04	105750	X	90178	-0-	-15572	-0-	1947	1	77235	2	N	9213	8814	0	370	1	268
							862	4	10134	9							
05	109275	X	78672	-0-	-30603	-0-	1912	1	68730	2	N	7180	7217	0			231
							132	4	7898	9							
06	105750	X	58322	-0-	-47428	-0-	1572	1	49664	2	N	6162	6202	0			191
							308	4	6778	9							
07	109275	X	54260	-0-	-55015	-0-	1617	1	46321	2	N	5737	5686	0			242
							11	4	6311	9							
08	109275	X	NO RPT	-0-	-109275	-0-					N	NO RPT					242

MALTSBERGER WELL #: 156H RRCID -> 298777 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9915 - 19151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43896	X	19052	-0-	-24844	-0-	380	1	15969	2	N	2286	2302	0			50
							188	4	2515	9							
04	42480	X	16317	-0-	-26163	-0-	343	1	13572	2	N	2049	1952	0	82	1	65
							148	4	2254	9							
05	19809	X	15815	-0-	-3994	-0-	367	1	13231	2	N	1993	1998	0			60
							25	4	2192	9							
06	19170	X	11731	-0-	-7439	-0-	301	1	9491	2	N	1710	1718	0			52
							58	4	1881	9							
07	19747	X	10198	-0-	-9549	-0-	289	1	8135	2	N	1611	1592	0			71
							2	4	1772	9							
08	19065	X	NO RPT	-0-	-19065	-0-					N	NO RPT					71

MALTSBERGER WELL #: 1916H RRCID -> 298807 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 10425 - 21376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	545896	X	166767	-0-	-379129	-0-	3569	1	150088	2	N	10331	10441	0			210
							1746	4	11364	9							
04	129308	X	129308	-0-	-0-	-0-	2942	1	116626	2	N	7663	7349	0	308	1	216
							1311	4	8429	9							
05	122357	X	121935	-0-	-422	-0-	3109	1	112040	2	N	5976	6010	0			182
							212	4	6574	9							
06	118410	X	102622	-0-	-15788	-0-	2967	1	93347	2	N	5196	5215	0			163
							592	4	5716	9							
07	122357	X	86089	-0-	-36268	-0-	2756	1	78455	2	N	4420	4418	0			165
							16	4	4862	9							
08	122357	X	NO RPT	-0-	-122357	-0-					N	NO RPT					165

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 49H RRCID -> 298833 COMPL. DATE 03/08/2023 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9980 - 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
03	1474089	X	36749	-0-	-1437340	-0-	1058	1	29819	2	N	5019	5030	0			113
							351	4	5521	9							
04	81690	X	31856	-0-	-49834	-0-	959	1	25880	2	N	4301	4114	0	173	1	127
							286	4	4731	9							
05	36518	X	33115	-0-	-3403	-0-	1095	1	27067	2	N	4457	4429	0			155
							50	4	4903	9							
06	35340	X	27829	-0-	-7511	-0-	1031	1	21910	2	N	4322	4336	0			141
							134	4	4754	9							
07	36735	X	26148	-0-	-10587	-0-	1051	1	20440	2	N	4230	4211	0			160
							4	4	4653	9							
08	36735	X	NO RPT	-0-	-36735	-0-					N	NO RPT					160

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 96H RRCID -> 298875 COMPL. DATE 03/18/2021 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9803 - 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
03	78740	X	3375	-0-	-75365	-0-	1928	1	160	2	N	553	566	0			1
							679	4	608	9							
04	76200	X	3737	-0-	-72463	-0-	1961	1	46	2	N	690	635	0	31	1	25
							971	4	759	9							
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	1516	1	71	2	N	808	817	0			16
							612	4	889	9							
06	4770	X	3101	-0-	-1669	-0-	1654	1	225	2	N	637	626	0			27
							521	4	701	9							
07	3782	X	3614	-0-	-168	-0-	1956	1	218	2	N	625	643	0			9
							752	4	688	9							
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					9

ALTITO B WELL #: 24H RRCID -> 298879 COMPL. DATE 12/05/2022 TOTAL DEPTH 10013 PERF.10100 - 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
03	479974	X	6348	-0-	-473626	-0-	380	1	4610	2	N	1134	1128	0			27
							111	4	1247	9							
04	34260	X	6939	-0-	-27321	-0-	430	1	5255	2	N	1104	1014	0	82	1	35
							40	4	1214	9							
05	35402	X	6335	-0-	-29067	-0-	437	1	4310	2	N	1283	1278	0			40
							177	4	1411	9							
06	7050	X	6561	-0-	-489	-0-	471	1	4393	2	N	1170	1178	0			32
							410	4	1287	9							
07	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	2092	1	3995	2	N	1137	1076	0			93
							119	4	1251	9							
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					93

WARRIOR A WELL #: 1H RRCID -> 298891 COMPL. DATE 02/04/2025 TOTAL DEPTH 9295 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

WARRIOR B WELL #: 2H RRCID -> 298892 COMPL. DATE 02/13/2025 TOTAL DEPTH 9291 PERF. N/A

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
04	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
05	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
06	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	SHUT IN			-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	SHUT IN		NO RPT		-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
BRIGGS RANCH WELL #: 108H RRCID -> 298900 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 9715 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		15201	-0-	15201	15201	544	1	9195	2	N	4856	4660	1			196
							120	4	5342	9							
06	SHUT IN		113933	-0-	113933	129134	3952	1	80181	2	N	26826	26885	1			137
							291	4	29509	9							
07	SHUT IN		127793	-0-	127793	256927	4438	1	94101	2	N	26593	26525	1			205
							2	4	29252	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256927					N	NO RPT					205

CHALKLINE GHOST B WELL #: 2H RRCID -> 298924 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9985 - 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
03	244781	X	112721	-0-	-132060	-0-	7055	1	70750	2	N	30962	31006	0			584
							858	4	34058	9							
04	110428	X	110428	-0-	-0-	-0-	7005	1	75219	2	N	25356	24210	0	1170	1	560
							312	4	27892	9							
05	102599	X	102599	-0-	-0-	-0-	6357	1	72408	2	N	21054	21129	0			485
							675	4	23159	9							
06	96936	X	96936	-0-	-0-	-0-	5339	1	72676	2	N	16559	16649	0			395
							706	4	18215	9							
07	88249	X	88249	-0-	-0-	-0-	5422	1	67301	2	N	13728	13715	0			408
							425	4	15101	9							
08	84847	X	NO RPT	-0-	-84847	-0-					N	NO RPT					408

HARPER ALLOCATION A WELL #: 101H RRCID -> 298943 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8688 PERF. 9045 - 22451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113000	X	55075	-0-	-57925	-0-	5908	1	14666	2	N	31070	31002	0			436
							324	4	34177	9							
04	52012	X	52012	-0-	-0-	-0-	3332	1	19046	2	N	26247	26401	0			282
							762	4	28872	9							
05	52387	X	52387	-0-	-0-	-0-	3335	1	27640	2	N	18510	18538	0			254
							1051	4	20361	9							
06	50755	X	50755	-0-	-0-	-0-	3193	1	31854	2	N	13869	13907	0			216
							452	4	15256	9							
07	51472	X	51472	-0-	-0-	-0-	3375	1	33952	2	N	12711	12719	0			208
							163	4	13982	9							
08	35774	X	NO RPT	-0-	-35774	-0-					N	NO RPT					208

ROCKY COMFORT-HIXON C ALLOCATION WELL #: 247H RRCID -> 298946 COMPL. DATE 03/15/2025 TOTAL DEPTH 9302 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		27613	-0-	27613	27613	2336	1	14003	2	N	10249	9327	0			922
							11274	9									
05	SHUT IN		91393	-0-	91393	119006	5221	1	52571	2	N	28345	27645	0			1622
							2421	4	31180	9							
06	SHUT IN		93765	-0-	93765	212771	5495	1	58935	2	N	21060	21103	0			1579
							6169	4	23166	9							
07	SHUT IN		99896	-0-	99896	312667	5221	1	62210	2	N	16738	16847	0			1470
							14053	4	18412	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	312667					N	NO RPT					1470

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER WELL #: 140H RRCID -> 298958 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 9950 - 18200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39432	X	36623	-0-	-2809	-0-	791	1	33263	2	N	1976	1992	0			42
							395	4	2174	9							
04	38160	X	31423	-0-	-6737	-0-	723	1	28501	2	N	1714	1633	0	69	1	54
							314	4	1885	9							
05	36378	X	36378	-0-	-0-	-0-	928	1	33870	2	N	1381	1400	0			35
							61	4	1519	9							
06	33450	X	31664	-0-	-1786	-0-	919	1	28988	2	N	1434	1427	0			42
							180	4	1577	9							
07	36611	X	29888	-0-	-6723	-0-	972	1	27254	2	N	1505	1476	0			71
							6	4	1656	9							
08	36611	X	NO RPT	-0-	-36611	-0-					N	NO RPT					71

BRIGGS RANCH WELL #: 110H RRCID -> 298959 COMPL. DATE 06/02/2024 TOTAL DEPTH 9759 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		17690	-0-	17690	17690	645	1	10956	2	N	5419	5199	1			220
							128	4	5961	9							
06	SHUT IN		108986	-0-	108986	126676	3749	1	75817	2	N	26481	26562	1			139
							291	4	29129	9							
07	SHUT IN		130296	-0-	130296	256972	4485	1	95077	2	N	27938	27858	1			219
							2	4	30732	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	256972					N	NO RPT					219

MALTSBERGER WELL #: 48H RRCID -> 298971 COMPL. DATE 08/02/2023 TOTAL DEPTH 9495 PERF.10000 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	56327	X	17987	-0-	-38340	-0-	375	1	15737	2	N	1537	1545	0			33
							184	4	1691	9							
04	54510	X	15192	-0-	-39318	-0-	333	1	13219	2	N	1359	1295	0	54	1	43
							145	4	1495	9							
05	17205	X	15606	-0-	-1599	-0-	378	1	13645	2	N	1416	1412	0			47
							25	4	1558	9							
06	17070	X	12738	-0-	-4332	-0-	345	1	10881	2	N	1314	1318	0			43
							67	4	1445	9							
07	17980	X	11944	-0-	-6036	-0-	361	1	10107	2	N	1340	1326	0			57
							2	4	1474	9							
08	17980	X	NO RPT	-0-	-17980	-0-					N	NO RPT					57

ALTITO B WELL #: 175H RRCID -> 298972 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10310 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	322586	X	112198	-0-	-210388	-0-	5516	1	67461	2	N	34157	34146	0			674
							1648	4	37573	9							
04	105310	X	105310	-0-	-0-	-0-	5768	1	70522	2	N	25887	23967	0	1949	1	645
							544	4	28476	9							
05	80628	X	80628	-0-	-0-	-0-	5153	1	53466	2	N	18463	18509	0			599
							1700	4	20309	9							
06	75836	X	75836	-0-	-0-	-0-	5252	1	48921	2	N	15531	15633	0			497
							4579	4	17084	9							
07	71145	X	29531	-0-	-41614	-0-	1408	1	21132	2	N	5751	6248	0			-0-
							665	4	6326	9							
08	71145	X	NO RPT	-0-	-71145	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 154H RRCID -> 298973 COMPL. DATE 12/05/2024 TOTAL DEPTH 9870 PERF.10230 - 22676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	327924	X	112414	-0-	-215510	-0-	5483	1	67122	2	N	34686	34657	0			693
							1654	4	38155	9							
04	103234	X	103234	-0-	-0-	-0-	5462	1	66882	2	N	27623	25508	0	2074	1	734
							505	4	30385	9							
05	86509	X	86509	-0-	-0-	-0-	5518	1	56623	2	N	20306	20391	0			649
							2031	4	22337	9							
06	76304	X	76304	-0-	-0-	-0-	5280	1	49231	2	N	15628	15767	0			510
							4602	4	17191	9							
07	69347	X	58713	-0-	-10634	-0-	3580	1	38798	2	N	13815	13464	0			861
							1138	4	15197	9							
08	69347	X	NO RPT	-0-	-69347	-0-					N	NO RPT					861

HARPER-DIETZE B WELL #: 102H RRCID -> 298979 COMPL. DATE 12/21/2024 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9045 - 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
03	89719	X	35577	-0-	-54142	-0-	3692	1	10454	2	N	19303	19292	0			297
							198	4	21233	9							
04	41599	X	41599	-0-	-0-	-0-	3514	1	19863	2	N	15902	16043	0			156
							730	4	17492	9							
05	35652	X	35652	-0-	-0-	-0-	2485	1	20300	2	N	10876	10875	0			157
							903	4	11964	9							
06	31748	X	31748	-0-	-0-	-0-	2017	1	20126	2	N	8473	8500	0			130
							285	4	9320	9							
07	32922	X	27606	-0-	-5316	-0-	1749	1	17599	2	N	7430	7438	0			122
							85	4	8173	9							
08	32922	X	NO RPT	-0-	-32922	-0-					N	NO RPT					122

CHALKLINE GHOST A WELL #: 1H RRCID -> 299001 COMPL. DATE 01/13/2025 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9770 - 22901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	277179	X	128457	-0-	-148722	-0-	7951	1	79563	2	N	36324	36271	0			749
							987	4	39956	9							
04	134076	X	134076	-0-	-0-	-0-	8125	1	87130	2	N	34965	33309	0	1609	1	796
							359	4	38462	9							
05	139559	X	139559	-0-	-0-	-0-	8477	1	95773	2	N	31340	31372	0			764
							835	4	34474	9							
06	142726	X	142726	-0-	-0-	-0-	7715	1	104957	2	N	26385	26513	0			636
							1030	4	29024	9							
07	125893	X	125893	-0-	-0-	-0-	7637	1	94759	2	N	20821	20889	0			568
							594	4	22903	9							
08	84847	X	NO RPT	-0-	-84847	-0-					N	NO RPT					568

MALTSBERGER D ALLOCATION WELL #: 74H RRCID -> 299047 COMPL. DATE 12/10/2024 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10535 - 22175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	359634	X	121553	-0-	-238081	-0-	2322	1	97745	2	N	18492	18581	0			418
							1145	4	20341	9							
04	102670	X	102670	-0-	-0-	-0-	2080	1	82507	2	N	15601	14935	0	627	1	457
							922	4	17161	9							
05	92898	X	92898	-0-	-0-	-0-	2124	1	76527	2	N	12820	12877	0			400
							145	4	14102	9							
06	75570	X	70467	-0-	-5103	-0-	1792	1	56587	2	N	10670	10740	0			330
							351	4	11737	9							
07	78089	X	61217	-0-	-16872	-0-	1725	1	48956	2	N	9569	9502	0			397
							10	4	10526	9							
08	78089	X	NO RPT	-0-	-78089	-0-					N	NO RPT					397

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
SOIXANTE QUINZE A WELL #: 1H RRCID -> 299050 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8474 PERF. 8675 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68882	X	26972	-0-	-41910	-0-	6167	1	15537	2	N	4489	4479	0			62
							330	4	4938	9							
04	66660	X	24340	-0-	-42320	-0-	2955	1	16500	2	N	3965	3984	0			43
							523	4	4362	9							
05	68882	X	21928	-0-	-46954	-0-	1864	1	15329	2	N	3716	3698	0			61
							647	4	4088	9							
06	66660	X	22045	-0-	-44615	-0-	1653	1	16473	2	N	3344	3351	0			54
							241	4	3678	9							
07	31837	X	22156	-0-	-9681	-0-	1670	1	16798	2	N	3277	3274	0			57
							83	4	3605	9							
08	26970	X	NO RPT	-0-	-26970	-0-					N	NO RPT					57

GARCIA B UNIT WELL #: 32H RRCID -> 299062 COMPL. DATE 11/18/2022 TOTAL DEPTH 8862 PERF. 8900 - 18751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47895	X	5517	-0-	-42378	-0-	1394	1	3025	2	N	960	985	0			-0-
							42	4	1056	9							
04	46350	X	2100	-0-	-44250	-0-	223	1	1393	2	N	405	395	0			10
							38	4	446	9							
05	47895	X	2936	-0-	-44959	-0-	196	1	1635	2	N	944	940	0			14
							67	4	1038	9							
06	13560	X	2360	-0-	-11200	-0-	149	1	1485	2	N	640	645	0			9
							22	4	704	9							
07	13857	X	2177	-0-	-11680	-0-	152	1	1491	2	N	466	462	0			13
							21	4	513	9							
08	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					13

GARCIA B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299072 COMPL. DATE 01/31/2016 TOTAL DEPTH 8874 PERF. 9009 - 19112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59458	X	257	-0-	-59201	-0-	29	1	93	2	N	122	130	0			-0-
							1	4	134	9							
04	57540	X	332	-0-	-57208	-0-	32	1	184	2	N	98	98	0			-0-
							8	4	108	9							
05	59458	X	483	-0-	-58975	-0-	20	1	167	2	N	264	260	0			4
							6	4	290	9							
06	588	X	588	-0-	-0-	-0-	19	1	193	2	N	339	335	0			8
							3	4	373	9							
07	1829	X	968	-0-	-861	-0-	36	1	359	2	N	519	518	0			9
							2	4	571	9							
08	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					9

ZAPPENDUSTER B WELL #: 2H RRCID -> 299076 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6386	-0-	6386	6386	225	1	3956	2	N	1980	1850	1			130
							27	4	2178	9							
06	SHUT IN		96892	-0-	96892	103278	3268	1	66850	2	N	24136	24140	1			126
							224	4	26550	9							
07	SHUT IN		139125	-0-	139125	242403	4792	1	101541	2	N	29809	29698	1			237
							2	4	32790	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	242403					N	NO RPT					237

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ZAPPENDUSTER C WELL #: 3H RRCID -> 299077 COMPL. DATE 01/02/2025 TOTAL DEPTH 9654 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		6878	-0-	6878	6878		244	1	4292	2	N	2104	1968	1			136
								28	4	2314	9							
06	SHUT IN		99605	-0-	99605	106483		3374	1	68971	2	N	24565	24550	1			151
								238	4	27022	9							
07	SHUT IN		134127	-0-	134127	240610		4628	1	98056	2	N	28583	28522	1			212
								2	4	31441	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	240610						N	NO RPT					212

HIXON 3 UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299079 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 9938 PERF.10027 - 15154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39277	X	2534	-0-	-36743	-0-		371	1	1376	2	N	652	668	0			33
								70	4	717	9							
04	38010	X	2332	-0-	-35678	-0-		408	1	1296	2	N	541	530	0			44
								33	4	595	9							
05	39277	X	2125	-0-	-37152	-0-		365	1	1365	2	N	281	312	0			13
								86	4	309	9							
06	38010	X	722	-0-	-37288	-0-		86	1	425	2	N	118	131	0			-0-
								81	4	130	9							
07	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-						N	-0-					-0-
08	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-						N	NO RPT					-0-

RITCHIE FARMS WELL #: 169H RRCID -> 299082 COMPL. DATE 06/13/2018 TOTAL DEPTH 7674 PERF. 8390 - 17759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	32705	X	5457	-0-	-27248	-0-		77	1	4843	2	N	488	469	0			60
								537	9									
02	29540	X	4052	-0-	-25488	-0-		56	1	3523	2	N	430	432	0			58
								473	9									
03	32705	X	2825	-0-	-29880	-0-		33	1	2383	2	N	361	389	0			30
								12	4	397	9							
04	31650	X	2146	-0-	-29504	-0-		24	1	1764	2	N	325	318	0			37
								358	9									
05	32705	X	3182	-0-	-29523	-0-		27	1	2793	2	N	329	340	0			26
								362	9									
06	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-		29	1	2238	2	N	448	435	0			39
								493	9									
07	4495	X	2860	-0-	-1635	-0-		31	1	2375	2	N	413	398	0			54
								454	9									
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-						N	NO RPT					54

HINOJOSA A UNIT WELL #: 26H RRCID -> 299083 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7814 PERF. 7722 - 12893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32147	X	1416	-0-	-30731	-0-		385	1	733	2	N	255	248	0			29
								17	4	281	9							
04	31110	X	1071	-0-	-30039	-0-		259	1	486	2	N	286	288	0			27
								11	4	315	9							
05	32147	X	980	-0-	-31167	-0-		223	1	468	2	N	251	248	0			30
								13	4	276	9							
06	1710	X	1000	-0-	-710	-0-		211	1	489	2	N	260	260	0			30
								14	4	286	9							
07	1767	X	1628	-0-	-139	-0-		335	1	947	2	N	295	290	0			35
								21	4	325	9							
08	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-						N	NO RPT					35

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 165H RRCID -> 299097 COMPL. DATE 07/02/2018 TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8197 - 17937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32705	X	4436	-0-	-28269	-0-	50	1	3627	2	N	673	637	0			99
							19	4	740	9							
04	31650	X	3414	-0-	-28236	-0-	37	1	2714	2	N	603	648	0			54
							663	9									
05	32705	X	4258	-0-	-28447	-0-	35	1	3680	2	N	494	501	0			47
							543	9									
06	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	36	1	2786	2	N	475	477	0			45
							523	9									
07	4495	X	3313	-0-	-1182	-0-	36	1	2760	2	N	470	461	0			54
							517	9									
08	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT					54

MALTSBERGER WELL #: 152H RRCID -> 299104 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 9739 PERF.10070 - 20125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424262	X	35247	-0-	-1389015	-0-	1048	1	29527	2	N	3932	3951	0			93
							347	4	4325	9							
04	77700	X	30678	-0-	-47022	-0-	952	1	25685	2	N	3416	3263	0	137	1	109
							283	4	3758	9							
05	80290	X	31930	-0-	-48360	-0-	1092	1	26970	2	N	3471	3467	0			113
							50	4	3818	9							
06	34890	X	26043	-0-	-8847	-0-	1014	1	21551	2	N	3043	3054	0			102
							131	4	3347	9							
07	35898	X	24700	-0-	-11198	-0-	1036	1	20147	2	N	3194	3163	0			133
							4	4	3513	9							
08	35247	X	NO RPT	-0-	-35247	-0-					N	NO RPT					133

SOIXANTE QUINZE B WELL #: 2H RRCID -> 299111 COMPL. DATE 04/23/2024 TOTAL DEPTH 8475 PERF. 8850 - 19001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50065	X	27413	-0-	-22652	-0-	6422	1	15814	2	N	4401	4393	0			61
							336	4	4841	9							
04	48450	X	24370	-0-	-24080	-0-	2990	1	16652	2	N	3798	3823	0			36
							550	4	4178	9							
05	50065	X	20902	-0-	-29163	-0-	1762	1	14458	2	N	3675	3650	0			61
							639	4	4043	9							
06	48450	X	21442	-0-	-27008	-0-	1597	1	15881	2	N	3393	3403	0			51
							232	4	3732	9							
07	32767	X	14986	-0-	-17781	-0-	1078	1	10868	2	N	2722	2730	0			43
							46	4	2994	9							
08	27404	X	NO RPT	-0-	-27404	-0-					N	NO RPT					43

COTULLA EAST A ALLOCATION WELL #: 12H RRCID -> 299115 COMPL. DATE 02/13/2023 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 8650 - 16335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28489	X	5802	-0-	-22687	-0-	1008	1	2336	2	N	2192	2186	0			21
							47	4	2411	9							
04	27570	X	4722	-0-	-22848	-0-	429	1	2405	2	N	1632	1632	0			21
							93	4	1795	9							
05	28489	X	5583	-0-	-22906	-0-	390	1	3221	2	N	1672	1666	0			27
							133	4	1839	9							
06	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	283	1	2804	2	N	1347	1361	0			13
							37	4	1482	9							
07	6510	X	3617	-0-	-2893	-0-	199	1	2004	2	N	1278	1258	0			33
							8	4	1406	9							
08	5797	X	NO RPT	-0-	-5797	-0-					N	NO RPT					33

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MALTSBERGER UNIT D WELL #: 106H RRCID -> 299122 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 9743 PERF. 9964 - 20413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112313	X	3617	-0-	-108696	-0-	515	1	3007	2	N	49	49	0			2
							41	4	54	9							
04	108690	X	1925	-0-	-106765	-0-	353	1	1551	2	N	12	13	0	1	1	-0-
							8	4	13	9							
05	112313	X	2674	-0-	-109639	-0-	505	1	2140	2	N	3	3	0			-0-
							26	4	3	9							
06	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	324	1	1336	2	N	-0-					-0-
							14	4									
07	3627	X	1978	-0-	-1649	-0-	301	1	1556	2	N	104	104	0			-0-
							7	4	114	9							
08	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO B WELL #: 37H RRCID -> 299123 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 10174 - 20176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66185	X	14881	-0-	-51304	-0-	969	1	11773	2	N	1716	1720	0			35
							251	4	1888	9							
04	64050	X	14597	-0-	-49453	-0-	949	1	11605	2	N	1776	1628	0	132	1	51
							89	4	1954	9							
05	66185	X	10467	-0-	-55718	-0-	808	1	7873	2	N	1360	1378	0			33
							290	4	1496	9							
06	64050	X	13006	-0-	-51044	-0-	982	1	8878	2	N	1990	1951	0			72
							957	4	2189	9							
07	15624	X	14621	-0-	-1003	-0-	4244	1	8167	2	N	1789	1747	0			114
							242	4	1968	9							
08	15097	X	NO RPT	-0-	-15097	-0-					N	NO RPT					114

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299152 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15990	-0-	15990	15990	1072	1	6727	2	N	6550	5891	0			659
							986	4	7205	9							
06	SHUT IN		92452	-0-	92452	108442	3613	1	51586	2	N	31983	32113	0			529
							2072	4	35181	9							
07	SHUT IN		103537	-0-	103537	211979	3979	1	63294	2	N	30667	30703	0			493
							2530	4	33734	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	211979					N	NO RPT					493

HIXON-CARDEN WELL #: 2H RRCID -> 299153 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9536 - 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
03	14756	X	569	-0-	-14187	-0-	168	1	194	2	N	184	218	0			68
							5	4	202	9							
04	14280	X	987	-0-	-13293	-0-	388	1	353	2	N	221	205	0			84
							3	4	243	9							
05	14756	X	1241	-0-	-13515	-0-	370	1	620	2	N	219	256	0			47
							10	4	241	9							
06	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	378	1	428	2	N	173	185	0			35
							4	4	190	9							
07	620	X	279	-0-	-341	-0-	103	1	118	2	N	50	70	0			15
							3	4	55	9							
08	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					15

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
CUTTHROAT C WELL #: 3H RRCID -> 299154 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10031 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		11747	-0-	11747	-0-		864	1	5963	2	N	3560	3036	0			524
								1004	4	3916	9							
06	SHUT IN		107119	-0-	107119	107119		4696	1	67362	2	N	29356	29312	0			568
								2769	4	32292	9							
07	SHUT IN		116364	-0-	116364	223483		4861	1	77276	2	N	28338	28479	0			427
								3055	4	31172	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	223483						N	NO RPT					427

CUTTHROAT B WELL #: 2H RRCID -> 299258 COMPL. DATE 03/09/2025 TOTAL DEPTH 9747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WHITWELL L UNIT WELL #: 66H RRCID -> 299278 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 8341 - 14515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2892	-0-	2892	573617		65	1	2460	2	N	309	336	0			-0-
								27	4	340	9							
04	0	W	7634	-0-	7634	581251		6	1	1520	2	N	5552	5009	0			543
								1	4	6107	9							
05	0	W	31748	-0-	31748	612999		129	1	9373	2	N	19995	20177	0			361
								251	4	21995	9							
06	0	W	37679	-0-	37679	650678		20353	2	211	4	N	15559	15354	0			566
								17115	9									
07	0	W	30306	-0-	30306	680984		18189	2	63	4	N	10958	11273	0			251
								12054	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	680984						N	NO RPT					251

WHITWELL H UNIT WELL #: 54H RRCID -> 299279 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 8057 - 14358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23901	X	4412	-0-	-19489	-0-		152	1	3317	2	N	777	764	0			52
								88	4	855	9							
04	23130	X	5818	-0-	-17312	-0-		627	1	4101	2	N	927	951	0			28
								70	4	1020	9							
05	23901	X	5632	-0-	-18269	-0-		56	1	4300	2	N	1027	1035	0			20
								146	4	1130	9							
06	23130	X	5666	-0-	-17464	-0-		4616	2	46	4	N	913	896	0			37
								1004	9									
07	6386	X	5076	-0-	-1310	-0-		3948	2	13	4	N	1014	1028	0			23
								1115	9									
08	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-						N	NO RPT					23

WHITWELL L UNIT WELL #: 64H RRCID -> 299280 COMPL. DATE 07/19/2018 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8432 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-		51	1	1947	2	N	390	426	0			-0-
								20	4	429	9							
04	10387	X	10387	-0-	-0-	-0-		14	1	3528	2	N	6221	5599	0			622
								2	4	6843	9							
05	33882	X	33882	-0-	-0-	-0-		139	1	9468	2	N	21837	22022	0			437
								254	4	24021	9							
06	37462	X	37462	-0-	-0-	-0-		17783	2	139	4	N	17764	17493	0			708
								19540	9									
07	35555	X	35555	-0-	-0-	-0-		20774	2	70	4	N	13374	13758	0			324
								14711	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					324

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 167H RRCID -> 299312 COMPL. DATE 06/30/2018 TOTAL DEPTH 7748 PERF. 8032 - 17907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30473	X	4753	-0-	-25720	-0-	54	1	3928	2	N	680	711	0			55
							23	4	748	9							
04	29490	X	3743	-0-	-25747	-0-	41	1	2972	2	N	664	670	0			49
							730	9									
05	30473	X	5175	-0-	-25298	-0-	41	1	4385	2	N	681	662	0			68
							749	9									
06	29490	X	3758	-0-	-25732	-0-	39	1	2971	2	N	680	686	0			62
							748	9									
07	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	35	1	2679	2	N	648	626	0			84
							713	9									
08	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					84

SCOTT-WILKINSON K UNIT WELL #: 10H RRCID -> 299326 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 7782 PERF. 8265 - 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
03	44795	X	1675	-0-	-43120	-0-	1455	2	220	9	N	200	208	0			11
04	43350	X	1357	-0-	-41993	-0-	1104	2	253	9	N	230	227	0			14
05	44795	X	2049	-0-	-42746	-0-	1784	2	1	4	N	240	237	0			17
							264	9									
06	43350	X	1754	-0-	-41596	-0-	1479	2	275	9	N	250	240	0			27
07	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1696	2	508	9	N	462	459	0			30
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					30

CUTTHROAT D WELL #: 4H RRCID -> 299359 COMPL. DATE 03/12/2025 TOTAL DEPTH 9752 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		15837	-0-	15837	15837	1051	1	6774	2	N	6382	5701	0			681
							992	4	7020	9							
06	SHUT IN		89398	-0-	89398	105235	3494	1	49992	2	N	30813	30973	0			521
							2018	4	33894	9							
07	SHUT IN		108198	-0-	108198	213433	4165	1	66261	2	N	31930	31974	0			477
							2649	4	35123	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	213433					N	NO RPT					477

ALTITO A WELL #: 240H RRCID -> 299361 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALTITO A WELL #: 241H RRCID -> 299364 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 9477 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B 46A WELL #: 1H RRCID -> 299439 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9755 PERF.10775 - 21501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	524614	X	23505	-0-	-501109	-0-	1361	1	16489	2	N	4820	4814	0			101
							353	4	5302	9							
*04	38490	X	21581	-0-	-16909	-0-	1252	1	15306	2	N	4463	4110	0	334	1	120
							114	4	4909	9							
*05	39773	X	19040	-0-	-20733	-0-	1306	1	12700	2	N	4120	4109	0			131
							502	4	4532	9							
*06	38490	X	16392	-0-	-22098	-0-	1102	1	10228	2	N	3708	3710	0			129
							983	4	4079	9							
*07	39773	X	11960	-0-	-27813	-0-	698	1	7483	2	N	3222	3116	0			235
							235	4	3544	9							
*08	39773	X	NO RPT	-0-	-39773	-0-					N	NO RPT					235

VENADO BROS. B UNIT WELL #: 21H RRCID -> 299440 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8966 - 16154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	1883	-0-	1883	243364	969	1	576	2	N	307	298	1			105
							338	9									
04	0	W	1841	-0-	1841	245205	755	1	935	2	N	137	154	1			88
							151	9									
05	0	W	2103	-0-	2103	247308	893	1	987	2	N	203	219	1			72
							223	9									
06	0	W	2971	-0-	2971	250279	1085	1	1814	2	N	65	84	1			53
							72	9									
07	0	W	1515	-0-	1515	251794	646	1	716	2	N	139	129	1			63
							153	9									
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	251794					N	NO RPT					63

RITCHIE FARMS WELL #: 171H RRCID -> 299442 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7969 - 17916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25350	X	4837	-0-	-20513	-0-	21	1	4208	2	N	553	550	0			75
							608	9									
*10	26195	X	4593	-0-	-21602	-0-	21	1	4002	2	N	518	528	0			65
							570	9									
*11	25350	X	4458	-0-	-20892	-0-	40	1	3859	2	N	508	494	0			79
							559	9									
*12	26195	X	4173	-0-	-22022	-0-	53	1	3624	2	N	451	484	0			46
							496	9									
*01	26195	X	4610	-0-	-21585	-0-	64	1	4023	2	N	475	464	0			57
							523	9									
*02	23660	X	3685	-0-	-19975	-0-	51	1	3199	2	N	395	403	0			49
							435	9									
*03	26195	X	4356	-0-	-21839	-0-	51	1	3678	2	N	552	542	0			59
							20	4	607	9							
*04	25350	X	3084	-0-	-22266	-0-	34	1	2472	2	N	525	527	0			57
							578	9									
*05	26195	X	4697	-0-	-21498	-0-	38	1	4083	2	N	524	527	0			54
							576	9									
*06	25350	X	3057	-0-	-22293	-0-	34	1	2635	2	N	353	366	0			41
							388	9									
*07	26195	X	3487	-0-	-22708	-0-	39	1	2943	2	N	459	438	0			62
							505	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 163H RRCID -> 299443 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 7685 PERF. 7978 - 17894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	32085	X	4301	-0-	-27784	-0-	50	1	3661	2	N	520	548	0			54
							18	4	572	9							
04	31050	X	3630	-0-	-27420	-0-	40	1	2951	2	N	581	563	0			72
							639	9									
05	32085	X	5660	-0-	-26425	-0-	46	1	4864	2	N	682	686	0			68
							750	9									
06	31050	X	5006	-0-	-26044	-0-	54	1	4152	2	N	727	734	0			61
							800	9									
07	32085	X	4739	-0-	-27346	-0-	51	1	3938	2	N	681	662	0			80
							1	4	749	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

RITCHIE FARMS WELL #: 102H RRCID -> 299447 COMPL. DATE 02/23/2017 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 8427 - 15140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62341	X	1165	-0-	-61176	-0-	174	1	331	2	N	571	564	0			37
							32	4	628	9							
04	60330	X	1413	-0-	-58917	-0-	192	1	601	2	N	531	515	0			53
							36	4	584	9							
05	62341	X	1488	-0-	-60853	-0-	149	1	754	2	N	494	523	0			24
							42	4	543	9							
06	60330	X	1252	-0-	-59078	-0-	170	1	449	2	N	564	556	0			32
							13	4	620	9							
07	62341	X	964	-0-	-61377	-0-	120	1	279	2	N	507	512	0			27
							7	4	558	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

ALTITO A 3031 WELL #: 1H RRCID -> 299453 COMPL. DATE 01/10/2024 TOTAL DEPTH 8963 PERF. 9410 - 20501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	549	-0-	549	691885	70	1	454	2	N	23	23	0			-0-
							25	9									
04	0	W	5583	-0-	5583	697468	624	1	3491	2	N	1232	1214	0			18
							113	4	1355	9							
05	0	W	7316	-0-	7316	704784	494	1	4080	2	N	2347	2315	0			50
							160	4	2582	9							
06	0	W	8766	-0-	8766	713550	493	1	4907	2	N	2994	2990	0			54
							73	4	3293	9							
07	0	W	10312	-0-	10312	723862	585	1	5881	2	N	3469	3460	0			63
							30	4	3816	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	723862					N	NO RPT					63

ROCKY COMFORT-HIXON B ALLOCATION WELL #: 37H RRCID -> 299463 COMPL. DATE 04/23/2019 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 9113 - 24870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	47864	X	1478	-0-	-46386	-0-	165	1	544	2	N	699	954	0			521
							769	9									
04	46320	X	1238	-0-	-45082	-0-	172	1	373	2	N	630	1140	0			11
							693	9									
05	47864	X	2380	-0-	-45484	-0-	126	1	1455	2	N	644	610	0			45
							91	4	708	9							
06	46320	X	3420	-0-	-42900	-0-	202	1	2264	2	N	794	785	0			54
							81	4	873	9							
07	47864	X	3837	-0-	-44027	-0-	203	1	2254	2	N	880	852	0			82
							412	4	968	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
RITCHIE FARMS WELL #: 80H RRCID -> 299493 COMPL. DATE 11/11/2017 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 8226 - 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
03	24955	X	2122	-0-	-22833	-0-	528	1	1021	2	N	466	466	0			27
							60	4	513	9							
04	24150	X	2752	-0-	-21398	-0-	481	1	1709	2	N	443	423	0			47
							75	4	487	9							
05	24955	X	2528	-0-	-22427	-0-	440	1	1379	2	N	538	568	0			17
							117	4	592	9							
06	24150	X	2342	-0-	-21808	-0-	490	1	1289	2	N	460	451	0			26
							57	4	506	9							
07	24955	X	2867	-0-	-22088	-0-	705	1	1619	2	N	471	470	0			27
							25	4	518	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 94H RRCID -> 299589 COMPL. DATE 04/04/2021 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 9788 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	3572	-0-	3572	989246	1938	1	164	2	N	725	720	0			15
							672	4	798	9							
04	0	W	3486	-0-	3486	992732	1781	1	42	2	N	742	706	0	34	1	17
							847	4	816	9							
05	0	W	3214	-0-	3214	995946	1655	1	74	2	N	684	692	0			9
							733	4	752	9							
06	0	W	3015	-0-	3015	998961	1742	1	243	2	N	506	500	0			15
							473	4	557	9							
07	0	W	3569	-0-	3569	1002530	1882	1	213	2	N	664	647	0			32
							744	4	730	9							
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1002530					N	NO RPT					32

MALTSBERGER UNIT A-1 WELL #: 95H RRCID -> 299590 COMPL. DATE 04/05/2021 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 9812 - 17549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92783	X	1241	-0-	-91542	-0-	615	1	57	2	N	374	373	0			5
							158	4	411	9							
04	89790	X	206	-0-	-89584	-0-	91	1	2	2	N	83	76	0	4	1	8
							22	4	91	9							
05	92783	X	3737	-0-	-89046	-0-	2029	1	90	2	N	727	712	0			23
							818	4	800	9							
06	89790	X	4083	-0-	-85707	-0-	1910	1	258	2	N	1194	1195	0			22
							602	4	1313	9							
07	92783	X	4552	-0-	-88231	-0-	2254	1	250	2	N	1067	1071	0			18
							874	4	1174	9							
08	92783	X	NO RPT	-0-	-92783	-0-					N	NO RPT					18

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
MUMME RANCH ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 299603 COMPL. DATE 10/23/2018 TOTAL DEPTH 10121 PERF.10657 - 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
09	39240	X	12455	-0-	-26785	-0-	2268	1	6930	2	N	2725	2781	0			111
							259	4	2998	9							
10	40548	X	8278	-0-	-32270	-0-	1694	1	4025	2	N	2251	2242	0			120
							83	4	2476	9							
11	39240	X	8395	-0-	-30845	-0-	1566	1	4265	2	N	2293	2276	0			137
							42	4	2522	9							
12	40548	X	11002	-0-	-29546	-0-	2517	1	5774	2	N	2322	2340	0			119
							157	4	2554	9							
*01	40548	X	10292	-0-	-30256	-0-	2326	1	5458	2	N	2151	2173	0			97
							142	4	2366	9							
*02	36624	X	8391	-0-	-28233	-0-	1904	1	4118	2	N	1908	1881	0			124
							270	4	2099	9							
*03	40548	X	10365	-0-	-30183	-0-	2689	1	5039	2	N	2106	2106	0			124
							320	4	2317	9							
*04	39240	X	9299	-0-	-29941	-0-	2238	1	4819	2	N	1904	1914	0			114
							148	4	2094	9							
*05	40548	X	8997	-0-	-31551	-0-	1939	1	4629	2	N	1949	1937	0			126
							285	4	2144	9							
*06	39240	X	9064	-0-	-30176	-0-	1928	1	4773	2	N	2073	2054	0			145
							83	4	2280	9							
07	40548	X	9017	-0-	-31531	-0-	1830	1	4628	2	N	2076	2042	0			179
							275	4	2284	9							
08	40548	X	NO RPT	-0-	-40548	-0-					N	NO RPT					179

RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 79H RRCID -> 299619 COMPL. DATE 05/01/2018 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 8626 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	728	1	1515	2	N	775	780	0			98
							82	4	853	9							
04	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	810	1	1782	2	N	703	746	0			55
							15	4	773	9							
05	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	659	1	1254	2	N	784	748	0			91
							174	4	862	9							
06	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	596	1	1142	2	N	796	748	0			139
							70	4	876	9							
*07	31496	X	3521	-0-	-27975	-0-	766	1	1661	2	N	855	899	0			95
							153	4	941	9							
08	31496	X	NO RPT	-0-	-31496	-0-					N	NO RPT					95

ROCKY COMFORT-HIXON A ALLOCATION WELL #: 35H RRCID -> 299644 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 9249 PERF. 9256 - 24519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78027	X	2750	-0-	-75277	-0-	504	1	1703	2	N	494	657	0			362
							543	9									
04	75510	X	1429	-0-	-74081	-0-	245	1	686	2	N	453	803	0			12
							498	9									
05	78027	X	960	-0-	-77067	-0-	45	1	518	2	N	348	306	0			54
							14	4	383	9							
06	75510	X	3062	-0-	-72448	-0-	163	1	1741	2	N	958	947	0			65
							104	4	1054	9							
07	78027	X	5077	-0-	-72950	-0-	257	1	3305	2	N	951	922	0			94
							469	4	1046	9							
08	78027	X	NO RPT	-0-	-78027	-0-					N	NO RPT					94

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL EF II LLC //CONT.// 102886
ALTITO B WELL #: 32H RRCID -> 299652 COMPL. DATE 05/07/2023 TOTAL DEPTH 10051 PERF.10325 - 20326

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W		12800	-0-	12800	563320	804	1	9810	2	N	1801	1787	0			41
								205	4	1981	9							
04	0	W		12917	-0-	12917	576237	825	1	10082	2	N	1758	1619	0	132	1	48
								76	4	1934	9							
*05	586964	X		10727	-0-	-576237	-0-	805	1	7867	2	N	1583	1577	0			54
								314	4	1741	9							
*06	11782	X		11782	-0-	-0-	-0-	871	1	7936	2	N	1955	1939	0			70
								824	4	2151	9							
*07	14368	X		14368	-0-	-0-	-0-	4285	1	7784	2	N	1880	1855	0			95
								231	4	2068	9							
08	0	X	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					95

ROCKY COMFORT-HIXON UNIT WELL #: 39H RRCID -> 299709 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 9253 - 19558

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W		1579	-0-	1579	755162	254	1	835	2	N	445	603	0			332
								490	9									
04	0	W		986	-0-	986	756148	132	1	394	2	N	418	740	0			10
								460	9									
05	0	W		2390	-0-	2390	758538	140	1	1625	2	N	425	404	0			31
								157	4	468	9							
06	0	W		2946	-0-	2946	761484	187	1	2150	2	N	465	464	0			32
								97	4	512	9							
07	0	W		2918	-0-	2918	764402	184	1	1886	2	N	513	497	0			48
								284	4	564	9							
08	0	W	NO RPT		-0-	-0-	764402					N	NO RPT					48

RITCHIE FARMS L UNIT WELL #: 81H RRCID -> 299806 COMPL. DATE 05/04/2018 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 8390 - 16044

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W		4001	-0-	4001	99892	906	1	1779	2	N	1069	1023	0			89
								140	4	1176	9							
04	0	W		4149	-0-	4149	104041	605	1	2048	2	N	1290	1255	0			124
								77	4	1419	9							
05	0	W		3859	-0-	3859	107900	623	1	1793	2	N	1144	1235	0			33
								185	4	1258	9							
06	0	W		4585	-0-	4585	112485	825	1	2164	2	N	1366	1343	0			56
								93	4	1503	9							
07	0	W		4881	-0-	4881	117366	984	1	2312	2	N	1413	1388	0			81
								31	4	1554	9							
08	0	W	NO RPT		-0-	-0-	117366					N	NO RPT					81

ALTITO B WELL #: 137H RRCID -> 299961 COMPL. DATE 08/19/2025 TOTAL DEPTH 9941 PERF.10340 - 23741

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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-

RITCHIE FARMS WELL #: 161H RRCID -> 300042 COMPL. DATE 07/07/2018 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 8041 - 18260

M O	ALLOW	CODE		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*04	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*05	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*06	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*08	0	W	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. 253162
EXELCO WELL #: 3H RRCID -> 291136 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 9086 PERF. 9305 - 15143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		825	-0-	825	1386	1	1	224	3	Y	539	543	0	2	8	19
							7	4	593	9							
04	T. A.		1563	-0-	1563	2949	1	1	465	3	Y	987	933	0	1	8	72
							11	4	1086	9							
05	T. A.		1414	-0-	1414	4363	1	1	461	3	Y	856	872	0	1	8	55
							10	4	942	9							
06	T. A.		959	-0-	959	5322	1	1	392	3	Y	507	523	0	1	8	38
							8	4	558	9							
07	6435	X	1113	-0-	-5322	-0-	1	1	322	3	Y	713	683	0	1	8	67
							6	4	784	9							
08	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1	1	484	3	Y	797	825	0	1	8	38
							7	4	877	9							

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
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	1	1	292	3	Y	231	238	0			8
							3	4	254	9							
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	1	1	279	3	Y	274	262	0			20
							4	4	301	9							
05	527	N	417	-0-	-110	-0-	1	1	210	3	Y	185	193	0			12
							2	4	204	9							
06	540	N	317	-0-	-223	-0-	157	3	2	4	Y	144	145	0			11
							158	9									
07	620	N	280	-0-	-340	-0-	134	3	2	4	Y	131	130	0			12
							144	9									
08	DLQ G-10		313	-0-	313	313	159	3	2	4	Y	138	143	0			7
							152	9									

EXELCO WELL #: 9H RRCID -> 291138 COMPL. DATE 01/26/2015 TOTAL DEPTH 9046 PERF. 9512 - 14273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

CORNFIELD UNIT WELL #: 5H RRCID -> 291143 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11833 PERF. 11901 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	119	1	805	3	Y	218	217	0			16
							3	4	240	9							
04	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	902	3	Y	194	193	0			17
							3	4	213	9							
05	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	39	1	918	3	Y	236	232	0			21
							3	4	260	9							
06	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	44	1	792	3	Y	231	232	0			20
							3	4	254	9							
07	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	44	1	798	3	Y	226	225	0			21
							3	4	249	9							
08	DLQ G-10		977	-0-	977	977	59	1	717	3	Y	180	185	0			16
							3	4	198	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 14H RRCID -> 291144 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11847 PERF.11691 - 18080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	225	1	2259	3	Y	636	649	0	1	8	46
							8	4	700	9							
04	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	76	1	2416	3	Y	614	607	0			53
							9	4	675	9							
05	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	78	1	2236	3	Y	602	600	0			55
							9	4	662	9							
06	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	85	1	2300	3	Y	568	573	0			50
							9	4	625	9							
07	2553	X	2553	-0-	-0-	-0-	118	1	1898	3	Y	483	488	0			45
							6	4	531	9							
08	DLQ G-10		3224	-0-	3224	3224	70	1	2541	3	Y	551	547	0			49
							7	4	606	9							

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
03	1457	N	829	-0-	-628	-0-	17	1	578	3	Y	210	213	0			17
							3	4	231	9							
04	1020	N	428	-0-	-592	-0-	16	1	207	3	Y	184	184	0			17
							3	4	202	9							
05	899	N	736	-0-	-163	-0-	10	1	500	3	Y	203	197	0			23
							3	4	223	9							
06	810	N	673	-0-	-137	-0-	9	1	443	3	Y	198	207	0			14
							3	4	218	9							
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	12	1	417	3	Y	190	180	0			24
							3	4	209	9							
08	DLQ G-10		143	-0-	143	143	13	1	6	3	Y	111	119	0			16
							2	4	122	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
03	1116	N	833	-0-	-283	-0-	152	1	500	3	Y	163	165	0			12
							2	4	179	9							
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	47	1	659	3	Y	131	132	0			11
							2	4	144	9							
05	930	N	715	-0-	-215	-0-	50	1	528	3	Y	123	123	0			11
							2	4	135	9							
06	810	N	751	-0-	-59	-0-	50	1	597	3	Y	93	96	0			8
							2	4	102	9							
07	868	N	801	-0-	-67	-0-	50	1	608	3	Y	128	124	0			12
							2	4	141	9							
08	DLQ G-10		728	-0-	728	728	52	1	524	3	Y	136	136	0			12
							2	4	150	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CORNFIELD UNIT WELL #: 11H RRCID -> 291245 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11764 PERF.11762 - 16910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	660	N	660	-0-		-0-	-0-	530	1	7	3	Y	111	114	0			8
								1	4	122	9							
04	229	N	229	-0-		-0-	-0-	122	1	5	3	Y	92	92	0			8
								1	4	101	9							
05	430	N	430	-0-		-0-	-0-	105	1	231	3	Y	84	84	0			8
								2	4	92	9							
06	473	N	473	-0-		-0-	-0-	106	1	282	3	Y	76	77	0			7
								1	4	84	9							
07	690	N	690	-0-		-0-	-0-	91	1	418	3	Y	163	155	0			15
								2	4	179	9							
08	DLQ G-10		779	-0-		779	779	87	1	530	3	Y	145	147	0			13
								2	4	160	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4297	X	4297	-0-		-0-	-0-	449	1	2295	3	Y	1399	1441	0	1	8	209
								14	4	1539	9							
04	3775	X	3775	-0-		-0-	-0-	346	1	2057	3	Y	1236	1245	0	1	8	199
								12	4	1360	9							
05	3782	X	3571	-0-		-211	-0-	260	1	1882	3	Y	1286	1201	0	1	8	283
								14	4	1415	9							
06	3660	X	3479	-0-		-181	-0-	238	1	1805	3	Y	1294	1368	0	1	8	208
								13	4	1423	9							
07	3782	X	3613	-0-		-169	-0-	301	1	1896	3	Y	1277	1190	0	1	8	294
								11	4	1405	9							
08	DLQ G-10		4047	-0-		4047	4047	357	1	2222	3	Y	1324	1339	0	1	8	278
								12	4	1456	9							

TURKEY CREEK B WELL #: 2H RRCID -> 291705 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12360 - 18586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	502	N	502	-0-		-0-	-0-	332	1	19	3	Y	135	139	0			20
								2	4	149	9							
04	578	N	578	-0-		-0-	-0-	234	1	176	3	Y	151	147	0			24
								2	4	166	9							
05	655	N	655	-0-		-0-	-0-	272	1	215	3	Y	151	142	0			33
								2	4	166	9							
06	634	N	634	-0-		-0-	-0-	296	1	178	3	Y	144	154	0			23
								2	4	158	9							
07	637	N	637	-0-		-0-	-0-	309	1	171	3	Y	141	132	0			32
								2	4	155	9							
08	DLQ G-10		785	-0-		785	785	244	1	346	3	Y	175	170	0			37
								2	4	193	9							

TURKEY CREEK C WELL #: 3H RRCID -> 291706 COMPL. DATE 01/01/2020 TOTAL DEPTH 12308 PERF.12452 - 19031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7192	X	4635	-0-		-2557	-0-	216	1	3044	3	Y	1238	1270	0	2	8	185
								13	4	1362	9							
04	5370	X	5290	-0-		-80	-0-	372	1	3454	3	Y	1319	1290	0	2	8	212
								13	4	1451	9							
05	5470	X	5470	-0-		-0-	-0-	492	1	3511	3	Y	1320	1240	0	2	8	290
								15	4	1452	9							
06	5297	X	5297	-0-		-0-	-0-	417	1	3487	3	Y	1254	1341	0	2	8	201
								14	4	1379	9							
07	5489	X	5489	-0-		-0-	-0-	435	1	3545	3	Y	1360	1247	0	1	8	313
								13	4	1496	9							
08	DLQ G-10		4387	-0-		4387	4387	426	1	2740	3	Y	1100	1181	0	1	8	231
								11	4	1210	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

ZION C WELL #: 3H RRCID -> 291708 COMPL. DATE 06/06/2019 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11911 - 16879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	30	1	2626	3	Y	825	838	0			221
							13	4	908	9							
04	3660	X	3206	-0-	-454	-0-	32	1	2297	3	Y	785	774	0			232
							13	4	864	9							
05	3782	X	3277	-0-	-505	-0-	33	1	2340	3	Y	808	716	0	1	8	323
							15	4	889	9							
06	3600	X	3429	-0-	-171	-0-	26	1	2541	3	Y	769	415	0	435	1	241
							16	4	846	9			1	8			
07	3658	X	3515	-0-	-143	-0-	28	1	2608	3	Y	787	762	0			266
							13	4	866	9							
08	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	3458	23	1	2587	3	Y	759	760	0			265
							13	4	835	9							

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
03	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	24	1	2074	3	Y	452	454	0			121
							10	4	497	9							
04	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	25	1	2118	3	Y	394	398	0			117
							10	4	433	9							
05	2688	N	2688	-0-	-0-	-0-	27	1	2224	3	Y	388	350	0			155
							10	4	427	9							
06	2638	N	2638	-0-	-0-	-0-	20	1	2204	3	Y	367	199	0	208	1	115
							10	4	404	9							
07	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	22	1	2241	3	Y	367	358	0			124
							11	4	404	9							
08	DLQ	G-10	2610	-0-	2610	2610	20	1	2185	3	Y	361	359	0			126
							8	4	397	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
03	2666	X	2460	-0-	-206	-0-	267	1	1339	3	Y	769	795	0	1	8	115
							8	4	846	9							
04	2580	X	2302	-0-	-278	-0-	282	1	1342	3	Y	610	626	0	1	8	98
							7	4	671	9							
05	2666	X	2365	-0-	-301	-0-	243	1	1435	3	Y	618	579	0	1	8	136
							7	4	680	9							
06	2520	X	2260	-0-	-260	-0-	211	1	1401	3	Y	583	624	0	1	8	94
							7	4	641	9							
07	2387	N	2186	-0-	-201	-0-	232	1	1303	3	Y	586	545	0			135
							6	4	645	9							
08	DLQ	G-10	2245	-0-	2245	2245	252	1	1358	3	Y	572	587	0			120
							6	4	629	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
03	2046	N	1112	-0-	-934	-0-	21	1	921	3	Y	150	170	0			40
							5	4	165	9							
04	1860	N	963	-0-	-897	-0-	24	1	779	3	Y	141	139	0			42
							5	4	155	9							
05	1829	N	908	-0-	-921	-0-	23	1	741	3	Y	126	117	0			51
							5	4	139	9							
06	1080	N	960	-0-	-120	-0-	16	1	800	3	Y	125	67	0	70	1	39
							6	4	138	9							
07	992	N	957	-0-	-35	-0-	17	1	770	3	Y	150	138	0			51
							5	4	165	9							
08	DLQ	G-10	926	-0-	926	926	15	1	728	3	Y	161	156	0			56
							6	4	177	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	73	1	2579	3	Y	1431	1433	0	1	8	71
							16	4	1574	9							
04	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	51	1	2122	3	Y	1128	1124	0			75
							15	4	1241	9							
05	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	39	1	2273	3	Y	1101	1038	0	77	1	60
							14	4	1211	9			1	8			
06	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	40	1	2227	3	Y	1145	1129	0	1	8	75
							15	4	1260	9							
07	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	68	1	2269	3	Y	1107	1093	0	1	8	88
							11	4	1218	9							
08	DLQ G-10		3729	-0-	3729	3729	122	1	2287	3	Y	1188	1224	0			52
							13	4	1307	9							

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
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	-0-	14	0			-0-
04	3750	X	-0-	-0-	-3750	-0-					Y	-0-					-0-
05	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	157	1	1532	3	Y	1180	1108	0	2	8	70
							18	4	1298	9							
06	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	301	1	1931	3	Y	1034	1006	0	2	8	96
							16	4	1137	9							
07	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	245	1	2714	3	Y	782	814	0	3	8	61
							16	4	860	9							
08	DLQ G-10		2743	-0-	2743	2743	206	1	1594	3	Y	846	793	0	2	8	112
							12	4	931	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
03	4534	X	4534	-0-	-0-	-0-	428	1	2897	3	Y	1084	1027	0	1	8	148
							17	4	1192	9							
04	3420	X	2632	-0-	-788	-0-	397	1	1469	3	Y	685	656	0			177
							12	4	754	9							
05	3720	X	3124	-0-	-596	-0-	243	1	1660	3	Y	1095	1206	0	1	8	65
							16	4	1205	9							
06	3600	X	3267	-0-	-333	-0-	251	1	2110	3	Y	813	802	0	1	8	75
							12	4	894	9							
07	3720	X	2392	-0-	-1328	-0-	277	1	1361	3	Y	677	699	0			53
							9	4	745	9							
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	140	1	1510	3	Y	785	733	0	1	8	104
							10	4	864	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
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-
04	1140	X	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					-0-
05	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	186	1	1435	3	Y	1136	1068	0			68
							14	4	1250	9							
06	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	236	1	2129	3	Y	679	684	0			63
							11	4	747	9							
07	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	223	1	1827	3	Y	423	453	0			33
							6	4	465	9							
08	DLQ G-10		1361	-0-	1361	1361	199	1	609	3	Y	497	464	0			66
							6	4	547	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	437	-0-	-4182	-0-	287	1	10	3	Y	125	196	0	2	8	6
							2	4	138	9							
04	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-					-0-
07	3968	X	196	-0-	-3772	-0-	9	1	28	3	Y	144	130	0			14
							1	4	158	9							
08	DLQ	G-10	1285	-0-	1285	1285	103	1	144	3	Y	937	879	0			72
							7	4	1031	9							

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	X	2188	-0-	-230	-0-	20	1	1716	3	Y	406	396	0	1	8	51
							5	4	447	9							
04	2340	X	1517	-0-	-823	-0-	15	1	1136	3	Y	329	338	0			42
							4	4	362	9							
05	2139	X	273	-0-	-1866	-0-	17	1	15	3	Y	216	217	0			41
							3	4	238	9							
06	2953	X	2953	-0-	-0-	-0-	13	1	2460	3	Y	431	407	0			65
							6	4	474	9							
07	2201	X	1555	-0-	-646	-0-	18	1	1104	3	Y	389	379	0	1	8	74
							5	4	428	9							
08	DLQ	G-10	2241	-0-	2241	2241	11	1	1834	3	Y	356	357	0			73
							4	4	392	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	23	1	1498	3	Y	520	544	0	1	8	66
							6	4	572	9							
04	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	16	1	1207	3	Y	568	560	0	1	8	73
							7	4	625	9							
05	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	17	1	1380	3	Y	627	580	0	1	8	119
							9	4	690	9							
06	2364	N	2364	-0-	-0-	-0-	19	1	1648	3	Y	626	649	0	1	8	95
							8	4	689	9							
07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	33	1	908	3	Y	598	578	0	1	8	114
							7	4	658	9							
08	DLQ	G-10	2211	-0-	2211	2211	19	1	1547	3	Y	580	575	0			119
							7	4	638	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4531	-0-	-274	-0-	31	1	3379	3	Y	1014	1015	0	1	8	13
							6	4	1115	9							
04	4470	X	3520	-0-	-950	-0-	21	1	2578	3	Y	832	834	0	1	8	10
							6	4	915	9							
05	4495	X	3967	-0-	-528	-0-	22	1	2887	3	Y	955	949	0	1	8	15
							7	4	1051	9							
06	4380	X	3649	-0-	-731	-0-	19	1	2698	3	Y	841	841	0	1	8	14
							7	4	925	9							
07	4526	X	3481	-0-	-1045	-0-	23	1	2533	3	Y	836	835	0	1	8	14
							5	4	920	9							
08	DLQ	G-10	3733	-0-	3733	3733	12	1	2811	3	Y	823	824	0			13
							5	4	905	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	27	1	3013	3	Y	938	938	0	1	8	12
							6	4	1032	9							
04	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	22	1	2708	3	Y	872	873	0	1	8	10
							7	4	959	9							
05	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	22	1	3213	3	Y	933	928	0	1	8	14
							7	4	1026	9							
06	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	18	1	3169	3	Y	760	761	0	1	8	12
							6	4	836	9							
07	4983	X	4983	-0-	-0-	-0-	22	1	3968	3	Y	897	893	0	1	8	15
							6	4	987	9							
08	DLQ G-10		4936	-0-	4936	4936	12	1	3972	3	Y	860	861	0	1	8	13
							6	4	946	9							

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
03	3875	X	3123	-0-	-752	-0-	32	1	1842	3	Y	1129	1130	0	1	8	14
							7	4	1242	9							
04	3630	X	3340	-0-	-290	-0-	26	1	2054	3	Y	1138	1138	0	1	8	13
							8	4	1252	9							
05	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	27	1	2526	3	Y	1137	1132	0	1	8	17
							9	4	1251	9							
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	22	1	2369	3	Y	1195	1192	0	1	8	19
							9	4	1315	9							
07	4234	X	4234	-0-	-0-	-0-	26	1	2924	3	Y	1161	1160	0	1	8	19
							7	4	1277	9							
08	DLQ G-10		3854	-0-	3854	3854	15	1	2907	3	Y	842	847	0	1	8	13
							6	4	926	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
03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	179	1	4703	3	Y	1035	1010	0			82
							10	4	1139	9							
04	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	199	1	4992	3	Y	942	971	0			53
							11	4	1036	9							
05	5828	X	5183	-0-	-645	-0-	186	1	4022	3	Y	877	882	0			48
							10	4	965	9							
06	5640	X	5138	-0-	-502	-0-	137	1	4001	3	Y	900	905	0	1	8	42
							10	4	990	9							
07	5828	X	5289	-0-	-539	-0-	185	1	4098	3	Y	907	871	0	1	8	77
							8	4	998	9							
08	DLQ G-10		6109	-0-	6109	6109	319	1	4759	3	Y	929	933	0	1	8	72
							9	4	1022	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
03	4557	X	4132	-0-	-425	-0-	142	1	2824	3	Y	1052	1028	0			83
							9	4	1157	9							
04	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	172	1	4067	3	Y	1169	1186	0			66
							11	4	1286	9							
05	4589	X	4589	-0-	-0-	-0-	175	1	3303	3	Y	1000	1011	0			55
							11	4	1100	9							
06	4445	X	4445	-0-	-0-	-0-	197	1	3137	3	Y	1000	1008	0	1	8	46
							11	4	1100	9							
07	6110	X	6110	-0-	-0-	-0-	244	1	4620	3	Y	1124	1074	0	1	8	95
							10	4	1236	9							
08	DLQ G-10		5761	-0-	5761	5761	312	1	4464	3	Y	888	913	0	1	8	69
							8	4	977	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	309	1	3162	3	Y	1206	1179	0	3	8	95
							14	4	1327	9							
04	5046	X	5046	-0-	-0-	-0-	224	1	3583	3	Y	1114	1144	0	2	8	63
							14	4	1225	9							
05	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	245	1	3478	3	Y	1123	1122	0	2	8	62
							16	4	1235	9							
06	4826	X	4826	-0-	-0-	-0-	266	1	3357	3	Y	1080	1090	0	2	8	50
							15	4	1188	9							
07	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	250	1	3301	3	Y	1113	1067	0	2	8	94
							13	4	1224	9							
08	DLQ G-10		4944	-0-	4944	4944	337	1	3385	3	Y	1099	1107	0	1	8	85
							13	4	1209	9							

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
03	4619	X	3369	-0-	-1250	-0-	410	1	2021	3	Y	813	845	0	1	8	142
							44	4	894	9							
04	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	87	1	3572	3	Y	858	799	0	1	8	200
							18	4	944	9							
05	4619	X	3859	-0-	-760	-0-	84	1	2910	3	Y	771	798	0	1	8	172
							17	4	848	9							
06	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	108	1	3237	3	Y	816	849	0	1	8	138
							17	4	898	9							
07	4619	X	3851	-0-	-768	-0-	91	1	2947	3	Y	726	681	0	1	8	182
							14	4	799	9							
08	DLQ G-10		3796	-0-	3796	3796	78	1	2850	3	Y	776	802	0	1	8	155
							14	4	854	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
03	2480	X	2434	-0-	-46	-0-	50	1	1364	3	Y	918	914	0	1	8	33
							10	4	1010	9							
04	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	37	1	1464	3	Y	908	902	0	1	8	38
							11	4	999	9							
05	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	55	1	1682	3	Y	864	843	0	1	8	58
							10	4	950	9							
06	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	30	1	1663	3	Y	804	827	0	1	8	34
							8	4	884	9							
07	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	26	1	1626	3	Y	857	827	0			64
							6	4	943	9							
08	DLQ G-10		2791	-0-	2791	2791	27	1	1691	3	Y	969	955	0			78
							7	4	1066	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
03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	326	1	10	3	Y	99	102	0			10
							2	4	109	9							
04	354	N	354	-0-	-0-	-0-	255	1	6	3	Y	84	83	0			11
							1	4	92	9							
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	114	1	185	3	Y	111	109	0			13
							1	4	122	9							
06	332	N	332	-0-	-0-	-0-	254	1	4	3	Y	66	74	0			5
							1	4	73	9							
07	440	N	440	-0-	-0-	-0-	328	1	5	3	Y	96	94	0			7
							1	4	106	9							
08	DLQ G-10		421	-0-	421	421	339	1	8	3	Y	66	64	0			9
							1	4	73	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	492	1	1597	3	Y	516	526	0			90
							32	4	568	9							
04	3690	X	2361	-0-	-1329	-0-	156	1	1720	3	Y	432	421	0			101
							10	4	475	9							
05	3813	X	2937	-0-	-876	-0-	149	1	2246	3	Y	482	475	0			108
							12	4	530	9							
06	3330	X	2924	-0-	-406	-0-	152	1	2282	3	Y	435	469	0			74
							11	4	479	9							
07	2901	X	2901	-0-	-0-	-0-	129	1	2287	3	Y	431	397	0			108
							11	4	474	9							
08	DLQ	G-10	2718	-0-	2718	2718	115	1	2132	3	Y	419	443	0			84
							10	4	461	9							

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
03	4185	X	4010	-0-	-175	-0-	193	1	3078	3	Y	635	698	0			111
							40	4	699	9							
04	4050	X	3580	-0-	-470	-0-	52	1	2936	3	Y	527	515	0			123
							12	4	580	9							
05	4154	X	3387	-0-	-767	-0-	79	1	2660	3	Y	576	570	0			129
							14	4	634	9							
06	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	95	1	2591	3	Y	533	572	0			90
							12	4	586	9							
07	3999	X	3307	-0-	-692	-0-	86	1	2630	3	Y	527	485	0			132
							11	4	580	9							
08	DLQ	G-10	3427	-0-	3427	3427	70	1	2752	3	Y	540	564	0			108
							11	4	594	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
03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	121	1	1380	3	Y	917	871	0			89
							11	4	1009	9							
04	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	143	1	518	3	Y	544	562	0			71
							6	4	598	9							
05	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	193	1	706	3	Y	509	520	0			60
							7	4	560	9							
06	2070	N	1989	-0-	-81	-0-	337	1	808	3	Y	758	760	0	1	8	57
							10	4	834	9							
07	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	347	1	999	3	Y	690	697	0	1	8	49
							8	4	759	9							
08	DLQ	G-10	3259	-0-	3259	3259	385	1	2086	3	Y	708	664	0	1	8	92
							9	4	779	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
03	6231	X	4770	-0-	-1461	-0-	28	1	3831	3	Y	820	830	0			77
							9	4	902	9							
04	6030	X	3789	-0-	-2241	-0-	21	1	2925	3	Y	757	731	0			103
							10	4	833	9							
05	6231	X	5150	-0-	-1081	-0-	26	1	4010	3	Y	1000	974	0	2	8	127
							14	4	1100	9							
06	6030	X	4867	-0-	-1163	-0-	17	1	3762	3	Y	978	1009	0	2	8	94
							12	4	1076	9							
07	6231	X	4623	-0-	-1608	-0-	28	1	3488	3	Y	996	979	0	1	8	110
							11	4	1096	9							
08	DLQ	G-10	4413	-0-	4413	4413	17	1	3322	3	Y	967	949	0	1	8	127
							10	4	1064	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	20	1	2682	3	Y	874	893	0			111
							9	4	961	9							
04	2790	X	2367	-0-	-423	-0-	16	1	1766	3	Y	525	568	0	1	8	67
							7	4	578	9							
05	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	17	1	2290	3	Y	858	763	0			162
							10	4	944	9							
06	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	17	1	2974	3	Y	659	720	0	1	8	100
							8	4	725	9							
07	2883	X	2185	-0-	-698	-0-	28	1	1600	3	Y	501	505	0	1	8	95
							6	4	551	9							
08	DLQ G-10		3349	-0-	3349	3349	16	1	2806	3	Y	474	471	0	1	8	97
							6	4	521	9							

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
03	2883	X	2509	-0-	-374	-0-	20	1	1985	3	Y	454	472	0			58
							5	4	499	9							
04	2790	X	1264	-0-	-1526	-0-	17	1	1046	3	Y	181	216	0			23
							2	4	199	9							
05	2883	X	1974	-0-	-909	-0-	17	1	1672	3	Y	255	230	0			48
							4	4	281	9							
06	2790	X	2735	-0-	-55	-0-	13	1	2143	3	Y	521	490	0			79
							6	4	573	9							
07	2852	X	1722	-0-	-1130	-0-	23	1	1186	3	Y	462	453	0			88
							5	4	508	9							
08	DLQ G-10		3081	-0-	3081	3081	14	1	2614	3	Y	407	412	0			83
							5	4	448	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
03	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	270	1	75	3	Y	918	926	1	3	8	74
							13	4	1010	9							
04	926	N	926	-0-	-0-	-0-	203	1	73	3	Y	582	587	1	2	8	67
							10	4	640	9							
05	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	292	1	89	3	Y	700	662	1	1	8	104
							12	4	770	9							
06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	260	1	108	3	Y	738	742	1	1	8	99
							12	4	812	9							
07	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	268	1	55	3	Y	782	762	1	1	8	118
							11	4	860	9							
08	DLQ G-10		985	-0-	985	985	259	1	11	3	Y	641	701	1	1	8	57
							10	4	705	9							

MANGROVE A WELL #: 1H RRCID -> 291808 COMPL. DATE 03/07/2019 TOTAL DEPTH 11702 PERF.11920 - 18982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2016	-0-	-650	-0-	202	1	1207	3	Y	546	570	0	1	8	26
							6	4	601	9							
04	2580	X	2517	-0-	-63	-0-	192	1	1668	3	Y	590	575	0	1	8	40
							8	4	649	9							
05	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	211	1	2503	3	Y	476	487	0	1	8	28
							7	4	524	9							
06	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	247	1	1750	3	Y	440	440	0	1	8	27
							6	4	484	9							
07	2604	X	2455	-0-	-149	-0-	230	1	1656	3	Y	512	490	0			49
							6	4	563	9							
08	DLQ G-10		2525	-0-	2525	2525	281	1	1666	3	Y	521	530	0			40
							5	4	573	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	11	1	1384	3	Y	1185	1177	0	2	8	14
							16	4	1304	9							
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	26	1	2813	3	Y	949	949	0	1	8	13
							16	4	1044	9							
05	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	19	1	2612	3	Y	972	964	0	1	8	20
							14	4	1069	9							
06	3000	N	3726	-0-	726	726	2611	3	14	4	Y	1001	1006	0	1	8	14
							1101	9									
07	3935	X	3209	-0-	-726	-0-	72	1	2349	3	Y	708	698	0	2	8	22
							9	4	779	9							
08	DLQ	G-10	3147	-0-	3147	3147	30	1	2139	3	Y	880	849	0			53
							10	4	968	9							

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
03	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	255	1	564	3	Y	1372	1351	0	2	8	88
							12	4	1509	9							
04	976	N	976	-0-	-0-	-0-	211	1	252	3	Y	462	482	0	1	8	67
							5	4	508	9							
05	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	214	1	197	3	Y	774	755	0	1	8	85
							8	4	851	9							
06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	268	1	441	3	Y	1349	1319	0	2	8	113
							13	4	1484	9							
07	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	332	1	201	3	Y	951	970	0	1	8	93
							8	4	1046	9							
08	DLQ	G-10	2792	-0-	2792	2792	360	1	1296	3	Y	1023	1018	0	1	8	97
							11	4	1125	9							

SOCKEYE E WELL #: 5H RRCID -> 291812 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 9677 PERF. 9655 - 22387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4433	X	3707	-0-	-726	-0-	19	1	2873	3	Y	730	736	0	1	8	8
							12	4	803	9							
04	4290	X	3716	-0-	-574	-0-	30	1	2206	3	Y	1327	1315	0	2	8	18
							20	4	1460	9							
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	23	1	2912	3	Y	1678	1661	0	1	8	34
							23	4	1846	9							
06	4467	X	4467	-0-	-0-	-0-	2775	3	20	4	Y	1520	1532	0	1	8	21
							1672	9									
07	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	91	1	2848	3	Y	1202	1183	0	2	8	38
							14	4	1322	9							
08	DLQ	G-10	3918	-0-	3918	3918	36	1	2387	3	Y	1345	1301	0	1	8	81
							15	4	1480	9							

DOBBY B WELL #: 2H RRCID -> 291814 COMPL. DATE 10/29/2018 TOTAL DEPTH 10356 PERF. 10210 - 22321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	216	1	2129	3	Y	844	850	0	1	8	54
							10	4	928	9							
04	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	170	1	1100	3	Y	565	537	0			82
							7	4	622	9							
05	1613	X	1613	-0-	-0-	-0-	195	1	744	3	Y	606	622	0			66
							7	4	667	9							
06	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	184	1	615	3	Y	551	571	0			46
							7	4	606	9							
07	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	173	1	535	3	Y	686	665	0			67
							7	4	755	9							
08	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2348	174	1	1380	3	Y	714	712	0	1	8	68
							9	4	785	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

SOCKEYE B WELL #: 2H RRCID -> 291846 COMPL. DATE 06/26/2019 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9904 - 18941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	158	1	880	3	Y	488	489	0	1	8	7
							4	4	537	9							
04	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	118	1	764	3	Y	508	507	0	1	8	7
							4	4	559	9							
05	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	28	1	1301	3	Y	618	610	0	1	8	14
							5	4	680	9							
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	31	1	976	3	Y	527	530	0	1	8	10
							5	4	580	9							
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	21	1	539	3	Y	338	339	0			9
							3	4	372	9							
08	DLQ G-10		1300	-0-	1300	1300	21	1	766	3	Y	464	461	0			12
							3	4	510	9							

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
03	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	155	1	2624	3	Y	946	949	0	1	8	13
							6	4	1041	9							
04	2640	X	2300	-0-	-340	-0-	67	1	1573	3	Y	596	600	0	1	8	8
							4	4	656	9							
05	2728	X	527	-0-	-2201	-0-	21	1	44	3	Y	417	415	0	1	8	9
							3	4	459	9							
06	2932	X	2932	-0-	-0-	-0-	30	1	2007	3	Y	808	801	0	1	8	15
							6	4	889	9							
07	2728	X	2211	-0-	-517	-0-	31	1	1397	3	Y	708	704	0			19
							4	4	779	9							
08	DLQ G-10		1007	-0-	1007	1007	24	1	230	3	Y	681	683	0			17
							4	4	749	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
03	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	160	1	2130	3	Y	594	597	0	1	8	8
							4	4	653	9							
04	2160	X	2112	-0-	-48	-0-	62	1	1511	3	Y	486	487	0	1	8	6
							4	4	535	9							
05	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	14	1	1826	3	Y	587	578	0	2	8	13
							5	4	646	9							
06	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	16	1	1870	3	Y	540	542	0	1	8	10
							5	4	594	9							
07	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	19	1	2077	3	Y	569	564	0			15
							4	4	626	9							
08	DLQ G-10		2733	-0-	2733	2733	20	1	2100	3	Y	554	554	0	1	8	14
							4	4	609	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
03	8463	X	6933	-0-	-1530	-0-	35	1	5770	3	Y	1014	1033	0	2	8	116
							13	4	1115	9							
04	8190	X	6926	-0-	-1264	-0-	19	1	5737	3	Y	1049	1003	0	2	8	160
							16	4	1154	9							
05	8463	X	6851	-0-	-1612	-0-	22	1	5729	3	Y	985	1006	0	1	8	138
							16	4	1084	9							
06	8040	X	6931	-0-	-1109	-0-	21	1	5840	3	Y	958	948	0	1	8	147
							16	4	1054	9							
07	7626	X	6541	-0-	-1085	-0-	22	1	5502	3	Y	912	888	0	1	8	170
							14	4	1003	9							
08	DLQ G-10		6653	-0-	6653	6653	21	1	5629	3	Y	900	879	0	1	8	190
							13	4	990	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	11868	X	11868	-0-	-0-	-0-	210	1	8925	3	Y	2464	2634	0	2	8	190
							23	4	2710	9							
04	11738	X	11738	-0-	-0-	-0-	230	1	8552	3	Y	2660	2568	0	2	8	280
							30	4	2926	9							
05	11580	X	11580	-0-	-0-	-0-	210	1	8516	3	Y	2569	2555	0	3	8	291
							28	4	2826	9							
06	9870	X	5333	-0-	-4537	-0-	109	1	4069	3	Y	1038	1135	0	48	1	145
							13	4	1142	9			1	8			
07	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					145
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					145

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
03	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	261	1	7444	3	Y	1956	2059	0	1	8	151
							21	4	2152	9							
04	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	282	1	7223	3	Y	1789	1751	0	1	8	188
							23	4	1968	9							
05	9734	X	9646	-0-	-88	-0-	247	1	7393	3	Y	1802	1785	0	1	8	204
							24	4	1982	9							
06	9420	X	4461	-0-	-4959	-0-	111	1	3442	3	Y	816	869	0	37	1	114
							10	4	898	9							
07	9734	X	-0-	-0-	-9734	-0-					Y	-0-					114
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					114

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
03	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	260	1	7126	3	Y	2069	2158	0	2	8	160
							21	4	2276	9							
04	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	290	1	6425	3	Y	1787	1757	0	2	8	188
							21	4	1966	9							
05	8725	X	8725	-0-	-0-	-0-	270	1	6482	3	Y	1773	1758	0	2	8	201
							23	4	1950	9							
06	7650	X	4324	-0-	-3326	-0-	139	1	3089	3	Y	986	1005	0	43	1	138
							11	4	1085	9			1	8			
07	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-					138
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					138

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
03	5797	X	5419	-0-	-378	-0-	39	1	4267	3	Y	1000	1015	0	2	8	114
							13	4	1100	9							
04	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	22	1	4871	3	Y	1019	976	0	2	8	155
							16	4	1121	9							
05	5914	X	5914	-0-	-0-	-0-	26	1	4849	3	Y	931	954	0	2	8	130
							15	4	1024	9							
06	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	26	1	4994	3	Y	938	923	0	1	8	144
							16	4	1032	9							
07	5810	X	5810	-0-	-0-	-0-	26	1	4792	3	Y	889	866	0	1	8	166
							14	4	978	9							
08	DLQ G-10		6099	-0-	6099	6099	25	1	4990	3	Y	974	934	0	1	8	205
							13	4	1071	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	25	1	1592	3	Y	561	566	0			46
							8	4	617	9							
04	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	20	1	1678	3	Y	564	558	0			52
							8	4	620	9							
05	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	16	1	1739	3	Y	541	532	0			61
							8	4	595	9							
06	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	13	1	1746	3	Y	514	538	0			37
							8	4	565	9							
07	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	17	1	1522	3	Y	514	486	0			65
							7	4	565	9							
08	DLQ G-10		2345	-0-	2345	2345	14	1	1787	3	Y	488	484	0			69
							7	4	537	9							

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
03	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	18	1	3382	3	Y	744	758	0			132
							14	4	818	9							
04	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	15	1	2246	3	Y	1360	1240	0			252
							21	4	1496	9							
05	4557	X	4538	-0-	-19	-0-	16	1	2714	3	Y	1620	1605	0	1	8	266
							26	4	1782	9							
06	4410	X	4041	-0-	-369	-0-	15	1	2354	3	Y	1498	1536	0	1	8	227
							24	4	1648	9							
07	4557	X	4083	-0-	-474	-0-	22	1	2789	3	Y	1140	1247	0	1	8	119
							18	4	1254	9							
08	DLQ G-10		3570	-0-	3570	3570	18	1	2306	3	Y	1118	1121	0	1	8	115
							16	4	1230	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
03	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	15	1	1017	3	Y	107	108	0			5
							2	4	118	9							
04	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	13	1	1039	3	Y	110	103	0			12
							2	4	121	9							
05	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	3	1	999	3	Y	128	130	0			10
							3	4	141	9							
06	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	872	3	3	4	Y	234	215	0			29
							257	9									
07	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1393	3	5	4	Y	410	413	0			26
							451	9									
08	DLQ G-10		1638	-0-	1638	1638	6	1	1232	3	Y	359	349	0	1	8	35
							5	4	395	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
03	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1	1	1716	3	Y	251	254	0	1	8	4
							3	4	276	9							
04	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	1	1	1256	3	Y	465	457	0	1	8	11
							5	4	512	9							
05	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	1	1	1709	3	Y	601	592	0	1	8	19
							6	4	661	9							
06	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	9	1	892	3	Y	415	417	0	1	8	16
							4	4	457	9							
07	396	N	396	-0-	-0-	-0-	9	1	42	3	Y	312	319	0			9
							2	4	343	9							
08	DLQ G-10		511	-0-	511	511	8	1	67	3	Y	394	386	0			17
							3	4	433	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 3H RRCID -> 292450 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 9755 - 17517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	13	1	1623	3	Y	962	1008	0			171
							13	4	1058	9							
04	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	13	1	2376	3	Y	262	384	0			49
							7	4	288	9							
05	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	18	1	3132	3	Y	331	326	0			54
							9	4	364	9							
06	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	17	1	2887	3	Y	304	312	0			46
							9	4	334	9							
07	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	19	1	1960	3	Y	236	257	0			25
							6	4	260	9							
08	DLQ G-10		1177	-0-	1177	1177	15	1	705	3	Y	407	390	0			42
							9	4	448	9							

NAYLOR JONES UNIT 54 WELL #: 1H RRCID -> 292451 COMPL. DATE 10/05/2014 TOTAL DEPTH 10098 PERF. 10271 - 17357

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		42	-0-	42	42	36	3	6	9	Y	5	3	1			2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-	2	1			-0-
06	14B2 EXT		2	-0-	2	44	2	3			Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		1	-0-	1	45	1	3			Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 4H RRCID -> 292453 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 9748 - 17299

03	3813	X	3087	-0-	-726	-0-	13	1	2737	3	Y	299	358	0	1	8	53
							8	4	329	9							
04	3600	X	2684	-0-	-916	-0-	12	1	2342	3	Y	293	291	0	1	8	54
							8	4	322	9							
05	3720	X	3394	-0-	-326	-0-	16	1	3031	3	Y	307	310	0	1	8	50
							9	4	338	9							
06	3600	X	3122	-0-	-478	-0-	16	1	2866	3	Y	212	229	0	1	8	32
							7	4	233	9							
07	3441	X	2337	-0-	-1104	-0-	15	1	2184	3	Y	122	140	0	1	8	13
							4	4	134	9							
08	DLQ G-10		2135	-0-	2135	2135	11	1	1768	3	Y	318	297	0	1	8	33
							6	4	350	9							

NAYLOR JONES UNIT 81 WELL #: 5H RRCID -> 292454 COMPL. DATE 03/05/2019 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9764 - 17369

03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	7	1	534	3	Y	480	506	0	1	8	85
							8	4	528	9							
04	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	6	1	508	3	Y	443	445	0	1	8	82
							8	4	487	9							
05	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	9	1	663	3	Y	517	513	0	1	8	85
							9	4	569	9							
06	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	9	1	661	3	Y	398	422	0	1	8	60
							8	4	438	9							
07	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	13	1	485	3	Y	539	542	0	1	8	56
							9	4	593	9							
08	DLQ G-10		602	-0-	602	602	9	1	27	3	Y	508	511	0	1	8	52
							7	4	559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
RUSSELL UNIT WELL #: 3H RRCID -> 292455 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 11622 PERF.12284 - 17778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	28	-0-		-8125	-0-		8	1	2	3	Y	15	15	0			-0-
									1	4	17	9							
04	5040	X	211	-0-		-4829	-0-		2	1	18	3	Y	172	163	0			9
									2	4	189	9							
05	6087	X	6087	-0-		-0-	-0-		12	1	4973	3	Y	989	968	0	1	8	29
									14	4	1088	9							
06	3678	X	3678	-0-		-0-	-0-		6	1	2739	3	Y	839	836	0			32
									10	4	923	9							
07	3007	X	1886	-0-		-1121	-0-		2	1	1036	3	Y	766	771	0			27
									5	4	843	9							
08	DLQ G-10		1229	-0-		1229	1229		456	3	3	4	Y	700	701	0			26
									770	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3741	X	3741	-0-		-0-	-0-		2851	3	10	4	Y	800	683	1	1	8	264
									880	9									
04	3118	X	3118	-0-		-0-	-0-		2443	3	8	4	Y	606	679	1	1	8	190
									667	9									
05	3480	X	3480	-0-		-0-	-0-		2774	3	9	4	Y	634	680	1	1	8	143
									697	9									
06	3539	X	3539	-0-		-0-	-0-		2908	3	9	4	Y	565	559	1	1	8	148
									622	9									
07	3434	X	3434	-0-		-0-	-0-		2817	3	8	4	Y	554	527	1			175
									609	9									
08	DLQ G-10		3604	-0-		3604	3604		2966	3	8	4	Y	573	626	1	1	8	121
									630	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1642	N	1642	-0-		-0-	-0-		1486	3	3	4	Y	139	120	1			46
									153	9									
04	1216	N	1216	-0-		-0-	-0-		1046	3	3	4	Y	152	150	1			48
									167	9									
05	1819	N	1819	-0-		-0-	-0-		1441	3	5	4	Y	339	310	1			77
									373	9									
06	2177	N	2177	-0-		-0-	-0-		1744	3	7	4	Y	387	362	1	1	8	101
									426	9									
07	2053	N	2053	-0-		-0-	-0-		1632	3	6	4	Y	377	359	1			119
									415	9									
08	DLQ G-10		2221	-0-		2221	2221		1809	3	5	4	Y	370	411	1			78
									407	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	3045	-0-		-365	-0-		641	1	1946	3	Y	412	457	0	1	8	75
									5	4	453	9							
04	3300	X	2346	-0-		-954	-0-		767	1	1205	3	Y	335	314	0			96
									5	4	369	9							
05	3410	X	2752	-0-		-658	-0-		34	1	2205	3	Y	460	496	0			60
									7	4	506	9							
06	3300	X	2998	-0-		-302	-0-		150	1	2386	3	Y	413	383	0			90
									8	4	454	9							
07	3540	X	3540	-0-		-0-	-0-		192	1	2884	3	Y	416	426	0			80
									6	4	458	9							
08	DLQ G-10		4043	-0-		4043	4043		213	1	3362	3	Y	420	444	0	1	8	55
									6	4	462	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	8865	X	8865	-0-	-0-	-0-	17	1	7704	3	N	1029	745	1	1	8	633
							12	4	1132	9							
04	8199	X	8199	-0-	-0-	-0-	10	1	7189	3	N	897	946	1	1	8	583
							13	4	987	9							
05	9131	X	9131	-0-	-0-	-0-	13	1	8115	3	N	900	945	1	2	8	536
							13	4	990	9							
06	8578	X	8578	-0-	-0-	-0-	10	1	7705	3	N	773	927	1	2	8	380
							13	4	850	9							
07	8820	X	8820	-0-	-0-	-0-	7	1	7923	3	N	798	746	1	2	8	430
							12	4	878	9							
08	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	7781	3	10	4	N	732	666	1	2	8	494
							805	9									

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
03	3100	N	4452	-0-	1352	1352	2	1	2896	3	Y	1402	1438	0	2	8	24
							12	4	1542	9							
04	4718	X	3366	-0-	-1352	-0-	1	1	2100	3	Y	1140	1137	0	1	8	26
							11	4	1254	9							
05	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	1	1	2655	3	Y	1163	1152	0	1	8	36
							12	4	1279	9							
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	17	1	3068	3	Y	1168	1158	0	1	8	45
							12	4	1285	9							
07	899	X	224	-0-	-675	-0-	5	1	129	3	Y	81	124	0			2
							1	4	89	9							
08	DLQ G-10		110	-0-	110	110	13	1	13	3	Y	75	74	0			3
							1	4	83	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
03	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	16	1	2180	3	Y	347	344	0	1	8	10
							5	4	382	9							
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	7	1	1966	3	Y	389	379	0			20
							6	4	428	9							
05	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	11	1	1811	3	Y	573	575	0	1	8	17
							8	4	630	9							
06	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	9	1	1737	3	Y	487	484	0	1	8	19
							7	4	536	9							
07	2263	N	1991	-0-	-272	-0-	4	1	1447	3	Y	485	486	0	1	8	17
							6	4	534	9							
08	DLQ G-10		2238	-0-	2238	2238	1748	3	5	4	Y	441	441	0	1	8	16
							485	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
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	1233	3	8	4	Y	583	481	1	1	8	192
							641	9									
04	1530	N	1154	-0-	-376	-0-	687	3	6	4	Y	419	479	1	1	8	131
							461	9									
05	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	996	3	7	4	Y	458	486	1			103
							504	9									
06	1650	N	1085	-0-	-565	-0-	650	3	7	4	Y	389	389	1	1	8	102
							428	9									
07	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	759	3	7	4	Y	443	405	1			140
							487	9									
08	DLQ G-10		1109	-0-	1109	1109	664	3	6	4	Y	399	454	1	1	8	84
							439	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3193	X	3113	-0-		-80	-0-		99	1	1953	3	Y	948	944	0			132
									18	4	1043	9							
04	3090	X	2291	-0-		-799	-0-		111	1	1318	3	Y	766	726	0			172
									19	4	843	9							
05	3193	X	2764	-0-		-429	-0-		67	1	1818	3	Y	781	841	0			112
									20	4	859	9							
06	3119	X	3119	-0-		-0-	-0-		55	1	2284	3	Y	692	668	0			136
									19	4	761	9							
07	3100	X	2667	-0-		-433	-0-		76	1	1919	3	Y	596	640	0			92
									16	4	656	9							
08	DLQ G-10		2464	-0-		2464	2464		29	1	1718	3	Y	638	598	0			132
									15	4	702	9							

ACADIA C WELL #: 3H RRCID -> 292528 COMPL. DATE 08/02/2017 TOTAL DEPTH 11552 PERF. 11955 - 18512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2132	N	2132	-0-		-0-	-0-		31	1	1429	3	Y	603	597	0	1	8	74
									9	4	663	9							
04	1999	N	1999	-0-		-0-	-0-		29	1	1340	3	Y	565	530	0	1	8	108
									8	4	622	9							
05	2154	N	2154	-0-		-0-	-0-		55	1	1485	3	Y	550	532	0	1	8	125
									9	4	605	9							
06	2040	N	2040	-0-		-0-	-0-		89	1	1369	3	Y	521	560	0	1	8	85
									9	4	573	9							
07	2058	N	2058	-0-		-0-	-0-		83	1	1409	3	Y	507	482	0	1	8	109
									8	4	558	9							
08	DLQ G-10		2053	-0-		2053	2053		95	1	1400	3	Y	500	512	0			97
									8	4	550	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5652	X	5652	-0-		-0-	-0-		219	1	4542	3	Y	797	883	0	1	8	111
									14	4	877	9							
04	4890	X	4120	-0-		-770	-0-		342	1	3093	3	Y	611	585	0			137
									13	4	672	9							
05	5053	X	4920	-0-		-133	-0-		256	1	3803	3	Y	769	795	0	1	8	110
									15	4	846	9							
06	5290	X	5290	-0-		-0-	-0-		203	1	4225	3	Y	769	727	0	1	8	151
									16	4	846	9							
07	5053	X	4953	-0-		-100	-0-		205	1	3994	3	Y	674	721	0			104
									13	4	741	9							
08	DLQ G-10		5203	-0-		5203	5203		176	1	4169	3	Y	767	712	0	1	8	158
									14	4	844	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1920	X	1920	-0-		-0-	-0-		17	1	1439	3	Y	416	426	0			34
									6	4	458	9							
04	1962	X	1962	-0-		-0-	-0-		14	1	1499	3	Y	403	400	0			37
									6	4	443	9							
05	2220	X	2220	-0-		-0-	-0-		12	1	1769	3	Y	393	386	0			44
									7	4	432	9							
06	2782	X	2782	-0-		-0-	-0-		9	1	2288	3	Y	434	447	0			31
									8	4	477	9							
07	3542	X	3542	-0-		-0-	-0-		14	1	3035	3	Y	442	417	0			56
									7	4	486	9							
08	DLQ G-10		2565	-0-		2565	2565		9	1	2076	3	Y	431	426	0			61
									6	4	474	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	43	1	6226	3	Y	1546	1557	0	1	8	111
							13	4	1701	9							
04	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	36	1	5595	3	Y	1327	1304	0	1	8	133
							13	4	1460	9							
05	6665	X	6641	-0-	-24	-0-	40	1	5202	3	Y	1259	1314	0	1	8	77
							14	4	1385	9							
06	6450	X	6144	-0-	-306	-0-	36	1	4802	3	Y	1175	1165	0	1	8	86
							13	4	1293	9							
07	6665	X	6331	-0-	-334	-0-	33	1	4915	3	Y	1247	1246	0	1	8	86
							11	4	1372	9							
08	DLQ	G-10	5692	-0-	5692	5692	37	1	4495	3	Y	1045	1044	0	1	8	86
							10	4	1150	9							

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
03	279	N	173	-0-	-106	-0-	3	1	3	3	Y	149	135	0	1	8	13
							3	4	164	9							
04	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	15	1	1065	3	Y	846	769	0	1	8	89
							11	4	931	9							
05	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	18	1	977	3	Y	606	646	0	1	8	48
							9	4	667	9							
06	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	16	1	1333	3	Y	631	624	0	1	8	54
							9	4	694	9							
07	3100	N	4011	-0-	911	911	17	1	3071	3	Y	831	811	0	1	8	73
							9	4	914	9							
08	DLQ	G-10	4042	-0-	4042	4953	3252	3	10	4	Y	709	684	0	1	8	97
							780	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
03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	13	1	938	3	Y	662	674	0	1	8	56
							9	4	728	9							
04	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	10	1	1177	3	Y	738	716	0	1	8	77
							11	4	812	9							
05	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	11	1	1466	3	Y	679	701	0	1	8	54
							10	4	747	9							
06	3000	N	3073	-0-	73	73	11	1	2318	3	Y	667	663	0	1	8	57
							10	4	734	9							
07	3100	N	3800	-0-	700	773	12	1	3114	3	Y	605	608	0	1	8	53
							8	4	666	9							
08	DLQ	G-10	3120	-0-	3120	3893	2403	3	9	4	Y	644	608	0	1	8	88
							708	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
03	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	13	1	1753	3	Y	1341	1333	0	1	8	114
							14	4	1475	9							
04	2626	X	2626	-0-	-0-	-0-	13	1	1153	3	Y	1314	1290	0			138
							15	4	1445	9							
05	2542	X	2359	-0-	-183	-0-	11	1	1004	3	Y	1210	1251	0	1	8	96
							13	4	1331	9							
06	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	13	1	1456	3	Y	1322	1304	0	1	8	113
							15	4	1454	9							
07	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	14	1	1887	3	Y	1210	1216	0	1	8	106
							12	4	1331	9							
08	DLQ	G-10	2076	-0-	2076	2076	1263	3	8	4	Y	732	738	0			100
							805	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1116	N	1087	-0-		-29	-0-	74	1	831	3	N	154	188	1			306
								13	4	169	9							
04	1168	N	1168	-0-		-0-	-0-	69	1	919	3	N	150	147	1			309
								15	4	165	9							
05	1116	N	1024	-0-		-92	-0-	69	1	796	3	N	132	138	1			303
								14	4	145	9							
06	1050	N	949	-0-		-101	-0-	67	1	721	3	N	134	69	1			368
								14	4	147	9							
07	1209	N	1206	-0-		-3	-0-	67	1	986	3	N	128	285	1			211
								12	4	141	9							
08	1164	N	1164	-0-		-0-	-0-	59	1	949	3	N	131	36	1			306
								12	4	144	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2190	-0-		-1220	-0-	75	1	1873	3	N	205					497
								16	4	226	9							
04	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-	70	1	2665	3	N	205	295	1			407
								21	4	226	9							
05	2046	X	1706	-0-		-340	-0-	70	1	1398	3	N	199	233	1			373
								19	4	219	9							
06	2130	X	1239	-0-		-891	-0-	68	1	955	3	N	182	182	1			373
								16	4	200	9							
07	3069	X	1672	-0-		-1397	-0-	68	1	1386	3	N	185	260	1			298
								14	4	204	9							
08	3069	X	2064	-0-		-1005	-0-	60	1	1799	3	N	167	142	1			323
								21	4	184	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8618	X	7305	-0-		-1313	-0-	45	1	5599	3	Y	1499	1523	0	1	8	108
								12	4	1649	9							
04	7770	X	7252	-0-		-518	-0-	39	1	5571	3	Y	1480	1439	0	1	8	148
								14	4	1628	9							
05	7998	X	7850	-0-		-148	-0-	44	1	6145	3	Y	1496	1552	0	1	8	91
								15	4	1646	9							
06	7320	X	7201	-0-		-119	-0-	40	1	5654	3	Y	1357	1348	0	1	8	99
								14	4	1493	9							
07	7564	X	7432	-0-		-132	-0-	41	1	5915	3	Y	1332	1338	0	1	8	92
								11	4	1465	9							
08	DLQ	G-10	7400	-0-		7400	7400	40	1	5901	3	Y	1316	1298	0	1	8	109
								11	4	1448	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	N	1099	-0-		-482	-0-	11	1	370	3	Y	646	642	0	1	8	55
								7	4	711	9							
04	1530	N	1173	-0-		-357	-0-	8	1	605	3	Y	503	504	0	1	8	53
								7	4	553	9							
05	1542	N	1542	-0-		-0-	-0-	8	1	914	3	Y	556	564	0	1	8	44
								8	4	612	9							
06	2778	N	2778	-0-		-0-	-0-	12	1	2189	3	Y	517	516	0	1	8	44
								8	4	569	9							
07	3100	N	3456	-0-		356	356	14	1	3076	3	Y	328	342	0	1	8	29
								5	4	361	9							
08	DLQ	G-10	2879	-0-		2879	3235	2623	3	5	4	Y	228	225	0	1	8	31
								251	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	936	N	936	-0-	-0-	-0-	21	1	661	3	Y	228	233	0			19
							3	4	251	9							
04	865	N	865	-0-	-0-	-0-	19	1	627	3	Y	195	193	0	1	8	20
							4	4	215	9							
05	1426	N	731	-0-	-695	-0-	20	1	503	3	Y	186	191	0			15
							3	4	205	9							
06	900	N	336	-0-	-564	-0-	14	1	127	3	Y	175	175	0			15
							2	4	193	9							
07	899	N	172	-0-	-727	-0-	13	1	3	3	Y	140	143	0			12
							2	4	154	9							
08	DLQ G-10		203	-0-	203	203	5	3	2	4	Y	178	166	0			24
							196	9									

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
03	6417	X	1950	-0-	-4467	-0-	57	1	939	3	Y	861	868	0			62
							7	4	947	9							
04	6210	X	3045	-0-	-3165	-0-	43	1	2067	3	Y	842	819	0	1	8	84
							9	4	926	9							
05	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	47	1	5646	3	Y	1423	1419	0	1	8	87
							16	4	1565	9							
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	43	1	5665	3	Y	1300	1291	0	1	8	95
							14	4	1430	9							
07	7109	X	7109	-0-	-0-	-0-	42	1	5643	3	Y	1284	1290	0	1	8	88
							12	4	1412	9							
08	DLQ G-10		6948	-0-	6948	6948	45	1	5526	3	Y	1241	1226	0	1	8	102
							12	4	1365	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
03	6437	X	6437	-0-	-0-	-0-	39	1	5004	3	Y	1255	1272	0	2	8	90
							13	4	1381	9							
04	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	33	1	4578	3	Y	1195	1165	0	1	8	119
							13	4	1315	9							
05	5920	X	5920	-0-	-0-	-0-	37	1	4508	3	Y	1237	1280	0	1	8	75
							14	4	1361	9							
06	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	33	1	4204	3	Y	1175	1163	0	1	8	86
							13	4	1293	9							
07	5291	X	5291	-0-	-0-	-0-	31	1	4121	3	Y	1026	1040	0	1	8	71
							10	4	1129	9							
08	DLQ G-10		5036	-0-	5036	5036	33	1	3878	3	Y	1014	1000	0	1	8	84
							10	4	1115	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
03	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	42	1	4758	3	Y	1445	1465	0	1	8	104
							12	4	1590	9							
04	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	35	1	4641	3	Y	1416	1378	0	1	8	141
							14	4	1558	9							
05	6552	X	6552	-0-	-0-	-0-	38	1	4930	3	Y	1426	1479	0	1	8	87
							15	4	1569	9							
06	6237	X	6237	-0-	-0-	-0-	35	1	4716	3	Y	1338	1326	0	1	8	98
							14	4	1472	9							
07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	35	1	4579	3	Y	1255	1266	0	1	8	86
							12	4	1381	9							
08	DLQ G-10		5996	-0-	5996	5996	35	1	4531	3	Y	1289	1268	0	1	8	106
							12	4	1418	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

HOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292675 COMPL. DATE 01/28/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12320 - 17428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	29	1	2006	3	Y	498	500	0			41
							7	4	548	9							
04	2610	X	2474	-0-	-136	-0-	21	1	1964	3	Y	438	438	0			41
							7	4	482	9							
05	2697	X	507	-0-	-2190	-0-	16	1	111	3	Y	340	343	0			38
							6	4	374	9							
06	2610	X	1659	-0-	-951	-0-	14	1	1254	3	Y	349	361	0	1	8	25
							7	4	384	9							
07	2697	X	297	-0-	-2400	-0-	15	1	16	3	Y	238	233	0			30
							4	4	262	9							
08	DLQ	G-10	1293	-0-	1293	1293	10	1	991	3	Y	262	255	0			37
							4	4	288	9							

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
03	2785	N	2785	-0-	-0-	-0-	27	1	2345	3	Y	370	364	0			30
							6	4	407	9							
04	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	20	1	1863	3	Y	270	275	0			25
							5	4	297	9							
05	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	16	1	2018	3	Y	242	239	0	1	8	27
							5	4	266	9							
06	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	13	1	2075	3	Y	304	308	0	1	8	22
							6	4	334	9							
07	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	14	1	2310	3	Y	331	311	0			42
							6	4	364	9							
08	DLQ	G-10	2308	-0-	2308	2308	13	1	1891	3	Y	362	353	0			51
							6	4	398	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
03	1271	N	742	-0-	-529	-0-	20	1	496	3	Y	203	219	0			17
							3	4	223	9							
04	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	16	1	833	3	Y	285	276	0			26
							5	4	314	9							
05	1271	N	1006	-0-	-265	-0-	13	1	692	3	Y	270	266	0			30
							4	4	297	9							
06	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	11	1	1175	3	Y	451	449	0			32
							7	4	496	9							
07	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	13	1	969	3	Y	437	414	0			55
							6	4	481	9							
08	DLQ	G-10	1389	-0-	1389	1389	10	1	950	3	Y	385	386	0			54
							5	4	424	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
03	2728	X	2408	-0-	-320	-0-	54	1	1700	3	Y	587	594	0			29
							8	4	646	9							
04	2640	X	1903	-0-	-737	-0-	40	1	1284	3	Y	520	514	0			35
							7	4	572	9							
05	2728	X	2399	-0-	-329	-0-	40	1	1707	3	Y	585	547	0	40	1	32
							8	4	644	9			1	8			
06	2724	X	2724	-0-	-0-	-0-	39	1	1827	3	Y	770	750	0	1	8	51
							11	4	847	9							
07	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	74	1	1913	3	Y	803	790	0			64
							8	4	883	9							
08	DLQ	G-10	2705	-0-	2705	2705	139	1	1688	3	Y	790	819	0	1	8	34
							9	4	869	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	14	1	280	3	Y	404	405	0	1	8	34
							6	4	444	9							
04	660	N	557	-0-	-103	-0-	13	1	150	3	Y	354	350	0	1	8	37
							5	4	389	9							
05	784	N	784	-0-	-0-	-0-	10	1	401	3	Y	334	344	0	1	8	26
							6	4	367	9							
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	Y	352	347	0	1	8	30
							6	4	387	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	484	3	Y	340	339	0	1	8	30
							4	4	374	9							
08	DLQ G-10		781	-0-	781	781	421	3	6	4	Y	322	307	0	1	8	44
							354	9									

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
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	34	1	7408	3	Y	1897	1908	0	3	8	51
							18	4	2087	9							
04	9121	X	9121	-0-	-0-	-0-	18	1	7133	3	Y	1771	1737	0	3	8	82
							22	4	1948	9							
05	9088	X	9088	-0-	-0-	-0-	24	1	7108	3	Y	1759	1762	0	3	8	76
							21	4	1935	9							
06	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	25	1	7136	3	Y	1683	1702	0	3	8	54
							19	4	1851	9							
07	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	24	1	7123	3	Y	1561	1555	0	3	8	57
							48	4	1717	9							
08	DLQ G-10		8340	-0-	8340	8340	21	1	6820	3	Y	1351	1347	0	3	8	58
							13	4	1486	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
03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	38	1	6630	3	Y	1990	2001	0	4	8	54
							19	4	2189	9							
04	8719	X	8719	-0-	-0-	-0-	19	1	6638	3	Y	1854	1819	0	4	8	85
							23	4	2039	9							
05	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	23	1	6763	3	Y	1864	1864	0	4	8	81
							22	4	2050	9							
06	8130	X	7899	-0-	-231	-0-	21	1	6002	3	Y	1689	1713	0	3	8	54
							18	4	1858	9							
07	8401	X	7946	-0-	-455	-0-	22	1	5985	3	Y	1729	1717	0	2	8	64
							37	4	1902	9							
08	DLQ G-10		7951	-0-	7951	7951	18	1	6011	3	Y	1725	1713	0	2	8	74
							24	4	1898	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
03	9669	X	9669	-0-	-0-	-0-	35	1	7498	3	Y	1928	1940	0	2	8	52
							15	4	2121	9							
04	9399	X	9399	-0-	-0-	-0-	17	1	7362	3	Y	1820	1786	0	2	8	84
							18	4	2002	9							
05	9444	X	9444	-0-	-0-	-0-	21	1	7402	3	Y	1821	1824	0	2	8	79
							18	4	2003	9							
06	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	23	1	6907	3	Y	1703	1725	0	2	8	55
							15	4	1873	9							
07	9012	X	9012	-0-	-0-	-0-	23	1	7088	3	Y	1704	1694	0	2	8	63
							27	4	1874	9							
08	DLQ G-10		8708	-0-	8708	8708	21	1	6820	3	Y	1685	1674	0	2	8	72
							13	4	1854	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	12059	X	12059	-0-	-0-	-0-	268	1	9060	3	Y	2462	2521	0	3	8	121
							23	4	2708	9							
04	11437	X	11437	-0-	-0-	-0-	244	1	8594	3	Y	2339	2336	0	3	8	121
							26	4	2573	9							
05	11501	X	11058	-0-	-443	-0-	236	1	8207	3	Y	2354	2340	0	3	8	132
							26	4	2589	9							
06	11130	X	7074	-0-	-4056	-0-	195	1	5113	3	Y	1589	1629	0	2	8	90
							18	4	1748	9							
07	13835	X	13835	-0-	-0-	-0-	615	1	10498	3	Y	2452	2372	0	3	8	167
							25	4	2697	9							
08	DLQ G-10		9764	-0-	9764	9764	337	1	7429	3	Y	1800	1784	0	2	8	181
							18	4	1980	9							

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
03	11837	X	11837	-0-	-0-	-0-	416	1	9435	3	Y	1789	1836	0	2	8	88
							18	4	1968	9							
04	11280	X	11134	-0-	-146	-0-	391	1	8852	3	Y	1701	1699	0	2	8	88
							20	4	1871	9							
05	11656	X	10685	-0-	-971	-0-	442	1	8428	3	Y	1632	1627	0	1	8	92
							20	4	1795	9							
06	11280	X	8531	-0-	-2749	-0-	375	1	6665	3	Y	1341	1356	0	1	8	76
							16	4	1475	9							
07	11895	X	11895	-0-	-0-	-0-	788	1	9190	3	Y	1726	1683	0	1	8	118
							18	4	1899	9							
08	DLQ G-10		9643	-0-	9643	9643	433	1	7797	3	Y	1272	1260	0	2	8	128
							14	4	1399	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
03	14246	X	14246	-0-	-0-	-0-	284	1	11387	3	Y	2324	2379	0	2	8	115
							19	4	2556	9							
04	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	272	1	10675	3	Y	2135	2138	0	2	8	110
							23	4	2349	9							
05	13485	X	13443	-0-	-42	-0-	278	1	10752	3	Y	2173	2159	0	2	8	122
							23	4	2390	9							
06	13050	X	10306	-0-	-2744	-0-	243	1	8229	3	Y	1651	1678	0	2	8	93
							18	4	1816	9							
07	14256	X	14256	-0-	-0-	-0-	699	1	11074	3	Y	2239	2177	0	2	8	153
							20	4	2463	9							
08	DLQ G-10		12038	-0-	12038	12038	391	1	9531	3	Y	1908	1867	0	2	8	192
							17	4	2099	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
03	3844	X	3415	-0-	-429	-0-	35	1	1932	3	Y	1306	1271	0	2	8	35
							11	4	1437	9							
04	3720	X	525	-0-	-3195	-0-	11	1	211	3	Y	273	295	0			13
							3	4	300	9							
05	3844	X	25	-0-	-3819	-0-	25	3			Y	-0-	13	0			-0-
06	3300	X	1948	-0-	-1352	-0-	21	1	862	3	Y	960	928	0	1	8	31
							9	4	1056	9							
07	3410	X	1818	-0-	-1592	-0-	23	1	981	3	Y	730	733	0	1	8	27
							11	4	803	9							
08	DLQ G-10		1622	-0-	1622	1622	23	1	842	3	Y	684	682	0			29
							5	4	752	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	10351	X	10351	-0-	-0-	-0-	37	1	7883	3	Y	2194	2212	0			59
							18	4	2413	9							
04	9888	X	9888	-0-	-0-	-0-	19	1	7621	3	Y	2024	1990	0			93
							22	4	2226	9							
05	9863	X	9863	-0-	-0-	-0-	25	1	7461	3	Y	2141	2141	0			93
							22	4	2355	9							
06	9317	X	9317	-0-	-0-	-0-	27	1	7079	3	Y	1993	2022	0			64
							19	4	2192	9							
07	9432	X	9432	-0-	-0-	-0-	27	1	7225	3	Y	1959	1950	0	1	8	72
							25	4	2155	9							
08	DLQ G-10		9167	-0-	9167	9167	26	1	6993	3	Y	1938	1926	0	1	8	83
							16	4	2132	9							

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
03	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	621	1	1114	3	Y	1213	1290	0	1	8	94
							11	4	1334	9							
04	3750	X	3462	-0-	-288	-0-	692	1	1385	3	Y	1246	1208	0	1	8	131
							14	4	1371	9							
05	3875	X	3352	-0-	-523	-0-	687	1	1284	3	Y	1243	1232	0	1	8	141
							14	4	1367	9							
06	3750	X	1849	-0-	-1901	-0-	317	1	849	3	Y	614	641	0	27	1	86
							8	4	675	9			1	8			
07	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-					86
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					86

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
03	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	35	1	3330	3	Y	870	898	0			58
							9	4	957	9							
04	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	31	1	3371	3	Y	771	747	0	1	8	81
							11	4	848	9							
05	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	31	1	3643	3	Y	892	890	0	1	8	82
							16	4	981	9							
06	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	28	1	3462	3	Y	800	822	0	1	8	59
							12	4	880	9							
07	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	28	1	3486	3	Y	814	769	0	1	8	103
							9	4	895	9							
08	DLQ G-10		2888	-0-	2888	2888	29	1	2192	3	Y	601	626	0			78
							6	4	661	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
03	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	209	1	2752	3	Y	808	785	0	2	8	64
							11	4	889	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	184	1	2959	3	Y	1331	1319	0	1	8	75
							16	4	1464	9							
05	4803	X	4803	-0-	-0-	-0-	236	1	2965	3	Y	1441	1436	0	1	8	79
							17	4	1585	9							
06	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	250	1	2806	3	Y	1395	1408	0	1	8	65
							17	4	1535	9							
07	4741	X	4741	-0-	-0-	-0-	208	1	2805	3	Y	1558	1490	0	1	8	132
							14	4	1714	9							
08	DLQ G-10		4681	-0-	4681	4681	333	1	2479	3	Y	1686	1686	0	1	8	131
							14	4	1855	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

GROHL B WELL #: 2H RRCID -> 294684 COMPL. DATE 10/07/2020 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11624 - 19887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1876	N	939	-0-		-937	-0-		287	1	184	3	Y	422	403	0	1	8	33
									4	4	464	9							
04	738	N	738	-0-		-0-	-0-		325	1	35	3	Y	340	353	0	1	8	19
									4	4	374	9							
05	775	N	413	-0-		-362	-0-		152	1	19	3	Y	217	223	0	1	8	12
									3	4	239	9							
06	975	N	975	-0-		-0-	-0-		178	1	490	3	Y	275	273	0	1	8	13
									4	4	303	9							
07	884	N	884	-0-		-0-	-0-		158	1	416	3	Y	279	267	0	1	8	24
									3	4	307	9							
08	DLQ G-10		770	-0-		770	770		229	1	3	4	Y	489	475	0			38
									538	9									

ATLANTIC A WELL #: 1H RRCID -> 294725 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 11610 PERF.12300 - 20178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3756	X	3756	-0-		-0-	-0-		480	1	2110	3	Y	1051	1060	0	2	8	115
									10	4	1156	9							
04	3509	X	3509	-0-		-0-	-0-		516	1	1915	3	Y	970	950	0	1	8	134
									11	4	1067	9							
05	3426	X	3426	-0-		-0-	-0-		491	1	2024	3	Y	819	806	0	2	8	145
									10	4	901	9							
06	3374	X	3374	-0-		-0-	-0-		469	1	2062	3	Y	757	832	0	1	8	69
									10	4	833	9							
07	3012	X	3012	-0-		-0-	-0-		491	1	1715	3	Y	725	711	0	1	8	82
									8	4	798	9							
08	DLQ G-10		3061	-0-		3061	3061		507	1	1761	3	Y	714	704	0	1	8	91
									8	4	785	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3985	X	3985	-0-		-0-	-0-		502	1	2198	3	Y	1159	1180	0	2	8	126
									10	4	1275	9							
04	3793	X	3793	-0-		-0-	-0-		518	1	2098	3	Y	1060	1038	0	2	8	146
									11	4	1166	9							
05	3889	X	3889	-0-		-0-	-0-		515	1	2269	3	Y	995	963	0	2	8	176
									10	4	1095	9							
06	4077	X	4077	-0-		-0-	-0-		502	1	2416	3	Y	1044	1123	0	2	8	95
									11	4	1148	9							
07	3745	X	3745	-0-		-0-	-0-		535	1	2045	3	Y	1050	1025	0	1	8	119
									10	4	1155	9							
08	DLQ G-10		3642	-0-		3642	3642		554	1	1946	3	Y	1029	1016	0	1	8	131
									10	4	1132	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4836	X	4100	-0-		-736	-0-		482	1	2132	3	Y	1338	1337	0	2	8	94
									14	4	1472	9							
04	4710	X	4710	-0-		-0-	-0-		459	1	2625	3	Y	1459	1413	0	45	1	93
									21	4	1605	9			2	8			
05	4836	X	4315	-0-		-521	-0-		510	1	2186	3	Y	1454	1409	0	1	8	137
									20	4	1599	9							
06	4530	X	4484	-0-		-46	-0-		513	1	2760	3	Y	1085	1163	0	1	8	58
									17	4	1194	9							
07	4930	X	4930	-0-		-0-	-0-		491	1	2930	3	Y	1356	1292	0	1	8	121
									17	4	1492	9							
08	DLQ G-10		5019	-0-		5019	5019		529	1	2878	3	Y	1449	1436	0	1	8	133
									18	4	1594	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	340	1	4863	3	Y	1480	1496	0	4	8	42
							17	4	1628	9							
04	7019	X	7019	-0-	-0-	-0-	332	1	5071	3	Y	1451	1457	0	3	8	33
							20	4	1596	9							
05	8175	X	8175	-0-	-0-	-0-	383	1	6170	3	Y	1455	1439	0	2	8	47
							21	4	1601	9							
06	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	382	1	4381	3	Y	1547	1550	0	3	8	41
							16	4	1702	9							
07	6603	X	5534	-0-	-1069	-0-	385	1	3480	3	Y	1505	1494	0	1	8	51
							13	4	1656	9							
08	DLQ	G-10	1890	-0-	1890	1890	446	1	177	3	Y	1146	1157	0			40
							6	4	1261	9							

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
03	2015	X	1140	-0-	-875	-0-	284	1	110	3	Y	673	690	0	1	8	19
							6	4	740	9							
04	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	358	1	1386	3	Y	1338	1326	0	1	8	30
							13	4	1472	9							
05	2034	X	2034	-0-	-0-	-0-	414	1	205	3	Y	1276	1264	0	1	8	41
							11	4	1404	9							
06	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	322	1	193	3	Y	1166	1175	0	1	8	31
							5	4	1283	9							
07	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	381	1	3732	3	Y	1346	1330	0	1	8	46
							11	4	1481	9							
08	DLQ	G-10	1917	-0-	1917	1917	450	1	180	3	Y	1165	1171	0			40
							5	4	1282	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
03	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	343	1	1534	3	Y	1527	1489	0	1	8	121
							14	4	1680	9							
04	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	277	1	1655	3	Y	1165	1220	0			66
							13	4	1282	9							
05	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	300	1	1644	3	Y	851	870	0			47
							11	4	936	9							
06	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	325	1	1505	3	Y	810	819	0			38
							10	4	891	9							
07	2640	X	2640	-0-	-0-	-0-	277	1	1484	3	Y	792	763	0			67
							8	4	871	9							
08	DLQ	G-10	2715	-0-	2715	2715	396	1	1429	3	Y	802	806	0	1	8	62
							8	4	882	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
03	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	341	1	3402	3	Y	1140	1110	0	1	8	90
							14	4	1254	9							
04	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	243	1	2782	3	Y	1041	1070	0	2	8	59
							13	4	1145	9							
05	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	252	1	2318	3	Y	1149	1144	0	1	8	63
							14	4	1264	9							
06	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	292	1	2453	3	Y	1070	1082	0	1	8	50
							13	4	1177	9							
07	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	251	1	2365	3	Y	1067	1026	0	1	8	90
							11	4	1174	9							
08	DLQ	G-10	3728	-0-	3728	3728	377	1	2463	3	Y	799	826	0	1	8	62
							9	4	879	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	23	1	1287	3	Y	245	254	0			9
							2	4	270	9							
04	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	20	1	1572	3	Y	255	250	0	1	8	13
							3	4	281	9							
05	3100	N	3250	-0-	150	150	17	1	2844	3	Y	349	338	0	1	8	23
							5	4	384	9							
06	3000	N	4583	-0-	1583	1733	2	1	4208	3	Y	334	339	0	1	8	17
							6	4	367	9							
07	3100	N	5582	-0-	2482	4215	14	1	5257	3	Y	280	278	0	1	8	18
							3	4	308	9							
08	DLQ G-10		7880	-0-	7880	12095	17	1	7512	3	Y	316	307	0	1	8	26
							3	4	348	9							

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
03	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	36	1	5296	3	Y	1249	1256	0	1	8	11
							20	4	1374	9							
04	5505	X	5505	-0-	-0-	-0-	35	1	4196	3	Y	1141	920	0	217	1	14
							19	4	1255	9			1	8			
05	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	43	1	4229	3	Y	1325	1321	0	1	8	17
							22	4	1458	9							
06	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	37	1	4452	3	Y	1202	1200	0	1	8	18
							21	4	1322	9							
07	6593	X	6593	-0-	-0-	-0-	39	1	5171	3	Y	1248	1247	0	1	8	18
							10	4	1373	9							
08	DLQ G-10		6485	-0-	6485	6485	42	1	5149	3	Y	1167	1165	0	1	8	19
							10	4	1284	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
03	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	14	1	910	3	Y	145	152	0			22
							3	4	160	9							
04	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	11	1	998	3	Y	138	132	0			28
							3	4	152	9							
05	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	10	1	992	3	Y	127	126	0			29
							2	4	140	9							
06	1050	N	1037	-0-	-13	-0-	11	1	913	3	Y	101	117	0			13
							2	4	111	9							
07	1116	N	1051	-0-	-65	-0-	14	1	927	3	Y	98	96	0			15
							2	4	108	9							
08	DLQ G-10		90	-0-	90	90	21	1	5	3	Y	57	63	0			9
							1	4	63	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
03	1271	N	570	-0-	-701	-0-	40	1	333	3	Y	176	183	0			27
							3	4	194	9							
04	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	26	1	718	3	Y	362	315	0			74
							5	4	398	9							
05	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	21	1	1703	3	Y	326	326	0			74
							5	4	359	9							
06	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	24	1	2313	3	Y	344	373	0			45
							5	4	378	9							
07	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	32	1	2389	3	Y	282	283	0			44
							4	4	310	9							
08	DLQ G-10		1795	-0-	1795	1795	30	1	1486	3	Y	251	254	0			41
							3	4	276	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

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
03	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	33	1	3682	3	Y	408	435	0			62
							7	4	449	9							
04	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	24	1	3627	3	Y	363	351	0			74
							7	4	399	9							
05	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	24	1	3869	3	Y	402	385	0			91
							10	4	442	9							
06	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	27	1	3889	3	Y	360	404	0			47
							8	4	396	9							
07	4173	X	4173	-0-	-0-	-0-	36	1	3785	3	Y	314	312	0			49
							7	4	345	9							
08	DLQ G-10		4452	-0-	4452	4452	33	1	4060	3	Y	320	317	0			52
							7	4	352	9							

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
03	5983	X	5019	-0-	-964	-0-	42	1	4301	3	Y	604	612	0	2	8	91
							12	4	664	9							
04	5790	X	5133	-0-	-657	-0-	32	1	4516	3	Y	523	507	0	1	8	106
							10	4	575	9							
05	5983	X	5225	-0-	-758	-0-	30	1	4476	3	Y	643	603	0	1	8	145
							12	4	707	9							
06	5790	X	4974	-0-	-816	-0-	27	1	4261	3	Y	613	677	0	1	8	80
							12	4	674	9							
07	5704	X	4927	-0-	-777	-0-	38	1	4232	3	Y	589	576	0	1	8	92
							9	4	648	9							
08	DLQ G-10		5932	-0-	5932	5932	38	1	5183	3	Y	637	624	0	1	8	104
							10	4	701	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
03	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	21	1	938	3	Y	182	188	0			28
							3	4	200	9							
04	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	14	1	679	3	Y	504	429	0			103
							6	4	554	9							
05	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	14	1	839	3	Y	237	286	0			54
							4	4	261	9							
06	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	14	1	1112	3	Y	137	173	0			18
							2	4	151	9							
07	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	18	1	1399	3	Y	334	300	0			52
							4	4	367	9							
08	DLQ G-10		1394	-0-	1394	1394	16	1	998	3	Y	342	338	0			56
							4	4	376	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
03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	21	1	2158	3	Y	549	573	0			83
							8	4	604	9							
04	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	16	1	2536	3	Y	492	475	0			100
							8	4	541	9							
05	3112	X	3112	-0-	-0-	-0-	16	1	2518	3	Y	517	499	0	1	8	117
							9	4	569	9							
06	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	17	1	2392	3	Y	489	541	0	1	8	64
							9	4	538	9							
07	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	23	1	2241	3	Y	493	479	0	1	8	77
							7	4	542	9							
08	DLQ G-10		2602	-0-	2602	2602	21	1	2056	3	Y	472	471	0	1	8	77
							6	4	519	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	2077	N	2055	-0-	-22	-0-	20	1	1320	3	Y	641	676	0	2	8	97
							10	4	705	9							
04	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	13	1	1278	3	Y	562	544	0	1	8	114
							8	4	618	9							
05	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	14	1	1335	3	Y	614	589	0			139
							9	4	675	9							
06	1980	N	1690	-0-	-290	-0-	21	1	1026	3	Y	576	639	0	1	8	75
							9	4	634	9							
07	1984	N	1836	-0-	-148	-0-	18	1	1166	3	Y	586	568	0	1	8	92
							7	4	645	9							
08	DLQ	G-10	1680	-0-	1680	1680	16	1	1065	3	Y	539	542	0	1	8	88
							6	4	593	9							

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
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	324	3	6	4	Y	604	606	0			44
							664	9									
04	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	594	3	7	4	Y	560	557	0			47
							616	9									
05	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1109	3	9	4	Y	550	546	0			51
							605	9									
06	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	1	1	814	3	Y	478	482	0			47
							7	4	526	9							
07	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1168	3	8	4	Y	490	458	0	1	8	78
							539	9									
08	DLQ	G-10	1302	-0-	1302	1302	1	1	815	3	Y	435	452	0			61
							7	4	479	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
03	2356	X	1048	-0-	-1308	-0-	629	3	6	4	Y	375	366	0			27
							413	9									
04	1740	N	1393	-0-	-347	-0-	1003	3	7	4	Y	348	346	0			29
							383	9									
05	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	1735	3	9	4	Y	267	271	0			25
							294	9									
06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1	1	1697	3	Y	309	304	0			30
							8	4	340	9							
07	2866	N	2866	-0-	-0-	-0-	2444	3	13	4	Y	372	343	0			59
							409	9									
08	DLQ	G-10	2270	-0-	2270	2270	1	1	1877	3	Y	347	358	0			48
							10	4	382	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
03	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	7732	3	12	4	Y	895	912	0			65
							985	9									
04	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	6808	3	15	4	Y	852	845	0			72
							937	9									
05	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	7548	3	17	4	Y	873	864	0			81
							960	9									
06	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1	1	5981	3	Y	753	760	0			74
							15	4	828	9							
07	6848	X	6848	-0-	-0-	-0-	5979	3	14	4	Y	777	727	0			124
							855	9									
08	DLQ	G-10	5430	-0-	5430	5430	1	1	4732	3	Y	624	661	0			87
							11	4	686	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	3410	X	3140	-0-	-270	-0-	2675	3	10	4	Y	414	420	0			30
							455	9									
04	3240	X	2586	-0-	-654	-0-	2171	3	10	4	Y	368	367	0			31
							405	9									
05	3284	X	3284	-0-	-0-	-0-	2785	3	12	4	Y	443	433	0			41
							487	9									
06	3030	X	3008	-0-	-22	-0-	1	1	2390	3	Y	550	537	0			54
							12	4	605	9							
07	3131	X	2949	-0-	-182	-0-	2470	3	11	4	Y	425	411	0			68
							468	9									
08	DLQ G-10		1978	-0-	1978	1978	1	1	1581	3	Y	353	372	0			49
							8	4	388	9							

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
03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	2447	3	14	4	Y	779	791	0			57
							857	9									
04	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	2214	3	13	4	Y	608	614	0			51
							669	9									
05	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	2937	3	16	4	Y	713	698	0			66
							784	9									
06	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	1	1	2494	3	Y	564	575	0			55
							4	4	620	9							
07	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	2653	3	12	4	Y	585	547	0			93
							644	9									
08	DLQ G-10		2524	-0-	2524	2524	1	1	1998	3	Y	468	496	0			65
							10	4	515	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 4H RRCID -> 295745 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10846 - 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
03	3658	X	128	-0-	-3530	-0-	10	1	17	3	Y	91	258	0			35
							1	4	100	9							
04	3540	X	832	-0-	-2708	-0-	33	1	120	3	Y	613	470	0			178
							5	4	674	9							
05	3441	X	620	-0-	-2821	-0-	30	1	69	3	Y	470	491	0			157
							4	4	517	9							
06	2820	X	686	-0-	-2134	-0-	28	1	85	3	Y	516	520	0			153
							5	4	568	9							
07	2697	X	1799	-0-	-898	-0-	29	1	871	3	Y	810	734	0			229
							8	4	891	9							
08	DLQ G-10		2525	-0-	2525	2525	25	1	1714	3	Y	706	701	0			234
							9	4	777	9							

NAYLOR JONES B WELL #: 3H RRCID -> 295746 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10783 - 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
03	1860	N	1300	-0-	-560	-0-	14	1	941	3	Y	309	287	0			119
							5	4	340	9							
04	1050	N	998	-0-	-52	-0-	24	1	732	3	Y	216	272	0			63
							4	4	238	9							
05	1550	N	1333	-0-	-217	-0-	20	1	1063	3	Y	223	211	0			75
							5	4	245	9							
06	1260	N	997	-0-	-263	-0-	20	1	733	3	Y	218	228	0			65
							4	4	240	9							
07	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	24	1	1187	3	Y	183	196	0			52
							3	4	201	9							
08	DLQ G-10		1347	-0-	1347	1347	28	1	1064	3	Y	228	204	0			76
							4	4	251	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES B WELL #: 2H RRCID -> 295747 COMPL. DATE 07/09/2017 TOTAL DEPTH 10654 PERF.10828 - 19658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3689	X	2365	-0-		-1324	-0-	16	1	1786	3	Y	505	499	0			194
								7	4	556	9							
04	3570	X	3238	-0-		-332	-0-	27	1	2512	3	Y	625	637	0			182
								11	4	688	9							
05	3897	X	3897	-0-		-0-	-0-	22	1	3175	3	Y	625	598	0			209
								12	4	688	9							
06	3661	X	3661	-0-		-0-	-0-	24	1	2950	3	Y	616	642	0			183
								9	4	678	9							
07	3596	X	3302	-0-		-294	-0-	22	1	2813	3	Y	418	483	0			118
								7	4	460	9							
08	DLQ G-10		3164	-0-		3164	3164	26	1	2656	3	Y	432	407	0			143
								7	4	475	9							

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	708	-0-		-129	-0-	14	1	280	3	Y	373	318	0			143
								4	4	410	9							
04	1293	N	1293	-0-		-0-	-0-	19	1	858	3	Y	372	407	0			108
								7	4	409	9							
05	1366	N	1366	-0-		-0-	-0-	17	1	1001	3	Y	310	314	0			104
								7	4	341	9							
06	2675	N	2675	-0-		-0-	-0-	20	1	2309	3	Y	309	321	0			92
								6	4	340	9							
07	2396	N	2396	-0-		-0-	-0-	21	1	1953	3	Y	378	363	0			107
								6	4	416	9							
08	DLQ G-10		1494	-0-		1494	1494	26	1	1178	3	Y	259	280	0			86
								5	4	285	9							

PHOENIX A WELL #: 1H RRCID -> 295940 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12535 PERF.12294 - 24033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24583	X	24175	-0-		-408	-0-	284	1	17767	3	Y	5513	5558	0	6	8	158
								60	4	6064	9							
04	23790	X	21931	-0-		-1859	-0-	262	1	16156	3	Y	4953	4994	0	5	8	112
								65	4	5448	9							
05	24583	X	21295	-0-		-3288	-0-	250	1	15715	3	Y	4788	4738	0	6	8	156
								63	4	5267	9							
06	23790	X	20125	-0-		-3665	-0-	307	1	14830	3	Y	4483	4514	0	5	8	120
								57	4	4931	9							
07	24180	X	20122	-0-		-4058	-0-	339	1	14799	3	Y	4488	4451	0	4	8	153
								47	4	4937	9							
08	DLQ G-10		19241	-0-		19241	19241	414	1	14056	3	Y	4295	4296	0	4	8	148
								46	4	4725	9							

HENKHAUS UNIT WELL #: 18H RRCID -> 295967 COMPL. DATE 06/03/2023 TOTAL DEPTH 12074 PERF.12000 - 20408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22391	X	22391	-0-		-0-	-0-	184	1	16103	3	Y	5505	5505	0	9	8	178
								48	4	6056	9							
04	19916	X	19916	-0-		-0-	-0-	171	1	14243	3	Y	4953	4885	0	47	1	190
								54	4	5448	9			9	8			
05	19358	X	19358	-0-		-0-	-0-	167	1	13892	3	Y	4769	4761	0	8	8	190
								53	4	5246	9							
06	18145	X	18145	-0-		-0-	-0-	154	1	13300	3	Y	4222	4262	0	7	8	143
								47	4	4644	9							
07	17855	X	17855	-0-		-0-	-0-	151	1	13096	3	Y	4156	4131	0	5	8	163
								36	4	4572	9							
08	DLQ G-10		16488	-0-		16488	16488	129	1	11910	3	Y	4013	4002	0	4	8	170
								35	4	4414	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
PHOENIX UNIT WELL #: 12H RRCID -> 295969 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12347 PERF.12185 - 20128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11873	X	10769	-0-	-1104	-0-	521	1	7351	3	Y	2608	2633	0	2	8	75
							28	4	2869	9							
04	11490	X	10054	-0-	-1436	-0-	270	1	7139	3	Y	2376	2395	0	2	8	54
							31	4	2614	9							
05	11873	X	9498	-0-	-2375	-0-	293	1	6690	3	Y	2260	2239	0	2	8	73
							29	4	2486	9							
06	11490	X	8686	-0-	-2804	-0-	311	1	6030	3	Y	2108	2124	0	1	8	56
							26	4	2319	9							
07	11749	X	7430	-0-	-4319	-0-	295	1	5060	3	Y	1868	1859	0	1	8	64
							20	4	2055	9							
08	DLQ G-10		8876	-0-	8876	8876	340	1	6180	3	Y	2121	2111	0	1	8	73
							23	4	2333	9							

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
03	12908	X	12908	-0-	-0-	-0-	124	1	9321	3	Y	3125	3159	0	2	8	128
							25	4	3438	9							
04	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	138	1	8662	3	Y	2504	2518	0	1	8	113
							27	4	2754	9							
05	11811	X	11359	-0-	-452	-0-	187	1	8284	3	Y	2600	2544	0	1	8	168
							28	4	2860	9							
06	11430	X	10621	-0-	-809	-0-	160	1	7538	3	Y	2632	2691	0	1	8	108
							28	4	2895	9							
07	11811	X	10946	-0-	-865	-0-	203	1	7828	3	Y	2628	2579	0	1	8	156
							24	4	2891	9							
08	DLQ G-10		10583	-0-	10583	10583	316	1	7577	3	Y	2425	2472	0	1	8	108
							22	4	2668	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
03	11061	X	11061	-0-	-0-	-0-	262	1	7713	3	Y	2778	2795	0	4	8	114
							30	4	3056	9							
04	10590	X	10369	-0-	-221	-0-	209	1	7192	3	Y	2670	2662	0	2	8	120
							31	4	2937	9							
05	10943	X	9439	-0-	-1504	-0-	254	1	6529	3	Y	2385	2349	0	2	8	154
							32	4	2624	9							
06	10590	X	9240	-0-	-1350	-0-	289	1	6402	3	Y	2290	2348	0	2	8	94
							30	4	2519	9							
07	10943	X	9032	-0-	-1911	-0-	299	1	6218	3	Y	2263	2222	0	1	8	134
							26	4	2489	9							
08	DLQ G-10		9097	-0-	9097	9097	481	1	6050	3	Y	2310	2340	0	1	8	103
							25	4	2541	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
03	13051	X	12064	-0-	-987	-0-	111	1	8490	3	Y	3125	3145	0	1	8	128
							25	4	3438	9							
04	12630	X	11283	-0-	-1347	-0-	113	1	8043	3	Y	2817	2817	0	1	8	127
							28	4	3099	9							
05	13051	X	11172	-0-	-1879	-0-	148	1	7803	3	Y	2901	2840	0	1	8	187
							30	4	3191	9							
06	12630	X	10286	-0-	-2344	-0-	145	1	7161	3	Y	2684	2760	0	1	8	110
							28	4	2952	9							
07	12648	X	9815	-0-	-2833	-0-	169	1	7138	3	Y	2260	2235	0	1	8	134
							22	4	2486	9							
08	DLQ G-10		9716	-0-	9716	9716	261	1	6874	3	Y	2326	2354	0	2	8	104
							22	4	2559	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	214	1	43	3	Y	1	1	8			-0-
							1	4	1	9							
04	248	N	248	-0-	-0-	-0-	242	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	363	1	349	3	Y	565	491	0	1	8	73
							7	4	622	9							
06	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	332	1	523	3	Y	491	456	0	1	8	107
							7	4	540	9							
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	492	1	243	3	Y	595	587	0	1	8	114
							7	4	655	9							
08	DLQ G-10		1520	-0-	1520	1520	666	1	284	3	Y	513	560	0			67
							6	4	564	9							

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
03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	108	1	60	3	Y	362	323	0			39
							2	4	398	9							
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	193	1	52	3	Y	300	289	0			50
							3	4	330	9							
05	572	N	572	-0-	-0-	-0-	262	1	38	3	Y	245	269	0	2	8	24
							2	4	270	9							
06	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	728	1	41	3	Y	228	225	0	1	8	26
							2	4	251	9							
07	709	N	709	-0-	-0-	-0-	261	1	58	3	Y	353	319	0	1	8	59
							2	4	388	9							
08	DLQ G-10		427	-0-	427	427	241	1	29	3	Y	142	171	0			30
							1	4	156	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
03	713	N	478	-0-	-235	-0-	12	1	61	3	Y	364	365	0	1	8	4
							5	4	400	9							
04	510	N	234	-0-	-276	-0-	25	1	30	3	Y	160	162	0			2
							3	4	176	9							
05	496	N	272	-0-	-224	-0-	21	1	31	3	Y	197	195	0			4
							3	4	217	9							
06	450	N	136	-0-	-314	-0-	10	3	2	4	Y	113	115	0			2
							124	9									
07	248	N	34	-0-	-214	-0-	3	1	27	3	Y	4	6	0			-0-
							4	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	17	1	723	3	Y	1957	1947	0	8	8	22
							27	4	2153	9							
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	32	1	580	3	Y	1219	1219	0	5	8	17
							20	4	1341	9							
05	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	24	1	761	3	Y	1102	1093	0	3	8	23
							15	4	1212	9							
06	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	436	3	11	4	Y	865	874	0	2	8	12
							952	9									
07	1116	N	129	-0-	-987	-0-	4	1	81	3	Y	39	50	0			1
							1	4	43	9							
08	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2588	N	2563	-0-	-25	-0-	477	1	1254	3	Y	744	782	0	2	8	20
							14	4	818	9							
04	2422	N	2422	-0-	-0-	-0-	447	1	1134	3	Y	753	739	0	1	8	33
							13	4	828	9							
05	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	438	1	1371	3	Y	597	582	0	1	8	47
							12	4	657	9							
06	4270	X	4270	-0-	-0-	-0-	414	1	3181	3	Y	603	614	0	1	8	35
							12	4	663	9							
07	2152	X	2152	-0-	-0-	-0-	489	1	942	3	Y	646	636	0	17	1	27
							10	4	711	9			1	8			
08	DLQ	G-10	1515	-0-	1515	1515	480	1	252	3	Y	703	695	0	1	8	34
							10	4	773	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2978	N	2978	-0-	-0-	-0-	334	1	1769	3	Y	785	824	0	1	8	22
							11	4	864	9							
04	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	255	1	829	3	Y	696	687	0	1	8	30
							9	4	766	9							
05	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	255	1	1833	3	Y	643	622	0	1	8	50
							9	4	707	9							
06	2526	N	2526	-0-	-0-	-0-	241	1	1673	3	Y	549	566	0	1	8	32
							8	4	604	9							
07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	251	1	1440	3	Y	654	640	0	18	1	27
							8	4	719	9			1	8			
08	DLQ	G-10	2592	-0-	2592	2592	224	1	1653	3	Y	643	638	0	1	8	31
							8	4	707	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	127	1	1267	3	Y	437	473	0			85
							7	4	481	9							
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	132	1	1496	3	Y	464	422	0			127
							9	4	510	9							
05	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	120	1	1705	3	Y	434	392	0			169
							9	4	477	9							
06	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	107	1	1514	3	Y	408	480	0			97
							8	4	449	9							
07	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	117	1	1396	3	Y	414	319	0			192
							7	4	455	9							
08	DLQ	G-10	1676	-0-	1676	1676	110	1	1113	3	Y	405	395	0			202
							7	4	446	9							

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
03	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	189	1	986	3	Y	470	512	0	1	8	91
							7	4	517	9							
04	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	161	1	998	3	Y	431	404	0			118
							9	4	474	9							
05	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	142	1	987	3	Y	401	363	0			156
							8	4	441	9							
06	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1245	3	Y	428	482	0	1	8	101
							8	4	471	9							
07	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	182	1	971	3	Y	384	307	0			178
							6	4	422	9							
08	DLQ G-10		1229	-0-	1229	1229	173	1	622	3	Y	389	373	0			194
							6	4	428	9							

MAGOULAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296357 COMPL. DATE 12/10/2017 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11394 - 16743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	226	1	512	3	Y	586	620	0			114
							8	4	645	9							
04	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	176	1	544	3	Y	541	507	0			148
							8	4	595	9							
05	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	164	1	573	3	Y	519	466	0			201
							9	4	571	9							
06	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	144	1	663	3	Y	499	582	0			118
							8	4	549	9							
07	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	464	3	Y	481	376	0			223
							7	4	529	9							
08	DLQ G-10		902	-0-	902	902	150	1	255	3	Y	446	447	0			222
							6	4	491	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 6H RRCID -> 296362 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11677 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		33	-0-	33	33	33	3			Y	-0-					-0-
05	T. A.		260	-0-	260	293	10	1	21	3	Y	205	199	0	1	8	5
							3	4	226	9							
06	T. A.		2137	-0-	2137	2430	26	1	1407	3	Y	632	618	0	2	8	17
							9	4	695	9							
07	T. A.		2412	-0-	2412	4842	19	1	1844	3	Y	494	488	0	1	8	22
							6	4	543	9							
08	T. A.		1724	-0-	1724	6566	10	1	1215	3	Y	449	451	0	1	8	19
							5	4	494	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 7H RRCID -> 296363 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11713 - 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
03	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	32	1	933	3	Y	552	555	0	1	8	11
							7	4	607	9							
04	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	32	1	1332	3	Y	645	634	0	1	8	21
							8	4	710	9							
05	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	27	1	1228	3	Y	585	591	0	1	8	14
							8	4	644	9							
06	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	19	1	1110	3	Y	466	467	0	1	8	12
							7	4	513	9							
07	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	15	1	1512	3	Y	420	413	0	1	8	18
							5	4	462	9							
08	DLQ G-10		1862	-0-	1862	1862	7	1	1280	3	Y	517	513	0	1	8	21
							6	4	569	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 9H RRCID -> 296364 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11702 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	836	-0-	-962	-0-	41	1	580	3	Y	192	194	0			4
							4	4	211	9							
04	930	N	847	-0-	-83	-0-	33	1	615	3	Y	178	176	0			6
							3	4	196	9							
05	806	N	639	-0-	-167	-0-	40	1	431	3	Y	150	152	0			4
							3	4	165	9							
06	810	N	328	-0-	-482	-0-	31	1	144	3	Y	137	137	0			4
							2	4	151	9							
07	868	N	522	-0-	-346	-0-	25	1	301	3	Y	176	172	0			8
							2	4	194	9							
08	DLQ G-10		702	-0-	702	702	12	1	402	3	Y	259	256	0			11
							3	4	285	9							

THOMAS CROZIER UNIT WELL #: 8H RRCID -> 296365 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11647 - 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
03	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	30	1	2352	3	Y	889	895	0	1	8	17
							13	4	978	9							
04	3510	X	2365	-0-	-1145	-0-	22	1	1533	3	Y	727	720	0			24
							10	4	800	9							
05	3627	X	2571	-0-	-1056	-0-	33	1	1536	3	Y	900	902	0	1	8	21
							12	4	990	9							
06	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	32	1	2644	3	Y	836	834	0	1	8	22
							14	4	920	9							
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	24	1	2662	3	Y	746	734	0	1	8	33
							10	4	821	9							
08	DLQ G-10		196	-0-	196	196	9	1	13	3	Y	156	182	0			7
							2	4	172	9							

NAYLOR JONES UNIT 40 WELL #: 2H RRCID -> 296373 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 10292 PERF.10527 - 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
03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	211	1	97	3	Y	1067	1066	0	1	8	196
							10	4	1174	9							
04	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	227	1	79	3	Y	930	859	0	1	8	266
							10	4	1023	9							
05	1240	N	991	-0-	-249	-0-	212	1	169	3	Y	548	742	0	1	8	71
							7	4	603	9							
06	1440	N	1199	-0-	-241	-0-	181	1	419	3	Y	537	490	0	1	8	117
							8	4	591	9							
07	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	387	1	229	3	Y	561	569	0	1	8	108
							7	4	617	9							
08	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	668	1	374	3	Y	679	697	0	1	8	89
							7	4	747	9							

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
03	586	N	586	-0-	-0-	-0-	9	1	75	3	Y	450	450	0	3	8	5
							7	4	495	9							
04	782	N	782	-0-	-0-	-0-	22	1	108	3	Y	585	580	0	2	8	8
							8	4	644	9							
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	Y	583	577	0	2	8	12
							7	4	641	9							
06	651	N	651	-0-	-0-	-0-	48	3	6	4	Y	543	546	0	2	8	7
							597	9									
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	67	1	78	3	Y	488	478	0	2	8	15
							6	4	537	9							
08	DLQ G-10		522	-0-	522	522	24	1	62	3	Y	392	382	0	1	8	24
							5	4	431	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

PHOENIX UNIT WELL #: 11H RRCID -> 296555 COMPL. DATE 08/25/2023 TOTAL DEPTH 12334 PERF.12301 - 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
03	12648	X	11928	-0-	-720	-0-	288	1	8802	3	Y	2554	2575	0	3	8	73
							29	4	2809	9							
04	12240	X	11061	-0-	-1179	-0-	288	1	8128	3	Y	2375	2392	0	2	8	54
							32	4	2613	9							
05	12648	X	10858	-0-	-1790	-0-	286	1	7916	3	Y	2386	2359	0	3	8	78
							31	4	2625	9							
06	12000	X	10591	-0-	-1409	-0-	342	1	7826	3	Y	2177	2196	0	1	8	58
							28	4	2395	9							
07	11935	X	10306	-0-	-1629	-0-	348	1	7585	3	Y	2136	2120	0	1	8	73
							23	4	2350	9							
08	DLQ G-10		10157	-0-	10157	10157	424	1	7392	3	Y	2107	2106	0	1	8	73
							23	4	2318	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 13H RRCID -> 297540 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11766 PERF.11863 - 16968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	227	1	762	3	Y	310	314	0			22
							4	4	341	9							
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	60	1	715	3	Y	247	248	0			21
							4	4	272	9							
05	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	57	1	801	3	Y	257	255	0			23
							4	4	283	9							
06	1290	N	1163	-0-	-127	-0-	65	1	816	3	Y	253	254	0			22
							4	4	278	9							
07	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	71	1	838	3	Y	268	265	0			25
							3	4	295	9							
08	DLQ G-10		1199	-0-	1199	1199	77	1	798	3	Y	291	290	0			26
							4	4	320	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 297541 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11253 - 17566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	356	1	3155	3	Y	873	875	0	1	8	63
							11	4	960	9							
04	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	103	1	3127	3	Y	617	627	0			53
							9	4	679	9							
05	3782	X	3330	-0-	-452	-0-	97	1	2618	3	Y	551	554	0			50
							9	4	606	9							
06	4350	X	2551	-0-	-1799	-0-	93	1	1832	3	Y	562	563	0			49
							8	4	618	9							
07	4495	X	3030	-0-	-1465	-0-	94	1	2316	3	Y	557	554	0			52
							7	4	613	9							
08	DLQ G-10		3304	-0-	3304	3304	102	1	2639	3	Y	505	512	0			45
							7	4	556	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 17H RRCID -> 297542 COMPL. DATE 12/16/2018 TOTAL DEPTH 11804 PERF.11272 - 17557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5239	X	3394	-0-	-1845	-0-	344	1	2213	3	Y	752	760	0	1	8	54
							10	4	827	9							
04	4950	X	4849	-0-	-101	-0-	100	1	3736	3	Y	910	884	0	1	8	79
							12	4	1001	9							
05	5115	X	3987	-0-	-1128	-0-	80	1	3119	3	Y	706	721	0			64
							11	4	777	9							
06	4590	X	4058	-0-	-532	-0-	97	1	3114	3	Y	760	757	0			67
							11	4	836	9							
07	5022	X	3716	-0-	-1306	-0-	102	1	2883	3	Y	657	663	0			61
							8	4	723	9							
08	DLQ G-10		3590	-0-	3590	3590	95	1	2735	3	Y	683	683	0			61
							9	4	751	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

CORNFIELD UNIT WELL #: 6H RRCID -> 297543 COMPL. DATE 01/23/2014 TOTAL DEPTH 11863 PERF.11791 - 16848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1974	-0-		-537	-0-	144	1	1444	3	Y	346	343	0			25
								5	4	381	9							
04	2130	N	1723	-0-		-407	-0-	49	1	1330	3	Y	308	306	0			27
								5	4	339	9							
05	1922	N	1697	-0-		-225	-0-	48	1	1314	3	Y	301	301	0			27
								4	4	331	9							
06	1920	N	1534	-0-		-386	-0-	54	1	1177	3	Y	272	275	0			24
								4	4	299	9							
07	1799	N	1799	-0-		-0-	-0-	57	1	1383	3	Y	323	317	0			30
								4	4	355	9							
08	DLQ G-10		1928	-0-		1928	1928	58	1	1465	3	Y	364	362	0			32
								5	4	400	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 12H RRCID -> 297546 COMPL. DATE 04/29/2017 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11674 - 17212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	N	1435	-0-		-301	-0-	359	1	614	3	Y	415	421	0			30
								5	4	457	9							
04	1410	N	772	-0-		-638	-0-	166	1	31	3	Y	518	503	0			45
								5	4	570	9							
05	868	N	705	-0-		-163	-0-	164	1	249	3	Y	262	282	0	1	8	24
								4	4	288	9							
06	1610	N	1610	-0-		-0-	-0-	69	1	1373	3	Y	150	161	0			13
								3	4	165	9							
07	1379	N	1379	-0-		-0-	-0-	70	1	990	3	Y	286	272	0			27
								4	4	315	9							
08	DLQ G-10		1350	-0-		1350	1350	68	1	870	3	Y	371	365	0			33
								4	4	408	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 8H RRCID -> 297547 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11822 PERF.11832 - 15882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1302	-0-		-93	-0-	148	1	889	3	Y	238	244	0			17
								3	4	262	9							
04	1920	N	1137	-0-		-783	-0-	46	1	831	3	Y	234	231	0			20
								3	4	257	9							
05	1519	N	1166	-0-		-353	-0-	46	1	816	3	Y	273	268	0			25
								4	4	300	9							
06	1260	N	1035	-0-		-225	-0-	51	1	706	3	Y	250	253	0			22
								3	4	275	9							
07	1505	N	1505	-0-		-0-	-0-	39	1	1091	3	Y	337	328	0			31
								4	4	371	9							
08	DLQ G-10		1422	-0-		1422	1422	40	1	1106	3	Y	248	257	0			22
								3	4	273	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 9H RRCID -> 297548 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 11739 PERF.11760 - 15868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1423	N	1423	-0-		-0-	-0-	233	1	841	3	Y	314	321	0			23
								4	4	345	9							
04	1307	N	1307	-0-		-0-	-0-	74	1	913	3	Y	287	285	0			25
								4	4	316	9							
05	1601	N	1601	-0-		-0-	-0-	62	1	1107	3	Y	387	377	0			35
								6	4	426	9							
06	1738	N	1738	-0-		-0-	-0-	50	1	1222	3	Y	418	416	0			37
								6	4	460	9							
07	1792	N	1792	-0-		-0-	-0-	56	1	1371	3	Y	328	334	0			31
								4	4	361	9							
08	DLQ G-10		1377	-0-		1377	1377	52	1	996	3	Y	295	300	0			26
								4	4	325	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 7H RRCID -> 297631 COMPL. DATE 07/01/2020 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10282 - 18082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-		4414	3	4	4	Y	131	127	0			6
								144	9									
04	4470	X	2787	-0-	-1683	-0-		7	1	2637	3	Y	127	119	0			14
								3	4	140	9							
05	4929	X	2590	-0-	-2339	-0-		106	1	2398	3	Y	75	83	0			6
								3	4	83	9							
06	4770	X	2437	-0-	-2333	-0-		88	1	2230	3	Y	105	98	0			13
								3	4	116	9							
07	4929	X	1847	-0-	-3082	-0-		113	1	1666	3	Y	60	69	0			4
								2	4	66	9							
08	DLQ G-10		2396	-0-	2396	2396		63	1	2247	3	Y	76	73	0			7
								2	4	84	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 4H RRCID -> 297632 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 9739 - 20305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		271	-0-	271	1968		3	1	31	3	Y	213	199	0	1	8	17
								3	4	234	9							
04	14B2 EXT		559	-0-	559	2527		7	1	60	3	Y	442	424	0	1	8	34
								6	4	486	9							
05	14B2 EXT		503	-0-	503	3030		1	1	43	3	Y	412	405	0	1	8	40
								6	4	453	9							
06	14B2 EXT		348	-0-	348	3378		2	1	33	3	Y	280	286	0			34
								5	4	308	9							
07	3639	X	261	-0-	-3378	-0-		16	1	23	3	Y	198	193	0	12	1	26
								4	4	218	9			1	8			
08	746	X	746	-0-	-0-	-0-		83	1	46	3	Y	554	536	0	2	8	42
								8	4	609	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 5H RRCID -> 297633 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9604 - 20320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-		6	1	126	3	Y	868	879	0	1	8	68
								11	4	955	9							
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-		10	1	102	3	Y	760	769	0	1	8	58
								11	4	836	9							
05	994	N	994	-0-	-0-	-0-		1	1	86	3	Y	814	791	0	1	8	80
								12	4	895	9							
06	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-		2	1	99	3	Y	843	820	0	1	8	102
								11	4	927	9							
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-		19	1	101	3	Y	885	821	0	49	1	116
								13	4	974	9			1	8			
08	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253		103	1	80	3	Y	959	1001	0	1	8	73
								15	4	1055	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 6H RRCID -> 297634 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9673 - 20267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	395	N	395	-0-	-0-	-0-		4	1	45	3	Y	310	319	0			24
								5	4	341	9							
04	396	N	396	-0-	-0-	-0-		6	1	45	3	Y	309	309	0			24
								5	4	340	9							
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-		1	1	41	3	Y	396	379	0	2	8	39
								6	4	436	9							
06	3000	N	6699	-0-	3699	3699		10	1	6397	3	Y	262	266	0	4	8	31
								4	4	288	9							
07	3100	N	380	-0-	-2720	979		9	1	34	3	Y	302	276	0	17	1	39
								5	4	332	9			1	8			
08	DLQ G-10		395	-0-	395	1374		48	1	24	3	Y	288	304	0	1	8	22
								6	4	317	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 7H RRCID -> 297635 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9599 - 20301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2821	X	2068	-0-	-753	-0-	6	1	1042	3	Y	916	979	0	1	8	72
							12	4	1008	9							
04	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	9	1	1382	3	Y	1129	1114	0	1	8	86
							17	4	1242	9							
05	2852	X	2521	-0-	-331	-0-	1	1	1035	3	Y	1333	1287	0	1	8	131
							19	4	1466	9							
06	2760	X	1405	-0-	-1355	-0-	1	1	352	3	Y	944	961	0			114
							14	4	1038	9							
07	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	14	1	2342	3	Y	1186	1079	0	65	1	155
							15	4	1305	9			1	8			
08	DLQ G-10		4209	-0-	4209	4209	74	1	2915	3	Y	1093	1163	0	2	8	83
							18	4	1202	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 1H RRCID -> 297636 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9830 PERF.10114 - 17173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	14	1	1536	3	Y	208	224	1			86
							4	4	229	9							
04	1560	N	1173	-0-	-387	-0-	6	1	990	3	Y	158	162	1			82
							3	4	174	9							
05	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	13	1	1437	3	Y	270	293	1	1	8	58
							6	4	297	9							
06	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	15	1	1462	3	Y	240	254	1			44
							5	4	264	9							
07	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	11	1	1454	3	Y	240	227	1			57
							5	4	264	9							
08	DLQ G-10		1782	-0-	1782	1782	21	1	1439	3	Y	288	290	1			55
							5	4	317	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 1H RRCID -> 297637 COMPL. DATE 10/17/2015 TOTAL DEPTH 9886 PERF.10230 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	2695	3	12	4	Y	770	754	0			38
							847	9									
04	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	10	1	2379	3	Y	698	658	0			78
							10	4	768	9							
05	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	195	1	2931	3	Y	635	662	0			51
							10	4	699	9							
06	3450	X	3396	-0-	-54	-0-	193	1	2604	3	Y	537	521	0			67
							8	4	591	9							
07	3565	X	206	-0-	-3359	-0-	88	1	18	3	Y	90	151	0			6
							1	4	99	9							
08	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	3			Y	-0-	6	0			-0-

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 2H RRCID -> 297638 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10365 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94	N	94	-0-	-0-	-0-	91	1	3	9	Y	3	2	1			1
04	90	N	81	-0-	-9	-0-	45	1	1	3	Y	31	16	1			16
							1	4	34	9							
05	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	1			Y	-0-	16	1			-0-
06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	1			Y	-0-					-0-
07	93	N	15	-0-	-78	-0-	11	1	1	4	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 3H RRCID -> 297639 COMPL. DATE 01/11/2015 TOTAL DEPTH 9864 PERF.10648 - 17144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	X	169	-0-	-668	-0-	53	1	5	3	Y	100	59	1			41
							1	4	110	9							
04	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	60	1	1107	3	Y	425	246	1			220
							6	4	468	9							
05	1151	X	1151	-0-	-0-	-0-	98	1	761	3	Y	262	426	1			56
							4	4	288	9							
06	297	X	297	-0-	-0-	-0-	74	1	12	3	Y	188	210	1			34
							4	4	207	9							
07	1705	X	1137	-0-	-568	-0-	28	1	941	3	Y	151	149	1			36
							2	4	166	9							
08	DLQ G-10		1660	-0-	1660	1660	100	1	1252	3	Y	275	258	1			53
							5	4	303	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 2H RRCID -> 297640 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10183 - 17469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	3921	3	13	4	Y	860	859	0			42
							946	9									
04	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	9	1	3233	3	Y	828	777	0			93
							11	4	911	9							
05	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	177	1	3492	3	Y	811	838	0			66
							12	4	892	9							
06	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	151	1	3888	3	Y	754	726	0			94
							11	4	829	9							
07	6114	X	6114	-0-	-0-	-0-	178	1	4947	3	Y	888	926	0			56
							12	4	977	9							
08	DLQ G-10		5448	-0-	5448	5448	86	1	4338	3	Y	920	887	0			89
							12	4	1012	9							

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 3H RRCID -> 297641 COMPL. DATE 10/06/2015 TOTAL DEPTH 9899 PERF.10311 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-

NAYLOR JONES UNIT 52 WELL #: 4H RRCID -> 297642 COMPL. DATE 09/26/2015 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10245 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	1561	-0-	-516	-0-	1452	3	2	4	Y	97	97	0	1	8	5
							107	9									
04	2010	X	1647	-0-	-363	-0-	5	1	1522	3	Y	107	99	0	1	8	12
							2	4	118	9							
05	2077	X	1486	-0-	-591	-0-	120	1	1252	3	Y	102	105	0	1	8	8
							2	4	112	9							
06	2010	X	1247	-0-	-763	-0-	118	1	996	3	Y	119	111	0	1	8	15
							2	4	131	9							
07	2077	X	1460	-0-	-617	-0-	126	1	1153	3	Y	162	166	0	1	8	10
							3	4	178	9							
08	DLQ G-10		1745	-0-	1745	1745	63	1	1493	3	Y	169	162	0	1	8	16
							3	4	186	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 4H RRCID -> 297643 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9749 PERF.10200 - 17991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2768	X	2768	-0-	-0-	-0-	69	1	2041	3	Y	586	580	1	1	8	241
							13	4	645	9							
04	2670	X	1687	-0-	-983	-0-	35	1	1180	3	Y	421	443	1	1	8	218
							9	4	463	9							
05	2759	X	2719	-0-	-40	-0-	72	1	1936	3	Y	634	715	1	1	8	136
							14	4	697	9							
06	2670	X	1610	-0-	-1060	-0-	69	1	1059	3	Y	429	486	1	1	8	78
							10	4	472	9							
07	2759	X	2658	-0-	-101	-0-	65	1	1953	3	Y	572	514	1			136
							11	4	629	9							
08	DLQ G-10		2508	-0-	2508	2508	116	1	1736	3	Y	586	609	1	1	8	112
							11	4	645	9							

NAYLOR JONES UNIT 36 WELL #: 5H RRCID -> 297644 COMPL. DATE 10/27/2019 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10123 - 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
03	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	74	1	2458	3	Y	826	818	1	1	8	340
							14	4	909	9							
04	2670	X	2392	-0-	-278	-0-	41	1	1644	3	Y	632	644	1			328
							12	4	695	9							
05	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	89	1	2328	3	Y	1068	1167	1			229
							18	4	1175	9							
06	3330	X	3029	-0-	-301	-0-	100	1	1992	3	Y	838	914	1	1	8	152
							15	4	922	9							
07	3441	X	2707	-0-	-734	-0-	82	1	1687	3	Y	840	792	1			200
							14	4	924	9							
08	DLQ G-10		3460	-0-	3460	3460	167	1	2317	3	Y	873	905	1	1	8	167
							16	4	960	9							

NAYLOR JONES UNIT 78 WELL #: 9H RRCID -> 297645 COMPL. DATE 03/26/2018 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9685 - 20409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4960	X	4724	-0-	-236	-0-	8	1	3429	3	Y	1155	1172	0			91
							16	4	1271	9							
04	4260	X	4045	-0-	-215	-0-	11	1	2735	3	Y	1165	1166	0	1	8	89
							17	4	1282	9							
05	4588	X	2846	-0-	-1742	-0-	1	1	2079	3	Y	685	706	0	1	8	67
							12	4	754	9							
06	4560	X	1516	-0-	-3044	-0-	1	1	329	3	Y	1064	1002	0			129
							16	4	1170	9							
07	4712	X	4490	-0-	-222	-0-	15	1	2841	3	Y	1468	1324	0	79	1	193
							19	4	1615	9			1	8			
08	DLQ G-10		4890	-0-	4890	4890	87	1	3843	3	Y	861	988	0	1	8	65
							13	4	947	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 2H RRCID -> 297756 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 11828 PERF.11822 - 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
03	682	N	538	-0-	-144	-0-	121	1	284	3	Y	119	121	0			9
							2	4	131	9							
04	780	N	563	-0-	-217	-0-	37	1	406	3	Y	107	107	0			9
							2	4	118	9							
05	527	N	422	-0-	-105	-0-	40	1	259	3	Y	110	109	0			10
							2	4	121	9							
06	510	N	455	-0-	-55	-0-	42	1	72	3	Y	306	288	0	1	8	27
							4	4	337	9							
07	589	N	562	-0-	-27	-0-	38	1	377	3	Y	132	146	0	1	8	12
							2	4	145	9							
08	DLQ G-10		570	-0-	570	570	41	1	253	3	Y	248	238	0			22
							3	4	273	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BLOCK A UNIT WELL #: 3H RRCID -> 297758 COMPL. DATE 02/08/2018 TOTAL DEPTH 9964 PERF.10060 - 18622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	160	1	495	3	Y	679	673	0	1	8	117
							8	4	747	9							
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	138	1	1039	3	Y	609	603	0			123
							9	4	670	9							
05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	492	1	209	3	Y	717	700	0	2	8	138
							7	4	789	9							
06	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	417	1	195	3	Y	582	622	0	2	8	96
							7	4	640	9							
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	148	1	201	3	Y	471	435	0	1	8	131
							4	4	518	9							
08	DLQ G-10		672	-0-	672	672	170	1	72	3	Y	387	469	0	1	8	48
							4	4	426	9							

CORNFIELD UNIT WELL #: 4H RRCID -> 297931 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 11815 PERF.11793 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	213	1	858	3	Y	253	260	0			18
							4	4	278	9							
04	1320	X	1201	-0-	-119	-0-	58	1	949	3	Y	174	177	0			15
							3	4	191	9							
05	1364	X	1100	-0-	-264	-0-	55	1	831	3	Y	192	190	0			17
							3	4	211	9							
06	1320	X	983	-0-	-337	-0-	57	1	741	3	Y	165	168	0			14
							3	4	182	9							
07	1364	X	1232	-0-	-132	-0-	50	1	1016	3	Y	149	149	0			14
							2	4	164	9							
08	DLQ G-10		1230	-0-	1230	1230	49	1	980	3	Y	180	178	0			16
							3	4	198	9							

STOREY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298638 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9281 - 16363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28458	X	1387	-0-	-27071	-0-	28	1	637	3	Y	649	643	0	1	8	49
							8	4	714	9							
04	2880	X	1611	-0-	-1269	-0-	21	1	691	3	Y	807	817	0	1	8	38
							11	4	888	9							
05	2976	X	1628	-0-	-1348	-0-	22	1	659	3	Y	850	843	0	1	8	44
							12	4	935	9							
06	2087	X	2087	-0-	-0-	-0-	20	1	1201	3	Y	777	749	0	1	8	71
							11	4	855	9							
07	1694	X	1694	-0-	-0-	-0-	17	1	892	3	Y	706	728	0	1	8	48
							8	4	777	9							
08	1674	X	1006	-0-	-668	-0-	14	1	304	3	Y	620	609	0	1	8	58
							6	4	682	9							

KELLY UNIT WELL #: 6H RRCID -> 298677 COMPL. DATE 04/01/2019 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10208 - 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
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		22	-0-	22	22	13	1	1	3	Y	6	4	0	2	8	-0-
							1	4	7	9							
08	14B2 EXT		11	-0-	11	33	4	1	1	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
EDDIE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298702 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9447 - 15827

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	420	X	420	-0-	-0-	-0-	40	1	6	4	Y	340	355	0	1	8	25
							374	9									
04	962	X	962	-0-	-0-	-0-	30	1	592	3	Y	302	295	0			32
							8	4	332	9							
05	1237	X	1237	-0-	-0-	-0-	28	1	881	3	Y	291	290	0	1	8	32
							8	4	320	9							
06	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	693	3	Y	346	322	0	1	8	55
							8	4	381	9							
07	730	X	730	-0-	-0-	-0-	27	1	345	3	Y	320	343	0	1	8	31
							6	4	352	9							
08	665	X	665	-0-	-0-	-0-	30	1	420	3	Y	191	196	0	1	8	25
							5	4	210	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 298703 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 11039 - 15914

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	16	1	1599	3	Y	416	415	0	1	8	7
							4	4	458	9							
04	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	15	1	1899	3	Y	288	288	0	1	8	6
							4	4	317	9							
05	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	20	1	1261	3	Y	451	447	0			10
							4	4	496	9							
06	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	15	1	2134	3	Y	371	373	0	1	8	7
							4	4	408	9							
07	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	17	1	2089	3	Y	323	319	0			11
							3	4	355	9							
08	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	16	1	2031	3	Y	369	370	0			10
							3	4	406	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 298704 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 10900 - 16483

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	14	1	588	3	Y	374	373	0	1	8	7
							4	4	411	9							
04	599	X	599	-0-	-0-	-0-	11	1	310	3	Y	250	251	0	1	8	5
							3	4	275	9							
05	1217	X	1217	-0-	-0-	-0-	15	1	837	3	Y	328	325	0	1	8	7
							4	4	361	9							
06	1066	X	1066	-0-	-0-	-0-	12	1	721	3	Y	299	299	0	1	8	6
							4	4	329	9							
07	896	X	896	-0-	-0-	-0-	14	1	526	3	Y	322	317	0			11
							2	4	354	9							
08	728	X	728	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	337	339	0			9
							2	4	371	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 298705 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 10937 - 16347

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	263	X	263	-0-	-0-	-0-	15	1	19	3	Y	206	204	0	1	8	4
							2	4	227	9							
04	1170	X	1170	-0-	-0-	-0-	14	1	79	3	Y	976	959	0	1	8	20
							3	4	1074	9							
05	211	X	211	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	Y	161	177	0	1	8	3
							2	4	177	9							
06	235	X	235	-0-	-0-	-0-	13	1	18	3	Y	184	183	0	1	8	3
							2	4	202	9							
07	481	X	481	-0-	-0-	-0-	13	1	36	3	Y	391	381	0			13
							2	4	430	9							
08	335	X	335	-0-	-0-	-0-	12	1	27	3	Y	267	272	0	1	8	7
							2	4	294	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298716 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11020 - 15982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	213528	X	2028	-0-		-211500	-0-	10	1	1571	3	Y	403	403	0			7
								4	4	443	9							
04	1883	X	1883	-0-		-0-	-0-	10	1	1564	3	Y	277	278	0			6
								4	4	305	9							
05	2120	X	2120	-0-		-0-	-0-	13	1	1747	3	Y	324	323	0			7
								4	4	356	9							
06	1950	X	1843	-0-		-107	-0-	10	1	1501	3	Y	298	299	0			6
								4	4	328	9							
07	2015	X	1897	-0-		-118	-0-	13	1	1525	3	Y	324	319	0			11
								3	4	356	9							
08	2108	X	1923	-0-		-185	-0-	12	1	1581	3	Y	297	300	0			8
								3	4	327	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298717 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11025 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45818	X	3041	-0-		-42777	-0-	17	1	2576	3	Y	404	404	0			7
								4	4	444	9							
04	2698	X	2698	-0-		-0-	-0-	15	1	2347	3	Y	301	302	0			6
								5	4	331	9							
05	3751	X	2844	-0-		-907	-0-	18	1	2436	3	Y	351	349	0			8
								4	4	386	9							
06	3630	X	2558	-0-		-1072	-0-	15	1	2156	3	Y	348	350	0			6
								4	4	383	9							
07	3317	X	2469	-0-		-848	-0-	17	1	2097	3	Y	320	315	0			11
								3	4	352	9							
08	3038	X	2284	-0-		-754	-0-	17	1	1933	3	Y	301	304	0			8
								3	4	331	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298718 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 10969 PERF.11050 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	137423	X	719	-0-		-136704	-0-	11	1	478	3	Y	207	206	0			4
								2	4	228	9							
04	664	X	664	-0-		-0-	-0-	11	1	495	3	Y	142	143	0			3
								2	4	156	9							
05	961	X	769	-0-		-192	-0-	14	1	575	3	Y	162	161	0			4
								2	4	178	9							
06	750	X	699	-0-		-51	-0-	12	1	511	3	Y	158	159	0			3
								2	4	174	9							
07	713	X	672	-0-		-41	-0-	13	1	491	3	Y	152	150	0			5
								1	4	167	9							
08	775	X	675	-0-		-100	-0-	12	1	497	3	Y	150	151	0			4
								1	4	165	9							

STEEN SCRUGGS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298721 COMPL. DATE 12/22/2013 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10950 - 15753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
04	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
05	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

STOREY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298742 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 9253 - 16017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	29	1	704	3	Y	687	677	0			52
							8	4	756	9							
04	2962	X	2962	-0-	-0-	-0-	26	1	2364	3	Y	512	540	0			24
							9	4	563	9							
05	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	26	1	937	3	Y	671	659	0	1	8	35
							10	4	738	9							
06	1811	X	1811	-0-	-0-	-0-	22	1	1160	3	Y	564	547	0	1	8	51
							9	4	620	9							
07	2541	X	2541	-0-	-0-	-0-	20	1	1784	3	Y	663	668	0	1	8	45
							8	4	729	9							
08	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	18	1	1947	3	Y	612	600	0			57
							8	4	673	9							

STOREY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298745 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9049 PERF. 9244 - 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
03	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	35	1	3194	3	Y	1335	1292	0	1	8	101
							19	4	1469	9							
04	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	26	1	1949	3	Y	787	851	0			37
							12	4	866	9							
05	2381	X	2381	-0-	-0-	-0-	25	1	1212	3	Y	1026	1009	0	1	8	53
							15	4	1129	9							
06	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	23	1	2444	3	Y	1314	1246	0	1	8	120
							19	4	1445	9							
07	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	19	1	2373	3	Y	1107	1151	0	1	8	75
							13	4	1218	9							
08	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	16	1	1849	3	Y	1005	985	0	1	8	94
							11	4	1106	9							

LEWIS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 298820 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 11253 - 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
03	20429	X	2419	-0-	-18010	-0-	79	1	1648	3	Y	584	674	0	1	8	255
							50	4	642	9							
04	19770	X	1998	-0-	-17772	-0-	25	1	1396	3	Y	483	465	0	1	8	272
							46	4	531	9							
05	2542	X	2485	-0-	-57	-0-	24	1	1722	3	Y	620	569	0	1	8	322
							57	4	682	9							
06	2460	X	1587	-0-	-873	-0-	15	1	1092	3	Y	402	485	0			239
							38	4	442	9							
07	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					Y	-0-					239
08	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					239

MCCOLLUM A UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298821 COMPL. DATE 08/04/2015 TOTAL DEPTH 12140 PERF. 12190 - 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
03	34224	X	925	-0-	-33299	-0-	7	1	473	3	Y	400	405	0			45
							5	4	440	9							
04	33120	X	1400	-0-	-31720	-0-	8	1	995	3	Y	356	352	0			49
							5	4	392	9							
05	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	7	1	1320	3	Y	313	319	0			43
							5	4	344	9							
06	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	8	1	1143	3	Y	293	306	0			30
							5	4	322	9							
07	1457	X	1214	-0-	-243	-0-	8	1	929	3	Y	248	241	0			37
							4	4	273	9							
08	1674	X	1539	-0-	-135	-0-	5	1	1188	3	Y	310	315	0			32
							5	4	341	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

LEWIS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298822 COMPL. DATE 12/10/2018 TOTAL DEPTH 11335 PERF.11257 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22444	X	1022	-0-	-21422	-0-	78	1	513	3	Y	363	392	0	1	8	158
							32	4	399	9							
04	21720	X	422	-0-	-21298	-0-	26	1	23	4	Y	339	306	0			191
							373	9									
05	1395	X	448	-0-	-947	-0-	23	1	26	4	Y	363	365	0			189
							399	9									
06	1350	X	392	-0-	-958	-0-	17	1	27	4	Y	316	317	0			188
							348	9									
07	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					188
08	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-					188

CASPIAN A WELL #: 1H RRCID -> 298831 COMPL. DATE 10/08/2020 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12398 - 19767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7006	X	1962	-0-	-5044	-0-	442	1	1358	3	Y	145	151	0			16
							2	4	160	9							
04	6780	X	2074	-0-	-4706	-0-	502	1	1312	3	Y	233	217	0			32
							4	4	256	9							
05	2052	X	2052	-0-	-0-	-0-	507	1	1313	3	Y	208	203	0			37
							3	4	229	9							
06	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	431	1	1159	3	Y	217	234	0			20
							4	4	239	9							
07	2139	X	1692	-0-	-447	-0-	325	1	1088	3	Y	250	242	0			28
							4	4	275	9							
08	2139	X	1373	-0-	-766	-0-	341	1	841	3	Y	171	177	0			22
							3	4	188	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 3H RRCID -> 298853 COMPL. DATE 06/16/2016 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 9205 - 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
03	0	W	2127	-0-	2127	1028666	29	1	1021	3	Y	968	940	0	1	8	91
							12	4	1065	9							
04	0	W	1426	-0-	1426	1030092	19	1	710	3	Y	625	669	0	1	8	46
							9	4	688	9							
05	1031305	X	1213	-0-	-1030092	-0-	20	1	529	3	Y	596	594	0			48
							8	4	656	9							
06	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	22	1	2538	3	Y	809	766	0			91
							12	4	890	9							
07	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	19	1	2199	3	Y	568	603	0			56
							16	4	625	9							
08	2139	X	652	-0-	-1487	-0-	12	1	151	3	Y	443	440	0			59
							2	4	487	9							

NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 1H RRCID -> 298854 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9931 PERF.10188 - 16811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31496	X	245	-0-	-31251	-0-	91	3	1	4	Y	139	141	0			7
							153	9									
04	30480	X	627	-0-	-29853	-0-	622	1	5	3	Y	-0-	7	0			-0-
05	857	X	857	-0-	-0-	-0-	26	1	601	3	Y	207	190	0			17
							2	4	228	9							
06	685	X	685	-0-	-0-	-0-	128	1	402	3	Y	139	139	0			17
							2	4	153	9							
07	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	51	1	1171	3	Y	438	427	0			28
							4	4	482	9							
08	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	17	1	1147	3	Y	413	401	0			40
							4	4	454	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
NAYLOR JONES UNIT 37 WELL #: 2H RRCID -> 298857 COMPL. DATE 06/24/2015 TOTAL DEPTH 9948 PERF.10134 - 16657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35743	X	5673	-0-		-30070	-0-	4358	3	5	4	Y	1191	1173	0			58
								1310	9									
04	34590	X	2067	-0-		-32523	-0-	588	1	1311	3	Y	151	192	0			17
								2	4	166	9							
05	3399	X	3399	-0-		-0-	-0-	18	1	2730	3	Y	588	557	0			48
								4	4	647	9							
06	5490	X	1089	-0-		-4401	-0-	115	1	826	3	Y	133	164	0			17
								2	4	146	9							
07	5673	X	2017	-0-		-3656	-0-	41	1	1656	3	Y	288	287	0			18
								3	4	317	9							
08	5673	X	1844	-0-		-3829	-0-	17	1	1437	3	Y	351	335	0			34
								4	4	386	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298862 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9231 - 16049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	2117	-0-		2117	789550	32	1	1466	3	Y	555	550	0	2	8	73
								8	4	611	9							
04	0	W	1362	-0-		1362	790912	22	1	811	3	Y	475	495	0			53
								6	4	523	9							
05	792027	X	1115	-0-		-790912	-0-	25	1	503	3	Y	527	521	0	1	8	58
								7	4	580	9							
06	1998	X	1998	-0-		-0-	-0-	22	1	1565	3	Y	368	361	0	1	8	64
								6	4	405	9							
07	2108	X	2066	-0-		-42	-0-	19	1	1671	3	Y	338	348	0			54
								4	4	372	9							
08	2108	X	2081	-0-		-27	-0-	16	1	1680	3	Y	348	339	0			63
								2	4	383	9							

LANDRUM UNIT WELL #: 5H RRCID -> 298863 COMPL. DATE 10/12/2018 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 9227 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31155	X	3796	-0-		-27359	-0-	31	1	2605	3	Y	1042	1023	0			123
								14	4	1146	9							
04	30150	X	3112	-0-		-27038	-0-	21	1	2043	3	Y	942	977	0			88
								12	4	1036	9							
05	2031	X	2031	-0-		-0-	-0-	21	1	1069	3	Y	845	845	0			88
								11	4	930	9							
06	3660	X	3613	-0-		-47	-0-	20	1	2802	3	Y	709	688	0			109
								11	4	780	9							
07	3782	X	3740	-0-		-42	-0-	17	1	2882	3	Y	757	771	0			95
								8	4	833	9							
08	3782	X	3325	-0-		-457	-0-	15	1	2379	3	Y	844	816	0			123
								3	4	928	9							

STOREY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 299107 COMPL. DATE 10/09/2017 TOTAL DEPTH 9038 PERF. 9235 - 16403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33046	X	2223	-0-		-30823	-0-	27	1	1695	3	Y	450	446	0	1	8	34
								6	4	495	9							
04	31980	X	1701	-0-		-30279	-0-	18	1	1130	3	Y	497	508	0			23
								6	4	547	9							
05	33046	X	1110	-0-		-31936	-0-	18	1	539	3	Y	496	493	0			26
								7	4	546	9							
06	1801	X	1801	-0-		-0-	-0-	16	1	1361	3	Y	381	372	0			35
								5	4	419	9							
07	2232	X	1963	-0-		-269	-0-	14	1	1464	3	Y	436	440	0	1	8	30
								5	4	480	9							
08	3184	X	3184	-0-		-0-	-0-	15	1	2742	3	Y	384	378	0			36
								5	4	422	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STOREY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 299108 COMPL. DATE 09/01/2017 TOTAL DEPTH 9041 PERF. 9261 - 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
03	51305	X	2871	-0-	-48434	-0-	30	1	1969	3	Y	782	776	0			59
							12	4	860	9							
04	49650	X	2151	-0-	-47499	-0-	22	1	1309	3	Y	735	760	0			34
							11	4	809	9							
05	51305	X	1811	-0-	-49494	-0-	20	1	844	3	Y	850	840	0			44
							12	4	935	9							
06	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	18	1	1827	3	Y	684	665	0	1	8	62
							11	4	752	9							
07	2883	X	2856	-0-	-27	-0-	17	1	1890	3	Y	854	857	0	1	8	58
							10	4	939	9							
08	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	14	1	2029	3	Y	822	802	0	1	8	77
							9	4	904	9							

GULFTEX ENERGY, LLC 338751
SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 1H RRCID -> 270430 COMPL. DATE 08/16/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF.10117 - 17231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	733	1	1092	2	Y	69	73	1	20	8	57
							76	9									
04	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	781	1	1217	2	Y	114	67	1	19	8	85
							125	9									
05	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	747	1	1087	2	Y	102	88	1	14	8	85
							112	9									
06	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	921	1	1376	2	Y	113	89	1	12	8	97
							124	9									
07	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	982	1	1297	2	Y	22	25	1	20	8	74
							24	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					74

SNOWDEN-OTTO EF WELL #: 2H RRCID -> 271308 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9987 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	417	2	51	9	Y	46	165	1	1	8	104
04	478	N	478	-0-	-0-	-0-	416	2	62	9	Y	56					160
05	487	N	487	-0-	-0-	-0-	410	2	77	9	Y	70	2	1			228
06	482	N	482	-0-	-0-	-0-	428	2	54	9	Y	49					277
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-	68	1			209
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					209

SNOWDEN-OTTO F WELL #: 8H RRCID -> 291652 COMPL. DATE 02/04/2021 TOTAL DEPTH 9698 PERF.13062 - 18437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12121	X	6681	-0-	-5440	-0-	733	1	5606	2	Y	311	335	1			57
							342	9									
04	11640	X	8177	-0-	-3463	-0-	780	1	6923	2	Y	431	403	1			85
							474	9									
05	12028	X	7878	-0-	-4150	-0-	747	1	6721	2	Y	373	373	1			85
							410	9									
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	921	1	6990	2	Y	402	391	1			96
							442	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	982	1	6820	2	Y	352	379	1			69
							387	9									
08	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					69

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
03	15810	X	11732	-0-	-4078	-0-	733 667	1 9	10332	2	Y	606	629	1			57
04	14880	X	11991	-0-	-2889	-0-	780 664	1 9	10547	2	Y	604	576	1			85
05	14601	X	11980	-0-	-2621	-0-	747 661	1 9	10572	2	Y	601	601	1			85
06	12880	X	12880	-0-	-0-	-0-	921 696	1 9	11263	2	Y	633	622	1			96
07	13392	X	12250	-0-	-1142	-0-	982 755	1 9	10513	2	Y	686	713	1			69
08	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					69

SNOWDEN I WELL #: 11H RRCID -> 293794 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9641 - 19708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13144	X	8976	-0-	-4168	-0-	733 534	1 9	7709	2	Y	485	508	1			57
04	12300	X	9429	-0-	-2871	-0-	780 564	1 9	8085	2	Y	513	486	1			84
05	12307	X	9359	-0-	-2948	-0-	747 603	1 9	8009	2	Y	548	547	1			85
06	9988	X	9988	-0-	-0-	-0-	920 580	1 9	8488	2	Y	527	516	1			96
07	10633	X	9716	-0-	-917	-0-	982 593	1 9	8141	2	Y	539	565	1			70
08	9734	X	NO RPT	-0-	-9734	-0-					Y	NO RPT					70

SNOWDEN J WELL #: 12H RRCID -> 293938 COMPL. DATE 07/04/2022 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9820 - 20075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X	10012	-0-	-4341	-0-	733 574	1 9	8705	2	Y	522	547	1			56
04	13530	X	10014	-0-	-3516	-0-	780 556	1 9	8678	2	Y	505	477	1			84
05	13392	X	9693	-0-	-3699	-0-	746 573	1 9	8374	2	Y	521	521	1			84
06	10800	X	10492	-0-	-308	-0-	920 572	1 9	9000	2	Y	520	508	1			96
07	11501	X	10318	-0-	-1183	-0-	981 573	1 9	8764	2	Y	521	547	1			70
08	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					70

SCHUBERT UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294139 COMPL. DATE 09/02/2022 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 9380 - 18084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13402	X	13402	-0-	-0-	-0-	1897 1878	1 9	9627	2	N	1707	1805	1	3	8	398
04	13650	X	12701	-0-	-949	-0-	1836 1659	1 9	9206	2	N	1508	1624	1	2	8	280
05	14105	X	13914	-0-	-191	-0-	1877 1687	1 9	10350	2	N	1534	1436	1	3	8	375
06	14392	X	14392	-0-	-0-	-0-	1773 1758	1 9	10861	2	N	1598	1620	1			353
07	13392	X	11900	-0-	-1492	-0-	1871 1316	1 9	8713	2	N	1196	1255	1	8	8	286
08	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					286

CCW L WELL #: 12H RRCID -> 294208 COMPL. DATE 08/26/2022 TOTAL DEPTH 13378 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 266127 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 9869 PERF.10150 - 17081

03	3534	X	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					81
04	5370	X	53	-0-	-5317	-0-	53	2			N	-0-					81
05	5549	X	34	-0-	-5515	-0-	32	2	2	9	N	2	2	8			81
06	5370	X	5080	-0-	-290	-0-	5076	2	4	9	N	4	1	8			84
07	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	5524	2	22	9	N	20	64	1	1	8	39
08	9716	X	9716	-0-	-0-	-0-	9627	2	64	4	N	23	2	8			60
							25	9									

PGE MAGUEY UNIT A LAS WELL #: 3H RRCID -> 266128 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 9874 PERF.10207 - 16194

03	2114	X	2114	-0-	-0-	-0-	2094	2	20	9	N	18					74
04	9433	X	9433	-0-	-0-	-0-	9393	2	40	9	N	36					110
05	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	9157	2	4	9	N	4					114
06	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	8429	2	17	9	N	15					129
07	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	6832	2	11	9	N	10	89	1			50
08	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5720	2	51	9	N	46					96

WINSLOW UNIT B LAS WELL #: 5H RRCID -> 269995 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 10481 PERF.10935 - 15666

03	9455	X	6250	-0-	-3205	-0-	6250	2			N	-0-					251
04	9150	X	6319	-0-	-2831	-0-	6319	2			N	-0-					251
05	9455	X	4873	-0-	-4582	-0-	4873	2			N	-0-					251
06	8460	X	852	-0-	-7608	-0-	852	2			N	-0-					251
*07	7285	X	665	-0-	-6620	-0-	665	2			N	-0-					251
*08	6541	X	648	-0-	-5893	-0-	648	2			N	-0-					251

WINSLOW UNIT A LAS WELL #: 1H RRCID -> 270082 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 10337 PERF.11164 - 16313

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					358
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					358

DICKINSON UNIT E WELL #: 1H RRCID -> 273133 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 11788 PERF.12031 - 18543

03	830	N	830	-0-	-0-	-0-	775	2	55	9	N	50	114	1	1	8	284
04	1350	N	209	-0-	-1141	-0-	197	2	12	9	N	11	128	1			167
05	961	N	880	-0-	-81	-0-	782	2	98	9	N	89					256
06	810	N	214	-0-	-596	-0-	201	2	13	9	N	12					268
07	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1425	2	160	9	N	145	157	1			256
08	868	N	621	-0-	-247	-0-	576	2	45	9	N	41					297

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
FOSTER LAS WELL #: D 2H RRCID -> 275667 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 10001 PERF.10322 - 17656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11892	X	11892	-0-	-0-	-0-	11892	2			Y	-0-					12
04	8850	X	-0-	-0-	-8850	-0-					Y	-0-	10	1			2
05	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					Y	-0-					2
06	11520	X	8900	-0-	-2620	-0-	8900	2			Y	-0-					2
07	11904	X	8032	-0-	-3872	-0-	8032	2			Y	-0-					2
08	11904	X	1654	-0-	-10250	-0-	1654	2			Y	-0-					2

PGE MAGUEY D UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275924 COMPL. DATE 09/10/2014 TOTAL DEPTH 9808 PERF.10140 - 14557

03	13237	X	8617	-0-	-4620	-0-	8571	2	46	9	Y	42	2	8			169
04	12810	X	185	-0-	-12625	-0-	185	2			Y	-0-					169
05	11191	X	56	-0-	-11135	-0-	55	2	1	9	Y	1	137	1			33
06	10830	X	8591	-0-	-2239	-0-	8535	2	56	9	Y	51	33	1			51
07	11191	X	8694	-0-	-2497	-0-	8647	2	47	9	Y	43	48	1	2	8	44
08	8618	X	7040	-0-	-1578	-0-	6960	2	37	4	Y	39	45	1			38
							43	9									

PGE MAGUEY B UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275929 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10138 - 15303

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
05	14B2 EXT		4938	-0-	4938	4938	4910	2	28	9	Y	25					26
06	14B2 EXT		15155	-0-	15155	20093	14984	2	171	9	Y	155	101	1	1	8	79
07	14B2 EXT		9514	-0-	9514	29607	9441	2	73	9	Y	66	74	1	3	8	68
08	37382	X	7775	-0-	-29607	-0-	7652	2	58	4	Y	59	69	1			58
							65	9									

PGE MAGUEY C UNIT LAS WELL #: B 1H RRCID -> 275966 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 9760 PERF.10125 - 14921

03	2077	X	1762	-0-	-315	-0-	1761	2	1	9	Y	1					43
04	6598	X	6598	-0-	-0-	-0-	6588	2	10	9	Y	9					52
05	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	2965	2	13	9	Y	12	40	1			24
06	11971	X	11971	-0-	-0-	-0-	11888	2	83	9	Y	75	42	1			57
07	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	11173	2	55	9	Y	50	53	1	2	8	52
08	7180	X	7180	-0-	-0-	-0-	7082	2	62	4	Y	33	53	1			32
							36	9									

ERNST UNIT A LAS WELL #: 2H RRCID -> 276229 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 9839 PERF.10231 - 16129

03	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7454	2	3	4	N	272	161	1			221
							299	9									
04	6374	X	6374	-0-	-0-	-0-	6228	2	2	4	N	131	4	8			348
							144	9									
05	6510	X	4330	-0-	-2180	-0-	4253	2	77	9	N	70	177	1	1	8	240
06	6974	X	6974	-0-	-0-	-0-	6939	2	35	9	N	32	1	8			271
07	6510	X	2619	-0-	-3891	-0-	2601	2	18	9	N	16	170	1	1	8	116
08	6510	X	84	-0-	-6426	-0-	84	2			N	-0-					116

FOSTER UNIT III LAS WELL #: B 2H RRCID -> 276757 COMPL. DATE 09/28/2013 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10470 - 16778

03	885	X	885	-0-	-0-	-0-	876	2	9	9	N	8					280
04	1060	X	1060	-0-	-0-	-0-	1058	2	2	9	N	2					282
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					282
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					282
*07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					282
*08	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					282

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	75	-0-		-2994	-0-	75	2			N	-0-					412
04	2970	X	-0-	-0-		-2970	-0-					N	-0-					412
05	3069	X	-0-	-0-		-3069	-0-					N	330	330	1			412
06	60	X	-0-	-0-		-60	-0-					N	-0-					412
07	619	X	619	-0-		-0-	-0-	619	2			N	-0-					412
08	6551	X	6551	-0-		-0-	-0-	6551	2			N	-0-					412

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5604	X	5604	-0-		-0-	-0-	5604	2			N	-0-					89
04	5610	X	3607	-0-		-2003	-0-	3606	2	1	9	N	1	1	8			89
05	5797	X	3942	-0-		-1855	-0-	3941	2	1	9	N	1	1	8			89
06	5610	X	530	-0-		-5080	-0-	530	2			N	-0-					89
*07	5797	X	214	-0-		-5583	-0-	214	2			N	-0-					89
*08	5611	X	279	-0-		-5332	-0-	279	2			N	-0-					89

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	27	-0-		-3197	-0-	17	2	10	9	N	9					151
04	5697	X	5697	-0-		-0-	-0-	5641	2	56	9	N	51					202
05	10804	X	10804	-0-		-0-	-0-	10747	2	1	4	N	51	159	1			94
								56	9									
06	12506	X	12506	-0-		-0-	-0-	12451	2	1	4	N	49	1	8			142
								54	9									
07	5890	X	4163	-0-		-1727	-0-	4151	2	12	9	N	11					153
08	8959	X	1957	-0-		-7002	-0-	1945	2	10	4	N	2					155
								2	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	5612	-0-		-3409	-0-	5612	2			Y	-0-					-0-
04	3720	X	963	-0-		-2757	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
05	8449	X	8449	-0-		-0-	-0-	8449	2			Y	-0-					-0-
06	5430	X	1386	-0-		-4044	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
07	5611	X	304	-0-		-5307	-0-	304	2			Y	-0-					-0-
08	8463	X	5277	-0-		-3186	-0-	5277	2			Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7750	X	6355	-0-		-1395	-0-	6318	2	1	4	Y	33	131	1	4	8	111
								36	9									
04	5250	X	4843	-0-		-407	-0-	4837	2	6	9	Y	5					116
05	4433	X	4283	-0-		-150	-0-	4281	2	2	9	Y	2	1	8			117
06	6270	X	724	-0-		-5546	-0-	693	2	31	9	Y	28					145
07	6479	X	3590	-0-		-2889	-0-	3575	2	15	9	Y	14	141	1			18
08	6355	X	3803	-0-		-2552	-0-	3742	2	41	4	Y	18	3	8			33
								20	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	45	1			17
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
05	14B2	EXT	2832	-0-	2832	2832	2832	2			Y	-0-					17
06	14B2	EXT	7498	-0-	7498	10330	7465	2	33	9	Y	30					47
07	14B2	EXT	7613	-0-	7613	17943	7551	2	62	9	Y	56	23	1			80
08	23863	X	5920	-0-	-17943	-0-	5782	2	42	4	Y	87	3	8			164
							96	9									

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
03	6634	X	193	-0-	-6441	-0-	193	2			Y	-0-					274
04	6420	X	224	-0-	-6196	-0-	150	2	74	9	Y	67	165	1	1	8	175
05	6634	X	1583	-0-	-5051	-0-	1583	2			Y	-0-					175
06	5850	X	2786	-0-	-3064	-0-	2786	2			Y	-0-					175
*07	4588	X	2671	-0-	-1917	-0-	2590	2	81	9	Y	74					249
08	1581	X	1011	-0-	-570	-0-	1011	2			Y	-0-					249

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
03	4681	X	1038	-0-	-3643	-0-	1038	2			Y	-0-					8
04	4530	X	2127	-0-	-2403	-0-	2126	2	1	9	Y	1	8	1			1
05	4681	X	869	-0-	-3812	-0-	869	2			Y	-0-					1
06	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1832	2	1	9	Y	1					2
07	8047	X	8047	-0-	-0-	-0-	8045	2	2	9	Y	2	1	8			3
08	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	5105	2	2	9	Y	2					5

SUMBERA HC9 WELL #: C 9H RRCID -> 297355 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10187 PERF.10233 - 20550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30380	X	21858	-0-	-8522	-0-	293	1	18075	2	Y	3168	3185	1			48
							5	4	3485	9							
04	29400	X	20055	-0-	-9345	-0-	283	1	16447	2	Y	3017	3010	1			55
							6	4	3319	9							
05	27962	X	19384	-0-	-8578	-0-	286	1	15866	2	Y	2934	2922	1	6	8	61
							5	4	3227	9							
06	24060	X	18099	-0-	-5961	-0-	252	1	14836	2	Y	2734	2724	1	1	8	70
							4	4	3007	9							
07	23250	X	17969	-0-	-5281	-0-	253	1	14765	2	Y	2678	2695	1			53
							5	4	2946	9							
08	20057	X	18197	-0-	-1860	-0-	266	1	14726	2	Y	2502	2477	1			78
							453	4	2752	9							

SUMBERA HC7 WELL #: C 7H RRCID -> 297375 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10207 PERF.10259 - 20643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	33294	X	22622	-0-	-10672	-0-	305	1	18739	2	Y	3246	3270	1			48
							7	4	3571	9							
04	31320	X	20921	-0-	-10399	-0-	290	1	17235	2	Y	3081	3074	1			55
							7	4	3389	9							
05	27776	X	20758	-0-	-7018	-0-	295	1	17111	2	Y	3043	3036	1			62
							5	4	3347	9							
06	24330	X	19105	-0-	-5225	-0-	262	1	15809	2	Y	2754	2748	1			68
							5	4	3029	9							
07	24707	X	18865	-0-	-5842	-0-	263	1	15670	2	Y	2661	2675	1			54
							5	4	2927	9							
08	21018	X	19061	-0-	-1957	-0-	275	1	15460	2	Y	2511	2488	1			77
							564	4	2762	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
INEOS USA OIL & GAS LLC //CONT.// 424176
SUMBERA HC8 WELL #: C 8H RRCID -> 297383 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10196 PERF.10242 - 20574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29357	X	22282	-0-	-7075	-0-	298	1	18209	2	Y	3426	3444	1	2	8	51
							6	4	3769	9							
04	28410	X	20480	-0-	-7930	-0-	286	1	16582	2	Y	3278	3256	1	13	8	60
							6	4	3606	9							
05	28582	X	20706	-0-	-7876	-0-	286	1	16822	2	Y	3266	3248	1	1	8	77
							5	4	3593	9							
06	26340	X	18964	-0-	-7376	-0-	257	1	15374	2	Y	3024	3028	1			73
							7	4	3326	9							
07	24025	X	18266	-0-	-5759	-0-	260	1	14787	2	Y	2922	2935	1	1	8	59
							5	4	3214	9							
08	21824	X	19047	-0-	-2777	-0-	267	1	15162	2	Y	2863	2828	1	2	8	92
							469	4	3149	9							

SUMBERA HC6 WELL #: C 6H RRCID -> 297794 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 10185 PERF.10372 - 20781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37913	X	23175	-0-	-14738	-0-	296	1	18029	2	Y	4403	4406	1			70
							7	4	4843	9							
04	28620	X	18426	-0-	-10194	-0-	262	1	14436	2	Y	3384	3399	1			55
							6	4	3722	9							
05	26009	X	20318	-0-	-5691	-0-	299	1	16716	2	Y	2996	2982	1			69
							7	4	3296	9							
06	22650	X	18511	-0-	-4139	-0-	254	1	15127	2	Y	2841	2837	1			73
							5	4	3125	9							
07	23405	X	18203	-0-	-5202	-0-	254	1	14962	2	Y	2711	2727	1			57
							5	4	2982	9							
08	21235	X	18416	-0-	-2819	-0-	277	1	14763	2	Y	2626	2600	1			83
							487	4	2889	9							

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
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					10
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	8	1	128	3	N	-0-					10
05	1240	N	130	-0-	-1110	-0-	130	3			N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	692	N	692	-0-	-0-	-0-	22	1	670	3	N	-0-					10
08	3100	N	3215	-0-	115	115	47	1	3168	3	N	-0-					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
03	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			N	-0-					44
04	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3712	2	40	9	N	36					80
05	3193	X	2458	-0-	-735	-0-	2352	2	106	9	N	96	126	1			50
06	3090	X	2130	-0-	-960	-0-	2130	2			N	-0-					50
07	3534	X	1392	-0-	-2142	-0-	1392	2			N	-0-					50
08	3534	X	1915	-0-	-1619	-0-	1915	2			N	-0-					50

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
03	2883	X	1503	-0-	-1380	-0-	1490	2	13	9	N	12					80
04	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3003	2	317	9	N	288	258	1			110
05	3224	X	2059	-0-	-1165	-0-	1949	2	110	9	N	100	195	1			15
06	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2931	2	205	9	N	186	161	1			40
07	3224	X	2238	-0-	-986	-0-	49	1	2035	2	N	140	138	1			42
							154	9									
08	3224	X	1418	-0-	-1806	-0-	642	1	669	2	N	97	66	1			73
							107	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

WK GU 9 WELL #: 1H RRCID -> 269632 COMPL. DATE 03/17/2013 TOTAL DEPTH 10618 PERF.11000 - 15554

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	3	88	9	N	80	59	1			27
05	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	3	20	9	N	18					45
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	158	1			7
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	15					22
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					22

HARLE WELL #: 3H RRCID -> 269791 COMPL. DATE 03/19/2012 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10399 - 14446

03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	3	144	9	N	131	122	1			137
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	173	164	1			146
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	79	130	1			95
06	338	N	338	-0-	-0-	-0-	32	1	94	3	N	193	193	1			95
							212	9									
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	59	1	387	3	N	200	193	1			102
							220	9									
08	288	N	288	-0-	-0-	-0-	5	1	89	3	N	176	120	1			158
							194	9									

EVANS H WELL #: 2 RRCID -> 271583 COMPL. DATE 09/12/2013 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10228 - 16072

03	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	255	1	862	3	N	43					153
							47	9									
04	1020	N	199	-0-	-821	-0-	44	1	155	3	N	-0-					153
05	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1222	3	4	9	N	4					157
06	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	183	1	1052	3	N	86	178	1			65
							95	9									
07	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	217	1	921	3	N	-0-					65
08	1240	N	1051	-0-	-189	-0-	185	1	866	3	N	-0-					65

WILLIE GL UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272753 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10705 - 16648

03	2976	X	3	-0-	-2973	-0-	3	3			N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	86	1	2122	3	N	-0-					-0-
06	181	X	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	3	N	-0-					-0-
07	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	2201	X	488	-0-	-1713	-0-	22	1	466	3	N	-0-					-0-

COOKE, ETHYL P. W. W. WELL #: 1 RRCID -> 284341 COMPL. DATE 09/28/2014 TOTAL DEPTH 3762 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					87
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					89
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					89
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					106

WK GU 12 WELL #: 1H RRCID -> 285474 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 10201 PERF.10442 - 14926

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					67
04	273	N	273	-0-	-0-	-0-	4 208	1 9	61	3	N	189					256
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	112	1	1	7	143
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					143
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					146

STOREY UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 285624 COMPL. DATE 01/13/2013 TOTAL DEPTH 10221 PERF.10736 - 15098

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					42
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

WK ACE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 285731 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10506 - 14957

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	127	115	1			104
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	148	180	1			72
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					97
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					102
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

WK UNIT 15 WELL #: 4H RRCID -> 285749 COMPL. DATE 06/28/2013 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10335 - 14964

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	64					103
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					N	42	112	1			33
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	42					75
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58					133
07	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	41 88	1 9	929	3	N	80	158	1			55
08	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	55 337	1 9	1176	3	N	306	330	1			31

CLSCM, LTD WELL #: 1H RRCID -> 287989 COMPL. DATE 02/24/2014 TOTAL DEPTH 8944 PERF. 9325 - 14771

03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	354 277	1 9	294	3	Y	252	210	1			173
04	660	N	453	-0-	-207	-0-	15 238	1 9	200	3	Y	216	173	1			216
05	682	N	164	-0-	-518	-0-	164	1			Y	-0-	93	1			123
06	840	N	658	-0-	-182	-0-	389 259	1 9	10	3	Y	235	293	1			65
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	707	1	314	9	Y	285	299	1			51
08	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	676	3	388	9	Y	353	323	1			81

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	84	1			79
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					80
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

COOKE, ETHYL P. G.U. 'A' WELL #: 3H RRCID -> 288200 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 10426 - 17006

03	3255	X	3025	-0-	-230	-0-	597	1	2024	3	N	367	350	1			140
							404	9									
04	3570	X	2177	-0-	-1393	-0-	409	1	1443	3	N	295	359	1			76
							325	9									
05	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	3500	3	556	9	N	505	474	1			107
06	3210	X	2304	-0-	-906	-0-	299	1	1713	3	N	265	316	1			56
							292	9									
07	3317	X	2874	-0-	-443	-0-	479	1	2035	3	N	327	331	1			52
							360	9									
08	4061	X	3386	-0-	-675	-0-	531	1	2492	3	N	330	237	1			145
							363	9									

LIGHTNING OIL COMPANY 500600
CUTLASS EAST WELL #: B 2 RRCID -> 276862 COMPL. DATE 12/21/2013 TOTAL DEPTH 8748 PERF. 9316 - 14849

03	2356	N	1996	-0-	-360	-0-	79	1	1873	2	N	40	171	1	1	8	23
							44	9									
04	2070	N	1882	-0-	-188	-0-	76	1	1769	2	N	34	2	8			55
							37	9									
05	2449	N	1744	-0-	-705	-0-	79	1	1629	2	N	33					88
							36	9									
06	1920	N	1833	-0-	-87	-0-	76	1	1733	2	N	22					110
							24	9									
07	1953	N	1741	-0-	-212	-0-	79	1	1631	2	N	28					138
							31	9									
08	1736	N	960	-0-	-776	-0-	5	1	936	2	N	17					155
							19	9									

CUTLASS EAST WELL #: RRCID -> 276895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 16162

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					443

SCREAMING EAGLE A WELL #: 3H RRCID -> 273428 COMPL. DATE 02/13/2014 TOTAL DEPTH 12293 PERF.13280 - 16441

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	6030					N	NO RPT					63

MAGNOLIA OIL & GAS OPERATING LLC 521544
EDWARDS UNIT A WELL #: 7H RRCID -> 294955 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11472 PERF.12010 - 15796

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					32
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

EDWARDS UNIT A WELL #: 8H RRCID -> 294956 COMPL. DATE 12/28/2015 TOTAL DEPTH 11449 PERF.11426 - 14400

03	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					183
04	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	531	1	322	2	N	156	237	1			102
							172	9									
05	310	N	141	-0-	-169	-0-	92	1	32	2	N	15	41	1			76
							17	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	23	1	8	9	N	7	24	1			59
07	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	2	4	1			57
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					57

MARATHON OIL EF LLC 525398
MAY-CHAPMAN WELL #: 2H RRCID -> 289419 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 11225 PERF.11190 - 17190

03	465	N	116	-0-	-349	-0-	16	1	22	3	Y	67	65	0			2
							4	4	74	9							
04	823	N	823	-0-	-0-	-0-	64	1	119	3	Y	572	559	0			15
							11	4	629	9							
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	74	1	91	3	Y	245	254	0			6
							5	4	270	9							
06	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	59	3	Y	400	403	0			3
							5	4	440	9							
*07	865	N	865	-0-	-0-	-0-	18	1	57	3	Y	716	704	0			15
							2	4	788	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	0			-0-

CHAPMAN ROTHE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 289607 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10870 - 15406

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	235712					Y	-0-					-0-
08	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
03	770	N	81	-0-	-689	-0-	1	1	7	3	Y	66	66	0			-0-
							73	9									
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
05	857	N	857	-0-	-0-	-0-	44	1	323	3	Y	439	436	0			3
							7	4	483	9							
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	71	1	418	3	Y	467	463	0			4
							15	4	514	9							
08	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993
AFFLECK WELL #: 1H RRCID -> 263150 COMPL. DATE 02/22/2011 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 9128 - 13839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REPSOL OIL & GAS USA, LLC 703462
FRANKLIN WELL #: A 1H RRCID -> 266785 COMPL. DATE 05/05/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF.12115 - 17717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	45	1	119	4	Y	172	121	1			200
							1335	5	189	9							
04	1740	N	1405	-0-	-335	-0-	36	1	81	4	Y	152	96	1			256
							1121	5	167	9							
05	1798	N	137	-0-	-1661	-0-	4	1	10	4	Y	11	241	1			26
							111	5	12	9							
06	1620	N	647	-0-	-973	-0-	18	1	39	4	Y	17					43
							571	5	19	9							
*07	3100	N	3260	-0-	160	160	76	1	172	4	Y	569					612
							2386	5	626	9							
08	3100	N	7193	-0-	4093	4253	168	1	466	4	Y	1275	1716	1			171
							5156	5	1403	9							

MCCLAUGHERTY WELL #: 122A RRCID -> 266792 COMPL. DATE 10/31/2011 TOTAL DEPTH 11775 PERF.12030 - 16331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	357	-0-	-418	-0-	9	1	33	4	Y	36	199	1			25
							275	5	40	9							
04	750	N	560	-0-	-190	-0-	13	1	41	4	Y	94					119
							403	5	103	9							
05	775	N	657	-0-	-118	-0-	17	1	62	4	Y	51					170
							522	5	56	9							
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	11	1	29	4	Y	64	189	1			45
							332	5	70	9							
07	558	N	241	-0-	-317	-0-	7	1	12	4	Y	-0-					45
							222	5									
08	651	N	540	-0-	-111	-0-	16	1	33	4	Y	-0-					45
							491	5									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: B 1H RRCID -> 266820 COMPL. DATE 05/11/2012 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11930 - 16418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	1838	-0-	-1262	-0-	52	1	133	4	Y	88	193	1			52
							1556	5	97	9							
04	2010	X	1454	-0-	-556	-0-	43	1	90	4	Y	4					56
							1317	5	4	9							
05	2109	X	2109	-0-	-0-	-0-	58	1	150	4	Y	125					181
							1763	5	138	9							
06	2010	X	1526	-0-	-484	-0-	41	1	86	4	Y	107	232	1			56
							1281	5	118	9							
07	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	82	1	178	4	Y	2					58
							2585	5	2	9							
08	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	77	1	205	4	Y	148					206
							2368	5	163	9							

K. R. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 266826 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12200 - 17170

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	32	1			10
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	130					Y	-0-	9	1			1
05	130	N	-0-	-0-	-130	-0-					Y	-0-					1
06	133	N	133	-0-	-0-	-0-	54	1	79	4	Y	-0-					1
07	143	N	143	-0-	-0-	-0-	44	1	99	4	Y	-0-	1	1			1
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

MCCLAUGHERTY WELL #: 121A RRCID -> 267349 COMPL. DATE 07/12/2011 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11800 - 16205

03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	30	1	81	4	Y	25					95
							904	5	28	9							
04	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	32	1	72	4	Y	93					188
							1000	5	102	9							
05	1674	N	1042	-0-	-632	-0-	30	1	81	4	Y	12					200
							918	5	13	9							
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	62	4	Y	38					238
							904	5	42	9							
07	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	33	1	73	4	Y	173	173	1			238
							1026	5	190	9							
08	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	47	1	79	4	Y	-0-					238
							1458	5									

R. A. BRACKEN WELL #: A 3H RRCID -> 268267 COMPL. DATE 06/06/2013 TOTAL DEPTH 11793 PERF.12175 - 17251

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

K. R. BRACKEN WELL #: B 4H RRCID -> 271056 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11866 PERF.12338 - 17464

03	899	X	5	-0-	-894	-0-	2	1	3	4	Y	-0-	447	1			140
04	870	X	568	-0-	-302	-0-	62	1	164	4	Y	311	131	1			320
							342	9									
05	527	X	122	-0-	-405	-0-	29	1	89	4	Y	4	188	1			136
							4	9									
06	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					136
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	6	187	1			112
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					106

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: B 1H RRCID -> 271058 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11899 PERF.12500 - 17415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	50	-0-	-43	-0-	19	1	31	4	Y	-0-	7	1			-0-
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	8	-0-	-54	-0-	2	1	3	4	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	24	1	33	4	Y	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	22	1	37	4	Y	-0-					-0-

R. A. BRACKEN WELL #: B 2H RRCID -> 271120 COMPL. DATE 07/22/2013 TOTAL DEPTH 11849 PERF.12399 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	750	N	313	-0-	-437	-0-	50	1	136	4	Y	115	281	1			94
							127	9									
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	16					110
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	75	1	205	4	Y	223	226	1			107
							245	9									
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	49	1	106	4	Y	157	80	1			184
							173	9									
*07	399	N	399	-0-	-0-	-0-	55	1	124	4	Y	200	92	1			292
							220	9									
08	434	X	387	-0-	-47	-0-	57	1	158	4	Y	156	287	1			161
							172	9									

R. A. BRACKEN WELL #: B 3H RRCID -> 271370 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 11832 PERF.12505 - 17386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	244	N	244	-0-	-0-	-0-	18	1	49	4	Y	161	159	1			132
							177	9									
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	23					155
05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	41	4	Y	94	174	1			75
							103	9									
06	240	N	136	-0-	-104	-0-	8	1	18	4	Y	100	56	1			119
							110	9									
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	59	1			60
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-	59	1			1

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
03	T. A.		108	-0-	108	197	62	1	46	4	Y	-0-	31	1			10
04	T. A.		66	-0-	66	263	57	1	9	4	Y	-0-	9	1			1
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					1
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-					1
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	2	1			1
08	T. A.		46	-0-	46	309	26	1	20	4	Y	-0-					1

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
03	T. A.		117	-0-	117	169	67	1	50	4	Y	-0-	31	1			10
04	T. A.		71	-0-	71	240	61	1	10	4	Y	-0-	9	1			1
05	T. A.		82	-0-	82	322	47	1	34	4	Y	1	1	1			1
							1	9									
06	T. A.		26	-0-	26	348	14	1	12	4	Y	-0-					1
07	T. A.		9	-0-	9	357	3	1	2	4	Y	4	1	1			4
							4	9									
08	357	N	-0-	-0-	-357	-0-					Y	-0-					3

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
R. A. BRACKEN WELL #: A 1H RRCID -> 272408 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 11789 PERF.12400 - 17488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
05	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	1	1	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
	FRANKLIN				WELL #: A 2H	RRCID -> 272754					COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 10702		PERF.12242 - 18071		
03	3100	N	1096	-0-	-2004	4543	27	1	73	4	Y	168	66	1			183
							811	5	185	9							
04	3000	N	523	-0-	-2477	2066	12	1	26	4	Y	112	88	1			207
							362	5	123	9							
05	2818	N	752	-0-	-2066	-0-	19	1	51	4	Y	102	155	1			154
							570	5	112	9							
06	1050	N	385	-0-	-665	-0-	9	1	20	4	Y	60					214
							290	5	66	9							
*07	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-					214
08	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	36	1	100	4	Y	197	388	1			26
							1111	5	217	9							
	FRANKLIN				WELL #: A 3H	RRCID -> 272760					COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11717		PERF.12191 - 18071		
03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	2	4	Y	17	6	1			19
							23	5	19	9							
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	9	1			10
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	9	1			1
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
	R. A. BRACKEN				WELL #: A 2H	RRCID -> 272952					COMPL. DATE 02/01/2014		TOTAL DEPTH 11777		PERF.12390 - 17306		
03	T. A.		228	-0-	228	2877	48	1	133	4	Y	43	135	1			35
							47	9									
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	2877					Y	7					42
05	T. A.		403	-0-	403	3280	63	1	175	4	Y	150	124	1			68
							165	9									
06	T. A.		186	-0-	186	3466	38	1	84	4	Y	58	51	1			75
							64	9									
07	3475	X	9	-0-	-3466	-0-	4	1	5	4	Y	-0-	37	1			38
08	552	X	552	-0-	-0-	-0-	96	1	274	4	Y	165	37	1			166
							182	9									
	FRANKLIN				WELL #: D 3H	RRCID -> 276836					COMPL. DATE 03/16/2015		TOTAL DEPTH 11736		PERF.12409 - 17340		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
FRANKLIN WELL #: D 4H RRCID -> 276837 COMPL. DATE 03/17/2015 TOTAL DEPTH 11680 PERF.12380 - 17307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3534	X	844	-0-	-2690	-0-	508	1	19	4	Y	92	59	1			174
							216	5	101	9							
04	4663	X	4663	-0-	-0-	-0-	2943	1	83	4	Y	421	159	1			436
							1174	5	463	9							
05	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	2701	1	41	5	Y	218					654
							240	9									
06	810	X	488	-0-	-322	-0-	122	1	15	4	Y	124	358	1			420
							215	5	136	9							
*07	4805	X	2010	-0-	-2795	-0-	903	1	69	4	Y	58					478
							974	5	64	9							
08	4805	X	242	-0-	-4563	-0-	167	1	58	5	Y	15	282	1			181
							17	9									

FRANKLIN WELL #: D 5H RRCID -> 276838 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11725 PERF.12440 - 17320

03	DLQ G-10		1181	-0-	1181	2667	808	1	18	4	Y	-0-	4	1			4
							355	5									
04	2667	X	-0-	-0-	-2667	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
05	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
06	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FRANKLIN WELL #: D 1H RRCID -> 276846 COMPL. DATE 03/08/2015 TOTAL DEPTH 11758 PERF.12544 - 18174

03	3565	X	902	-0-	-2663	-0-	584	1	22	4	Y	44	78	1			153
							248	5	48	9							
04	3450	X	18	-0-	-3432	-0-	13	1	5	5	Y	-0-	140	1			13
05	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-	8	1			5
06	4440	X	-0-	-0-	-4440	-0-					Y	-0-	3	1			2
*07	4588	X	1165	-0-	-3423	-0-	540	1	41	4	Y	1					3
							583	5	1	9							
08	899	X	742	-0-	-157	-0-	551	1	191	5	Y	-0-	2	1			1

FRANKLIN WELL #: D 2H RRCID -> 276926 COMPL. DATE 03/26/2015 TOTAL DEPTH 11683 PERF.12351 - 17267

03	899	X	290	-0-	-609	-0-	180	1	7	4	Y	24	47	1			90
							77	5	26	9							
04	1550	X	1550	-0-	-0-	-0-	1065	1	30	4	Y	27	82	1			35
							425	5	30	9							
05	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	7					42
06	1980	X	252	-0-	-1728	-0-	68	1	8	4	Y	51	23	1			70
							120	5	56	9							
*07	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					70
08	186	N	186	-0-	-0-	-0-	133	1	46	5	Y	6	41	1			34
							7	9									

FRANKLIN WELL #: D 6H RRCID -> 276927 COMPL. DATE 03/22/2015 TOTAL DEPTH 11670 PERF.12428 - 16713

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. 728874
DILWORTH RANCH WELL #: A 3H RRCID -> 288961 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10922 - 16515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2542	X	1827	-0-		-715	-0-		40	1	1668	3	Y	108	108	1			3
									119	9									
04	2460	X	1609	-0-		-851	-0-		37	1	1466	3	Y	96	96	1			3
									106	9									
05	2759	X	1297	-0-		-1462	-0-		37	1	1185	3	Y	68	69	1			2
									75	9									
06	2670	X	380	-0-		-2290	-0-		5	1	157	3	Y	198	198	1	1	8	1
									218	9									
07	2759	X	741	-0-		-2018	-0-		23	1	633	3	Y	77	76	1			2
									85	9									
08	1829	X	590	-0-		-1239	-0-		16	1	516	3	Y	53	54	1			1
									58	9									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1824	-0-		-966	-0-		40	1	1659	3	Y	114	114	1			3
									125	9									
04	2700	X	1651	-0-		-1049	-0-		38	1	1535	3	Y	71	72	1			2
									78	9									
05	1984	X	760	-0-		-1224	-0-		20	1	641	3	Y	90	90	1			2
									99	9									
06	1860	X	494	-0-		-1366	-0-		11	1	320	3	Y	148	146	1	1	8	3
									163	9									
07	1860	X	617	-0-		-1243	-0-		18	1	487	3	Y	102	103	1			2
									112	9									
08	913	N	913	-0-		-0-	-0-		25	1	808	3	Y	73	73	1			2
									80	9									

DILWORTH RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 289036 COMPL. DATE 06/15/2019 TOTAL DEPTH 10831 PERF.11977 - 16420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	1975	-0-		-1094	-0-		42	1	1738	3	Y	177	177	1			4
									195	9									
04	2970	X	2135	-0-		-835	-0-		48	1	1918	3	Y	154	153	1			5
									169	9									
05	1953	X	1356	-0-		-597	-0-		36	1	1178	3	Y	129	131	1			3
									142	9									
06	1920	X	681	-0-		-1239	-0-		7	1	220	3	Y	413	413	1	1	8	2
									454	9									
07	2201	X	846	-0-		-1355	-0-		26	1	709	3	Y	101	101	1			2
									111	9									
08	1364	N	1246	-0-		-118	-0-		32	1	1054	3	Y	145	144	1			3
									160	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 295641 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12688 PERF.12458 - 24195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	114142	X	94190	-0-		-19952	-0-		650	1	89403	3	Y	3761	3791	1			160
									4137	9									
04	114480	X	105406	-0-		-9074	-0-		651	1	100128	3	Y	4206	4264	1			102
									4627	9									
05	118296	X	106531	-0-		-11765	-0-		593	1	101512	3	Y	4024	3886	1			240
									4426	9									
06	114480	X	97535	-0-		-16945	-0-		605	1	93010	3	Y	3564	3679	1	1	8	124
									3920	9									
07	118296	X	93826	-0-		-24470	-0-		670	1	89418	3	Y	3398	3363	1			159
									3738	9									
08	108934	X	70164	-0-		-38770	-0-		619	1	66795	3	Y	2500	2577	1			82
									2750	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 295667 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12667 PERF.12388 - 22685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106516	X	80277	-0-		-26239	-0-		552	1	75873	3	Y	3502	3533	1			149
									3852	9									
04	106590	X	89905	-0-		-16685	-0-		553	1	85029	3	Y	3930	3984	1			95
									4323	9									
05	110143	X	91797	-0-		-18346	-0-		509	1	87057	3	Y	3846	3714	1			227
									4231	9									
06	106590	X	83600	-0-		-22990	-0-		516	1	79345	3	Y	3399	3507	1	1	8	118
									3739	9									
07	105617	X	79235	-0-		-26382	-0-		563	1	75163	3	Y	3190	3158	1			150
									3509	9									
08	92907	X	62284	-0-		-30623	-0-		548	1	59052	3	Y	2440	2510	1			80
									2684	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 295737 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12682 PERF.12517 - 21698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90210	X	68210	-0-		-22000	-0-		467	1	64254	3	Y	3172	3202	1			135
									3489	9									
04	91920	X	67524	-0-		-24396	-0-		413	1	63529	3	Y	3256	3312	1			79
									3582	9									
05	94984	X	64012	-0-		-30972	-0-		352	1	60340	3	Y	3018	2918	1			179
									3320	9									
06	91920	X	56613	-0-		-35307	-0-		347	1	53375	3	Y	2628	2716	1			91
									2891	9									
07	90303	X	56709	-0-		-33594	-0-		400	1	53410	3	Y	2635	2603	1			123
									2899	9									
08	69781	X	46719	-0-		-23062	-0-		409	1	44080	3	Y	2027	2084	1			66
									2230	9									

BRACKEN SOUTH WELL #: 4H RRCID -> 295755 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 12642 PERF.12649 - 21146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93868	X	72186	-0-		-21682	-0-		500	1	68732	3	Y	2685	2708	1			115
									2954	9									
04	101550	X	69576	-0-		-31974	-0-		431	1	66208	3	Y	2670	2720	1			65
									2937	9									
05	104935	X	64548	-0-		-40387	-0-		359	1	61510	3	Y	2435	2356	1			144
									2679	9									
06	101550	X	58024	-0-		-43526	-0-		359	1	55311	3	Y	2140	2210	1			74
									2354	9									
07	96782	X	55686	-0-		-41096	-0-		397	1	53012	3	Y	2070	2047	1			97
									2277	9									
08	72199	X	43702	-0-		-28497	-0-		385	1	41561	3	Y	1596	1641	1			52
									1756	9									

CHOKE CANYON WEST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299793 COMPL. DATE 06/18/2025 TOTAL DEPTH 11947 PERF.12183 - 18682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38851	-0-		38851	38851		443	1	29253	3	N	8323	8132	1			191
									9155	9									
07	0		72127	-0-		72127	110978		535	1	55655	3	N	14488	14338	1			341
									15937	9									
08	170401	X	59423	-0-		-110978	-0-		474	1	46517	3	N	11302	11362	1			281
									12432	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
J. PINA WELL #: 1H RRCID -> 299819 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7735 - 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
*09	21870	X	2818	-0-	-19052	-0-	91	1	1316	3	N	1283	1047	1	15	8	300
							1411	9									
*10	22599	X	6505	-0-	-16094	-0-	140	1	3493	3	N	2611	2789	1	20	8	102
							2872	9									
*11	21870	X	7114	-0-	-14756	-0-	141	1	4685	3	N	2080	2036	1			146
							2288	9									
*12	22599	X	7939	-0-	-14660	-0-	187	1	5341	3	N	2192	2034	1	50	8	254
							2411	9									
*01	22599	X	8435	-0-	-14164	-0-	218	1	5758	3	N	2235	2084	1	22	8	383
							2459	9									
*02	20412	X	7079	-0-	-13333	-0-	70	1	5212	3	N	1634	1728	1	15	8	274
							1797	9									
*03	22599	X	8398	-0-	-14201	-0-	75	1	6433	3	N	1718	1656	1	18	8	318
							1890	9									
*04	21870	X	8544	-0-	-13326	-0-	50	1	6491	3	N	1821	2050	1	8	8	81
							2003	9									
*05	22599	X	10788	-0-	-11811	-0-	44	1	8832	3	N	1738	1664	1	11	8	144
							1912	9									
*06	21870	X	10326	-0-	-11544	-0-	50	1	8435	3	N	1674	1707	1	9	8	102
							1841	9									
*07	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					102
*08	22599	X	NO RPT	-0-	-22599	-0-					N	NO RPT					102

J. PINA WELL #: 2H RRCID -> 299820 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7850 - 12729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14760	X	1692	-0-	-13068	-0-	14	1	198	3	N	1345	1097	1	16	8	432
							1480	9									
*10	15252	X	2118	-0-	-13134	-0-	18	1	446	3	N	1504	1608	1	11	8	317
							1654	9									
*11	14760	X	2575	-0-	-12185	-0-	34	1	1145	3	N	1269	1242	1			344
							1396	9									
*12	15252	X	3096	-0-	-12156	-0-	50	1	1417	3	N	1481	1374	1	33	8	418
							1629	9									
*01	15252	X	3700	-0-	-11552	-0-	75	1	1967	3	N	1507	1406	1	14	8	505
							1658	9									
*02	13776	X	3895	-0-	-9881	-0-	33	1	2425	3	N	1306	1380	1	12	8	419
							1437	9									
*03	15252	X	4834	-0-	-10418	-0-	34	1	2928	3	N	1702	1641	1	17	8	463
							1872	9									
*04	14760	X	4926	-0-	-9834	-0-	26	1	3362	3	N	1398	1573	1	7	8	281
							1538	9									
*05	15252	X	4735	-0-	-10517	-0-	17	1	3339	3	N	1254	1202	1	8	8	325
							1379	9									
*06	14760	X	4964	-0-	-9796	-0-	21	1	3428	3	N	1377	1404	1	7	8	291
							1515	9									
*07	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					291
*08	15252	X	NO RPT	-0-	-15252	-0-					N	NO RPT					291

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRACKEN NORTH WELL #: 2H RRCID -> 299824 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11771 - 17172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	31865	-0-	31865	31865		90	1	16988	3	Y	13443	13278	1	1	8	164
								14787	9									
10	0	W	38643	-0-	38643	70508		220	1	22136	3	Y	14806	14896	1	4	8	70
								16287	9									
11	0	W	29807	-0-	29807	100315		168	1	17287	3	Y	11229	11184	1			115
								12352	9									
12	0	W	25623	-0-	25623	125938		177	1	15232	3	Y	9285	9333	1	1	8	66
								10214	9									
01	0	W	22362	-0-	22362	148300		179	1	13500	3	Y	7894	7864	1			96
								8683	9									
02	0	W	19242	-0-	19242	167542		181	1	12718	3	Y	5766	5741	1			121
								6343	9									
03	0	W	19851	-0-	19851	187393		216	1	13512	3	Y	5161	5167	1			115
								446	4	5677	9							
04	0	W	17821	-0-	17821	205214		161	1	11019	3	Y	4378	4390	1			103
								1825	4	4816	9							
05	0	W	16324	-0-	16324	221538		190	1	11448	3	Y	3801	3844	1			60
								505	4	4181	9							
06	0	W	6080	-0-	6080	227618		70	1	4340	3	Y	1518	1518	1	1	8	59
								1670	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	227618						Y	NO RPT					59
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	227618						Y	NO RPT					59

BRACKEN NORTH WELL #: 1H RRCID -> 299825 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 11588 PERF.11770 - 17711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	24379	X	24379	-0-	-0-	-0-		67	1	12686	3	N	10569	10440	1			129
								11626	9									
*10	33489	X	33489	-0-	-0-	-0-		187	1	18824	3	N	13162	13242	1	3	8	46
								14478	9									
*11	26454	X	26454	-0-	-0-	-0-		147	1	15097	3	N	10191	10150	1			87
								11210	9									
*12	22914	X	22914	-0-	-0-	-0-		156	1	13419	3	N	8490	8535	1	1	8	41
								9339	9									
*01	20480	X	20480	-0-	-0-	-0-		162	1	12164	3	N	7413	7385	1			69
								8154	9									
*02	17614	X	17614	-0-	-0-	-0-		161	1	11377	3	N	5524	5501	1			92
								6076	9									
*03	23387	X	23387	-0-	-0-	-0-		266	1	16679	3	N	5356	5362	1			86
								550	4	5892	9							
*04	28298	X	28298	-0-	-0-	-0-		285	1	19552	3	N	4749	4763	1			72
								3237	4	5224	9							
*05	12896	X	10779	-0-	-2117	-0-		137	1	8215	3	N	1876	1897	1			51
								363	4	2064	9							
*06	12480	X	1214	-0-	-11266	-0-		6	1	373	3	N	759	760	1			50
								835	9									
*07	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-						N	NO RPT					50
*08	12896	X	NO RPT	-0-	-12896	-0-						N	NO RPT					50

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
DILWORTH RANCH H A WELL #: 1H RRCID -> 299882 COMPL. DATE 03/18/2024 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11369 - 18246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	19693	X	19693	-0-	-0-	-0-		227	1	13471	3	N	5450	5441	1	20	8	105
								5995	9									
10	21228	X	21228	-0-	-0-	-0-		310	1	15342	3	N	5069	5125	1			49
								5576	9									
11	17332	X	17332	-0-	-0-	-0-		252	1	12670	3	N	4009	4006	1			52
								4410	9									
12	20381	X	20381	-0-	-0-	-0-		351	1	15572	3	N	4053	4015	1			90
								4458	9									
01	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-		354	1	15813	3	N	3435	3446	1			79
								3779	9									
02	10752	X	9722	-0-	-1030	-0-		137	1	7085	3	N	2273	2297	1			55
								2500	9									
03	11904	X	6229	-0-	-5675	-0-		111	1	4583	3	N	1395	1413	1	1	8	36
								1535	9									
04	11520	X	6704	-0-	-4816	-0-		99	1	3964	3	N	2401	2360	1	1	8	76
								2641	9									
05	11904	X	6496	-0-	-5408	-0-		126	1	4085	3	N	2077	2097	1			56
								2285	9									
06	11520	X	8694	-0-	-2826	-0-		220	1	6552	3	N	1747	1743	1	5	8	55
								1922	9									
07	11904	X	7912	-0-	-3992	-0-		200	1	5539	3	N	1975	1982	1	5	8	43
								2173	9									
08	11904	X	7645	-0-	-4259	-0-		170	1	5519	3	N	1778	1783	1			38
								1956	9									

CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 299927 COMPL. DATE 10/30/2021 TOTAL DEPTH 7371 PERF. 7513 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
09	0	W	7491	-0-	7491	466999		32	1	6073	3	Y	1260	1174	1			304
								1386	9									
10	0	W	7339	-0-	7339	474338		33	1	6328	3	Y	889	961	1			232
								978	9									
11	0	W	2882	-0-	2882	477220		14	1	2314	3	Y	504	502	1			234
								554	9									
12	0	W	9103	-0-	9103	486323		62	1	6843	3	Y	1998	2045	1			187
								2198	9									
01	0	W	5385	-0-	5385	491708		51	1	3958	3	Y	1251	1188	1			250
								1376	9									
02	0	W	500	-0-	500	492208		3	1	377	3	Y	109	110	1			249
								120	9									
03	0	W	-0-	-0-	-0-	492208						Y	-0-					249
04	0	W	3925	-0-	3925	496133		17	1	2564	3	Y	1222	1165	1			306
								1344	9									
05	0	W	4241	-0-	4241	500374		17	1	2691	3	Y	1394	1413	1			287
								1533	9									
06	0	W	3201	-0-	3201	503575		13	1	1965	3	Y	1112	1023	1			376
								1223	9									
07	0	W	NO RPT	-0-	-0-	503575						Y	NO RPT					376
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	503575						Y	NO RPT					376

CHOKE CANYON EAST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 300023 COMPL. DATE 11/19/2024 TOTAL DEPTH 11954 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
06	0		38216	-0-	38216	38216		28771	1	435	3	N	8191	8003	1			188
								9010	9									
07	0		68059	-0-	68059	106275		506	1	52580	3	N	13612	13479	1			321
								14973	9									
08	160808	X	54533	-0-	-106275	-0-		436	1	42869	3	N	10207	10274	1			254
								11228	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
DISCHER WELL #: 1H RRCID -> 257784 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 11913 PERF.11929 - 16382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	22	1			4
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	275	1	178	9	Y	162	120	1			46
05	362	N	362	-0-	-0-	-0-	34	1	45	3	Y	257	254	1			49
							283	9									
06	12	N	12	-0-	-0-	-0-	6	1	6	9	Y	5					54
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					54
08	971	X	971	-0-	-0-	-0-	84	1	515	3	Y	338					392
							372	9									

PC-Q EF WELL #: 4H RRCID -> 259737 COMPL. DATE 07/03/2010 TOTAL DEPTH 11891 PERF.12024 - 16336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	62	N	15	-0-	-47	-0-	15	1			Y	-0-					-0-
06	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	1			Y	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	1			Y	-0-					-0-
08	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 1H RRCID -> 260067 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10195 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2573	X	2147	-0-	-426	-0-	203	1	1930	3	Y	13	187	1			13
							14	9									
04	2490	X	1930	-0-	-560	-0-	153	1	1753	3	Y	22					35
							24	9									
05	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	228	1	2143	3	Y	35	39	1			31
							39	9									
06	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	344	1	1899	3	Y	18					49
							20	9									
07	2759	X	2759	-0-	-0-	-0-	277	1	2408	3	Y	67	31	1			85
							74	9									
08	2418	X	2403	-0-	-15	-0-	294	1	2087	3	Y	20					105
							22	9									

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
03	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	522	1	1187	3	Y	61	88	1			52
							67	9									
04	1830	X	1498	-0-	-332	-0-	523	1	886	3	Y	81	3	1			130
							89	9									
05	1891	X	613	-0-	-1278	-0-	206	1	377	3	Y	27	57	1			100
							30	9									
06	1830	X	1768	-0-	-62	-0-	514	1	1199	3	Y	50	90	1			60
							55	9									
07	1767	X	1157	-0-	-610	-0-	537	1	585	3	Y	32	1	1			91
							35	9									
08	2351	X	2351	-0-	-0-	-0-	920	1	1361	3	Y	64	1	1			154
							70	9									

NBR EF WELL #: 1H RRCID -> 265658 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 12264 PERF.12335 - 17815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
PC-Q EF WELL #: 8H RRCID -> 266181 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11535 PERF.12504 - 17621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 3H RRCID -> 266288 COMPL. DATE 05/13/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF.10208 - 14485

03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	341	1	774	3	Y	39	56	1			33
							43	9									
04	960	N	825	-0-	-135	-0-	285	1	483	3	Y	52	2	1			83
							57	9									
05	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	490	1	896	3	Y	48	43	1			88
							53	9									
06	1110	N	419	-0-	-691	-0-	125	1	292	3	Y	2	79	1			11
							2	9									
07	868	N	356	-0-	-512	-0-	170	1	185	3	Y	1					12
							1	9									
08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	626	1	927	3	Y	34	1	1			45
							37	9									

CARDEN EF WELL #: 6H RRCID -> 266926 COMPL. DATE 04/02/2012 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10458 - 16436

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BAETZ 'A' EF WELL #: 2H RRCID -> 267667 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9771 PERF.10059 - 15415

03	1457	X	1341	-0-	-116	-0-	1201	3	140	9	Y	127	136	1			17
04	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	1484	3	130	9	Y	118	131	1			4
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2325	3	147	9	Y	134	128	1			10
06	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	2581	3	259	9	Y	235	227	1			18
07	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2171	3	202	9	Y	184	173	1			29
08	2480	X	1722	-0-	-758	-0-	1533	3	189	9	Y	172	179	1			22

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 5H RRCID -> 267673 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 9859 - 14829

03	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	606	1	1375	3	Y	34	51	1			28
							37	9									
04	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	1157	1	1961	3	Y	34	5	1			57
							37	9									
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	1048	1	1916	3	Y	36	43	1			50
							40	9									
06	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	632	1	1473	3	Y	10	47	1			13
							11	9									
07	3255	X	1079	-0-	-2176	-0-	512	1	558	3	Y	8	1	1			20
							9	9									
08	3255	X	2914	-0-	-341	-0-	1170	1	1730	3	Y	13	1	1			32
							14	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ 'A' EF WELL #: 1H RRCID -> 267676 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10157 - 15513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	-0-	-0-	-3131	-0-					Y	-0-					-0-
04	2463	X	2463	-0-	-0-	-0-	2443	3	20	9	Y	18	17	1			1
05	2201	X	491	-0-	-1710	-0-	488	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
06	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			Y	-0-					-0-
07	2542	X	781	-0-	-1761	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
08	2542	X	347	-0-	-2195	-0-	347	3			Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 4H RRCID -> 267679 COMPL. DATE 10/07/2012 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9878 - 14770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	675	1	1534	3	Y	19	24	1			16
							21	9									
04	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	756	1	1281	3	Y	24	4	1			36
							26	9									
05	1991	X	1991	-0-	-0-	-0-	692	1	1266	3	Y	30	28	1			38
							33	9									
06	2160	X	1633	-0-	-527	-0-	487	1	1136	3	Y	9	36	1			11
							10	9									
07	2232	X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	16	1	1			26
08	2232	X	1706	-0-	-526	-0-	685	1	1014	3	Y	6					32
							7	9									

CARDEN EF WELL #: 7H RRCID -> 267766 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9924 PERF.10425 - 16891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	331	1	3143	3	Y	-0-					-0-
04	2820	X	1171	-0-	-1649	-0-	94	1	1077	3	Y	-0-					-0-
05	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	350	1	3293	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
06	3360	X	367	-0-	-2993	-0-	52	1	289	3	Y	24					43
							26	9									
07	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-	27	1			16
08	3658	X	1572	-0-	-2086	-0-	192	1	1365	3	Y	14					30
							15	9									

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
03	4402	X	2220	-0-	-2182	-0-	117	1	1871	3	Y	199	216	1			27
							13	4	219	9							
04	2310	X	2002	-0-	-308	-0-	120	1	1661	3	Y	188	208	1			7
							14	4	207	9							
05	2697	X	1706	-0-	-991	-0-	108	1	1419	3	Y	163	158	1			12
							179	9									
06	2610	X	1158	-0-	-1452	-0-	52	1	1046	3	Y	52	60	1			4
							3	4	57	9							
07	2697	X	670	-0-	-2027	-0-	38	1	570	3	Y	55	50	1			9
							1	4	61	9							
08	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	139	1	2618	3	Y	319	288	1			40
							351	9									

BAETZ EF WELL #: 2H RRCID -> 268543 COMPL. DATE 03/06/2013 TOTAL DEPTH 9725 PERF.10034 - 15376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		12833	-0-	12833	16480	700	1	11150	3	Y	825	728	1			113
							75	4	908	9							
04	14B2 EXT		9083	-0-	9083	25563	591	1	8197	3	Y	206	311	1			8
							68	4	227	9							
05	14B2 EXT		7002	-0-	7002	32565	480	1	6309	3	Y	194	188	1			14
							213	9									
06	14B DENY		5017	-0-	5017	37582	222	1	4486	3	Y	268	261	1			21
							14	4	295	9							
07	43615	X	6033	-0-	-37582	-0-	355	1	5301	3	Y	333	302	1			52
							11	4	366	9							
08	12834	X	2269	-0-	-10565	-0-	105	1	1979	3	Y	168	199	1			21
							185	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ EF WELL #: 3H RRCID -> 268606 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 9616 PERF.10014 - 15384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		40	-0-	40	40	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
04	T. A.		41	-0-	41	81	3	1	38	3	Y	-0-					-0-
05	T. A.		29	-0-	29	110	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
06	T. A.		56	-0-	56	166	3	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	199	X	33	-0-	-166	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
08	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

CARDEN EF WELL #: 8H RRCID -> 268993 COMPL. DATE 11/07/2012 TOTAL DEPTH 9882 PERF.10243 - 16895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	5207	-0-	-993	-0-	476	1	4522	3	Y	190	45	1			180
							209	9									
04	6000	X	2669	-0-	-3331	-0-	197	1	2262	3	Y	191					371
							210	9									
05	6200	X	3357	-0-	-2843	-0-	317	1	2982	3	Y	53	378	1			46
							58	9									
06	5040	X	1852	-0-	-3188	-0-	283	1	1565	3	Y	4					50
							4	9									
07	5208	X	46	-0-	-5162	-0-	4	1	32	3	Y	9	32	1			27
							10	9									
08	5208	X	3946	-0-	-1262	-0-	487	1	3459	3	Y	-0-					27

NBRP EF WELL #: 1H RRCID -> 269212 COMPL. DATE 07/26/2013 TOTAL DEPTH 11875 PERF.12210 - 17281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	X	105	-0-	-515	-0-	36	1	7	3	Y	49	70	1			10
							8	4	54	9							
04	81	X	81	-0-	-0-	-0-	25	1	5	4	Y	46	34	1			22
							51	9									
05	140	X	140	-0-	-0-	-0-	70	1	1	3	Y	50	59	1			13
							14	4	55	9							
06	153	X	153	-0-	-0-	-0-	43	1	70	3	Y	31	35	1			9
							6	4	34	9							
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
08	155	N	26	-0-	-129	-0-	23	1	3	3	Y	-0-					-0-

ALDERMAN RANCH EF WELL #: 6H RRCID -> 269221 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9710 - 14966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	724	1	1645	3	Y	57	82	1			48
							63	9									
04	1770	X	978	-0-	-792	-0-	347	1	588	3	Y	39	3	1			84
							43	9									
05	2068	X	2068	-0-	-0-	-0-	688	1	1258	3	Y	111	47	1			148
							122	9									
06	2340	X	2059	-0-	-281	-0-	597	1	1393	3	Y	63	134	1			77
							69	9									
07	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	1532	1	1670	3	Y	84	2	1			159
							92	9									
08	2418	X	108	-0-	-2310	-0-	39	1	58	3	Y	10	2	1			167
							11	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CARDEN EF WELL #: 5H RRCID -> 269582 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9908 PERF.10746 - 16261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	1847	-0-	-416	-0-	176	1	1671	3	Y	-0-	83	1			-0-
04	2160	X	1329	-0-	-831	-0-	104	1	1196	3	Y	26					26
							29	9									
05	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	240	1	2255	3	Y	45	32	1			39
							50	9									
06	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	352	1	1946	3	Y	20					59
							22	9									
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	225	1	1958	3	Y	20	37	1			42
							22	9									
08	2542	X	618	-0-	-1924	-0-	75	1	536	3	Y	6					48
							7	9									

NBRP EF WELL #: 2H RRCID -> 269795 COMPL. DATE 07/21/2013 TOTAL DEPTH 11897 PERF.12201 - 17357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5642	X	519	-0-	-5123	-0-	329	1	66	3	Y	49	63	1			10
							70	4	54	9							
04	1260	X	124	-0-	-1136	-0-	68	1	14	4	Y	38	30	1			18
							42	9									
05	1302	X	720	-0-	-582	-0-	392	1	3	3	Y	223	182	1			59
							80	4	245	9							
06	660	X	660	-0-	-0-	-0-	216	1	349	3	Y	61	102	1			18
							28	4	67	9							
07	1047	X	1047	-0-	-0-	-0-	357	1	283	3	Y	218	116	1			120
							167	4	240	9							
08	713	N	529	-0-	-184	-0-	289	1	38	3	Y	184	252	1			52
							202	9									

NBRP EF WELL #: 4H RRCID -> 269797 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 11962 PERF.12412 - 17426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	814	N	814	-0-	-0-	-0-	52	1	687	3	Y	68	63	1			5
							75	9									
06	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	57	1	1156	3	Y	159	152	1			12
							3	4	175	9							
07	311	N	311	-0-	-0-	-0-	17	1	252	3	Y	37	43	1			6
							1	4	41	9							
08	806	X	331	-0-	-475	-0-	16	1	297	3	Y	16	20	1			2
							18	9									

NBR EF WELL #: 2H RRCID -> 270134 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 7435 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BAETZ B EF WELL #: 1H RRCID -> 271072 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10677 - 17323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9021	X	8846	-0-	-175	-0-	478	1	7620	3	Y	634	666	1			87
							51	4	697	9							
04	8730	X	7780	-0-	-950	-0-	474	1	6566	3	Y	623	687	1			23
							55	4	685	9							
05	9579	X	7397	-0-	-2182	-0-	477	1	6276	3	Y	585	565	1			43
							644	9									
06	9270	X	6343	-0-	-2927	-0-	285	1	5770	3	Y	246	270	1			19
							17	4	271	9							
07	9579	X	5478	-0-	-4101	-0-	312	1	4656	3	Y	455	403	1			71
							9	4	501	9							
08	8835	X	-0-	-0-	-8835	-0-					Y	1	72	1			-0-

CARDEN WEST EF WELL #: 2H RRCID -> 271084 COMPL. DATE 08/27/2013 TOTAL DEPTH 9935 PERF.10231 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	456	-0-	-5930	-0-	43	1	413	3	Y	-0-	50	1			-0-
04	6180	X	2615	-0-	-3565	-0-	209	1	2406	3	Y	-0-					-0-
05	4650	X	37	-0-	-4613	-0-	1	1	11	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
06	4500	X	-0-	-0-	-4500	-0-					Y	-0-					20
07	2697	X	153	-0-	-2544	-0-	13	1	110	3	Y	27	12	1			35
							30	9									
08	2697	X	111	-0-	-2586	-0-	14	1	97	3	Y	-0-					35

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
03	6200	X	5974	-0-	-226	-0-	328	1	5231	3	Y	345	370	1			47
							35	4	380	9							
04	6085	X	6085	-0-	-0-	-0-	379	1	5259	3	Y	366	399	1			14
							44	4	403	9							
05	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	456	1	5993	3	Y	438	420	1			32
							482	9									
06	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	311	1	6289	3	Y	599	585	1			46
							19	4	659	9							
07	6820	X	5603	-0-	-1217	-0-	326	1	4865	3	Y	365	354	1			57
							10	4	402	9							
08	6944	X	5214	-0-	-1730	-0-	261	1	4934	3	Y	17	72	1			2
							19	9									

CARDEN WEST EF WELL #: 1H RRCID -> 271200 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9906 PERF.10221 - 16355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5509	-0-	-71	-0-	525	1	4984	3	Y	-0-					-0-
04	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	574	1	6594	3	Y	-0-					-0-
05	6225	X	6225	-0-	-0-	-0-	596	1	5605	3	Y	22	3	1			19
							24	9									
06	5340	X	-0-	-0-	-5340	-0-					Y	-0-					19
07	7347	X	608	-0-	-6739	-0-	62	1	535	3	Y	10	12	1			17
							11	9									
08	7409	X	2427	-0-	-4982	-0-	299	1	2122	3	Y	5					22
							6	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
NBRP EF WELL #: 3H RRCID -> 271272 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 11895 PERF.12307 - 17411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	584	-0-	-1586	-0-	362	1	73	3	Y	65	70	1			14
							77	4	72	9							
04	750	X	283	-0-	-467	-0-	201	1	1	3	Y	37	33	1			18
							40	4	41	9							
05	775	X	315	-0-	-460	-0-	209	1	2	3	Y	55	59	1			14
							43	4	61	9							
06	624	X	624	-0-	-0-	-0-	192	1	310	3	Y	88	76	1			26
							25	4	97	9							
07	589	X	246	-0-	-343	-0-	108	1	86	3	Y	1	26	1			1
							51	4	1	9							
08	310	N	36	-0-	-274	-0-	28	1	4	3	Y	4	4	1			1
							4	9									

BAETZ B EF WELL #: 5H RRCID -> 271385 COMPL. DATE 10/21/2013 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10338 - 15832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1310	N	1210	-0-	-100	-0-	71	1	1131	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
05	403	X	4	-0-	-399	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	61	1	1238	3	Y	5	5	1			-0-
							4	4	6	9							
07	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	225	1	3354	3	Y	3	3	1			-0-
							7	4	3	9							
08	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	185	1	3489	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

BAETZ B EF WELL #: 6H RRCID -> 271440 COMPL. DATE 10/26/2013 TOTAL DEPTH 9765 PERF.10253 - 15962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3184	-0-	84	1145	187	1	2977	3	Y	-0-	22	1			-0-
							20	4									
04	3000	N	3116	-0-	116	1261	207	1	2868	3	Y	15	14	1			1
							24	4	17	9							
05	3564	X	2303	-0-	-1261	-0-	163	1	2138	3	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
06	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	99	1	2006	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	2120	X	2120	-0-	-0-	-0-	133	1	1983	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	3224	X	2406	-0-	-818	-0-	121	1	2285	3	Y	-0-					-0-

DISCHER EF WELL #: 2H RRCID -> 271459 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 11814 PERF.12341 - 18314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8	1			2
04	92	X	92	-0-	-0-	-0-	38	1	54	9	Y	49	37	1			14
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	30	1			4
06	19	X	19	-0-	-0-	-0-	8	1	11	9	Y	10					14
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
08	125	X	125	-0-	-0-	-0-	3	1	16	3	Y	96					110
							106	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
DISCHER EF WELL #: 3H RRCID -> 271479 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 11973 PERF.12042 - 18147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1			3
04	198	X	198	-0-	-0-	-0-	135	1	63	9	Y	57	44	1			16
05	247	X	247	-0-	-0-	-0-	22	1	29	3	Y	178	160	1			34
							196	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					44
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
08	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	58					102
							64	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 4H RRCID -> 271658 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 9775 - 15215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6386	X	3023	-0-	-3363	-0-	288	1	2735	3	Y	-0-					-0-
04	6180	X	4285	-0-	-1895	-0-	343	1	3942	3	Y	-0-					-0-
05	5239	X	4639	-0-	-600	-0-	444	1	4170	3	Y	23	3	1			20
							25	9									
06	5070	X	4973	-0-	-97	-0-	761	1	4208	3	Y	4					24
							4	9									
07	5239	X	4446	-0-	-793	-0-	457	1	3975	3	Y	13	15	1			22
							14	9									
08	4650	X	1329	-0-	-3321	-0-	163	1	1158	3	Y	7					29
							8	9									

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
03	5487	X	-0-	-0-	-5487	-0-					Y	103	126	1			22
04	2370	X	576	-0-	-1794	-0-	306	1	1	3	Y	189	120	1			91
							61	4	208	9							
05	2449	X	163	-0-	-2286	-0-	92	1	1	3	Y	46	126	1			11
							19	4	51	9							
06	1686	X	1686	-0-	-0-	-0-	521	1	842	3	Y	233	176	1			68
							67	4	256	9							
07	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-	68	1			-0-
08	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	4	3	1			1

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
03	15252	X	-0-	-0-	-15252	-0-					Y	68	68	1			14
04	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	79	55	1			38
05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	38	1			-0-
06	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	1130	1	1825	3	Y	400	284	1			116
							145	4	440	9							
07	4135	X	4135	-0-	-0-	-0-	1626	1	1289	3	Y	418	300	1			234
							760	4	460	9							
08	560	X	560	-0-	-0-	-0-	372	1	49	3	Y	126	324	1			36
							139	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	2042	X	2042	-0-	-0-	-0-	1420	1	287	3	Y	30	30	1			6
							302	4	33	9							
04	1468	X	1468	-0-	-0-	-0-	1135	1	4	3	Y	94	55	1			45
							226	4	103	9							
05	1989	X	1989	-0-	-0-	-0-	1621	1	13	3	Y	21	64	1			2
							332	4	23	9							
06	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	746	1	1205	3	Y	14	10	1			6
							96	4	15	9							
07	2046	X	1409	-0-	-637	-0-	593	1	470	3	Y	63	30	1			39
							277	4	69	9							
08	2046	X	959	-0-	-1087	-0-	628	1	83	3	Y	225	200	1			64
							248	9									

NBRP EF WELL #: 8H RRCID -> 271902 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12023 PERF.12565 - 18500

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	3	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	10	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
08	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	1	1	3	Y	-0-					-0-

NBR EF WELL #: 3H RRCID -> 281458 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12267 - 17358

03	5084	X	1920	-0-	-3164	-0-	1320	1	266	3	Y	48	68	1			10
							281	4	53	9							
04	4920	X	973	-0-	-3947	-0-	809	1	3	3	Y	-0-	10	1			-0-
							161	4									
05	2945	X	1034	-0-	-1911	-0-	765	1	6	3	Y	96	73	1			23
							157	4	106	9							
06	2850	X	731	-0-	-2119	-0-	262	1	424	3	Y	10	29	1			4
							34	4	11	9							
07	2263	X	943	-0-	-1320	-0-	416	1	329	3	Y	4	3	1			5
							194	4	4	9							
08	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1567	1	207	3	Y	7	11	1			1
							8	9									

NBR EF WELL #: 4H RRCID -> 281615 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12460 - 16301

03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	146	1	30	3	Y	66	64	1			14
							31	4	73	9							
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	10	19	1			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	18	1	29	3	Y	41	29	1			12
							2	4	45	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-
08	17	N	17	-0-	-0-	-0-	15	1	2	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 #: 6H RRCID -> 282230 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 9814 PERF.10134 - 16130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	344	1	5488	3	Y	124	131	1			17
							37	4	136	9							
04	5672	X	5672	-0-	-0-	-0-	370	1	5127	3	Y	120	133	1			4
							43	4	132	9							
05	6727	X	4970	-0-	-1757	-0-	343	1	4505	3	Y	111	107	1			8
							122	9									
06	6510	X	5492	-0-	-1018	-0-	249	1	5037	3	Y	174	169	1			13
							15	4	191	9							
07	6727	X	4686	-0-	-2041	-0-	286	1	4262	3	Y	117	112	1			18
							9	4	129	9							
08	6014	X	5709	-0-	-305	-0-	279	1	5280	3	Y	136	137	1			17
							150	9									

BAETZ 'A' EF WELL #: 5H RRCID -> 282263 COMPL. DATE 06/25/2017 TOTAL DEPTH 9785 PERF.10047 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2945	X	2087	-0-	-858	-0-	122	1	1952	3	Y	-0-	4	1			-0-
							13	4									
04	2310	X	2028	-0-	-282	-0-	135	1	1877	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
05	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	131	1	1727	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
06	2370	X	2086	-0-	-284	-0-	98	1	1982	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
07	2449	X	1567	-0-	-882	-0-	98	1	1466	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	114	1	2159	3	Y	-0-					-0-

LOCK-BAETZ EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282334 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10276 - 18000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13815	X	13815	-0-	-0-	-0-	785	1	12509	3	Y	397	434	1			54
							84	4	437	9							
04	10140	X	3602	-0-	-6538	-0-	223	1	3093	3	Y	236	281	1			9
							26	4	260	9							
05	20274	X	10833	-0-	-9441	-0-	765	1	10055	3	Y	12	20	1			1
							13	9									
06	19620	X	12445	-0-	-7175	-0-	585	1	11824	3	Y	-0-	1	1			-0-
							36	4									
07	20274	X	2276	-0-	-17998	-0-	143	1	2129	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	13826	X	9728	-0-	-4098	-0-	489	1	9239	3	Y	-0-					-0-

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
03	16965	X	16965	-0-	-0-	-0-	963	1	15351	3	Y	498	525	1			68
							103	4	548	9							
04	12600	X	12538	-0-	-62	-0-	810	1	11226	3	Y	371	425	1			14
							94	4	408	9							
05	18104	X	4809	-0-	-13295	-0-	331	1	4353	3	Y	114	120	1			8
							125	9									
06	17520	X	5349	-0-	-12171	-0-	251	1	5083	3	Y	-0-	8	1			-0-
							15	4									
07	18104	X	10419	-0-	-7685	-0-	653	1	9739	3	Y	7	6	1			1
							19	4	8	9							
08	15035	X	1668	-0-	-13367	-0-	84	1	1584	3	Y	-0-	1	1			-0-

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

CARDEN-BAETZ A EF WELL #: 2H RRCID -> 282745 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 9757 PERF.10226 - 18008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10974	X	7475	-0-		-3499		-0-	421	1	6710	3	Y	272	301	1			
									45	4	299	9							
04	11220	X	11004	-0-		-216		-0-	710	1	9849	3	Y	330	355	1			12
									82	4	363	9							
05	11594	X	9184	-0-		-2410		-0-	620	1	8156	3	Y	371	356	1			27
									408	9									
06	11366	X	11366	-0-		-0-		-0-	534	1	10787	3	Y	11	37	1			1
									33	4	12	9							
07	11377	X	7761	-0-		-3616		-0-	471	1	7023	3	Y	230	195	1			36
									14	4	253	9							
08	12495	X	12495	-0-		-0-		-0-	603	1	11389	3	Y	457	436	1			57
									503	9									

CARDEN-BAETZ B EF UNIT WELL #: 1H RRCID -> 282841 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 9819 PERF.10158 - 21073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25699	X	22291	-0-		-3408		-0-	1274	1	20302	3	Y	526	540	1			72
									136	4	579	9							
04	24870	X	20865	-0-		-4005		-0-	1356	1	18805	3	Y	497	551	1			18
									157	4	547	9							
05	21173	X	20156	-0-		-1017		-0-	1386	1	18228	3	Y	493	475	1			36
									542	9									
06	22223	X	22223	-0-		-0-		-0-	1007	1	20364	3	Y	719	699	1			56
									61	4	791	9							
07	22289	X	20100	-0-		-2189		-0-	1222	1	18225	3	Y	561	529	1			88
									36	4	617	9							
08	22289	X	17035	-0-		-5254		-0-	824	1	15580	3	Y	574	590	1			72
									631	9									

BAETZ EF WELL #: 4H RRCID -> 282949 COMPL. DATE 08/28/2017 TOTAL DEPTH 9682 PERF.10084 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	10170	-0-		-6570		-0-	560	1	8925	3	Y	568	621	1			78
									60	4	625	9							
04	15000	X	14378	-0-		-622		-0-	909	1	12610	3	Y	685	738	1			25
									105	4	754	9							
05	14570	X	12797	-0-		-1773		-0-	867	1	11402	3	Y	480	470	1			35
									528	9									
06	14100	X	12855	-0-		-1245		-0-	562	1	11362	3	Y	815	787	1			63
									34	4	897	9							
07	14849	X	10047	-0-		-4802		-0-	597	1	8901	3	Y	483	470	1			76
									18	4	531	9							
08	14964	X	14964	-0-		-0-		-0-	708	1	13383	3	Y	794	770	1			100
									873	9									

EVANS EF WELL #: 2H RRCID -> 284826 COMPL. DATE 07/20/2018 TOTAL DEPTH 10110 PERF.10203 - 16682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6479	X	5224	-0-		-1255		-0-	319	1	4777	3	Y	24	23	1			2
									102	4	26	9							
04	6270	X	5359	-0-		-911		-0-	400	1	4845	3	Y	43	42	1			3
									67	4	47	9							
05	6479	X	5726	-0-		-753		-0-	481	1	5217	3	Y	5	8	1			-0-
									22	4	6	9							
06	5269	X	5269	-0-		-0-		-0-	434	1	4403	3	Y	140	129	1			11
									278	4	154	9							
07	5549	X	716	-0-		-4833		-0-	45	1	566	3	Y	79	84	1			6
									18	4	87	9							
08	5735	X	5584	-0-		-151		-0-	443	1	4909	3	Y	137	127	1			16
									81	4	151	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	5921	X	4741	-0-	-1180	-0-	271	1	4063	3	Y	291	272	1			20
							87	4	320	9							
04	5730	X	5503	-0-	-227	-0-	390	1	4726	3	Y	293	290	1			23
							65	4	322	9							
05	4916	X	4916	-0-	-0-	-0-	398	1	4311	3	Y	171	185	1			9
							19	4	188	9							
06	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	373	1	3791	3	Y	179	174	1			14
							239	4	197	9							
07	5673	X	594	-0-	-5079	-0-	36	1	454	3	Y	82	90	1			6
							14	4	90	9							
08	5673	X	4212	-0-	-1461	-0-	332	1	3680	3	Y	126	117	1			15
							61	4	139	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
03	465	N	110	-0-	-355	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
04	270	N	96	-0-	-174	-0-	7	1	88	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	384	N	384	-0-	-0-	-0-	32	1	350	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
06	346	N	346	-0-	-0-	-0-	29	1	298	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	65	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	372	X	346	-0-	-26	-0-	28	1	310	3	Y	3	3	1			-0-
							5	4	3	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
03	2170	X	1418	-0-	-752	-0-	86	1	1286	3	Y	17	16	1			1
							27	4	19	9							
04	1260	X	1191	-0-	-69	-0-	87	1	1050	3	Y	36	34	1			3
							14	4	40	9							
05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	618	1	6694	3	Y	243	233	1			13
							29	4	267	9							
06	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	404	1	4108	3	Y	165	165	1			13
							259	4	182	9							
07	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	585	1	7363	3	Y	182	181	1			14
							231	4	200	9							
08	10920	X	10920	-0-	-0-	-0-	862	1	9556	3	Y	313	290	1			37
							158	4	344	9							

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
03	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	689	1	10317	3	Y	-0-					-0-
							220	4									
04	9090	X	6904	-0-	-2186	-0-	520	1	6297	3	Y	-0-					-0-
							87	4									
05	9393	X	5127	-0-	-4266	-0-	431	1	4676	3	Y	-0-					-0-
							20	4									
06	9720	X	5452	-0-	-4268	-0-	462	1	4694	3	Y	-0-					-0-
							296	4									
07	10044	X	3696	-0-	-6348	-0-	264	1	3328	3	Y	-0-					-0-
							104	4									
08	11222	X	7975	-0-	-3247	-0-	650	1	7206	3	Y	-0-					-0-
							119	4									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	124	1	1073	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	416	N	416	-0-	-0-	-0-	41	1	374	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	294	1	2502	3	Y	43	40	1			3
							4	4	47	9							
06	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	126	1	1108	3	Y	26	28	1			1
							3	4	29	9							
07	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	176	1	1655	3	Y	35	35	1			1
							18	4	39	9							
08	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	487	1	4219	3	Y	2	3	1			-0-
							36	4	2	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
03	10152	X	10152	-0-	-0-	-0-	975	1	8415	3	Y	601	639	1			87
							101	4	661	9							
04	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	910	1	8347	3	Y	326	393	1			20
							15	4	359	9							
05	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	780	1	6629	3	Y	2020	1913	1			127
							10	4	2222	9							
06	19803	X	19803	-0-	-0-	-0-	1996	1	17527	3	Y	207	325	1			9
							52	4	228	9							
07	24264	X	24264	-0-	-0-	-0-	2311	1	21719	3	Y	-0-	9	1			-0-
							234	4									
08	23982	X	23982	-0-	-0-	-0-	2462	1	21318	3	Y	19	17	1			2
							181	4	21	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
03	9703	X	6948	-0-	-2755	-0-	424	1	6350	3	Y	35	34	1			2
							135	4	39	9							
04	7890	X	1244	-0-	-6646	-0-	90	1	1087	3	Y	47	45	1			4
							15	4	52	9							
05	8153	X	5082	-0-	-3071	-0-	427	1	4624	3	Y	10	13	1			1
							20	4	11	9							
06	6720	X	3323	-0-	-3397	-0-	279	1	2834	3	Y	28	27	1			2
							179	4	31	9							
07	6944	X	1070	-0-	-5874	-0-	76	1	961	3	Y	3	5	1			-0-
							30	4	3	9							
08	9840	X	9840	-0-	-0-	-0-	802	1	8891	3	Y	-0-					-0-
							147	4									

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
03	14105	X	4947	-0-	-9158	-0-	486	1	4196	3	Y	195	181	1			28
							50	4	215	9							
04	13380	X	6553	-0-	-6827	-0-	618	1	5672	3	Y	230	244	1			14
							10	4	253	9							
05	7130	X	3397	-0-	-3733	-0-	339	1	2879	3	Y	159	163	1			10
							4	4	175	9							
06	6900	X	5748	-0-	-1152	-0-	551	1	4839	3	Y	313	309	1			14
							14	4	344	9							
07	8565	X	8565	-0-	-0-	-0-	741	1	6960	3	Y	717	706	1			25
							75	4	789	9							
08	10042	X	10042	-0-	-0-	-0-	1017	1	8805	3	Y	132	142	1			15
							75	4	145	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	8401	X	6617	-0-	-1784	-0-	406	1	6082	3	Y	-0-					-0-
							129	4									
04	8130	X	4387	-0-	-3743	-0-	317	1	3832	3	Y	168	155	1			13
							53	4	185	9							
05	7068	X	4500	-0-	-2568	-0-	325	1	3521	3	Y	581	563	1			31
							15	4	639	9							
06	6840	X	2248	-0-	-4592	-0-	191	1	1935	3	Y	-0-	31	1			-0-
							122	4									
07	7068	X	928	-0-	-6140	-0-	66	1	836	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
08	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	716	1	7932	3	Y	-0-					-0-
							131	4									

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
03	16213	X	13773	-0-	-2440	-0-	839	1	12569	3	Y	88	83	1			6
							268	4	97	9							
04	15690	X	13353	-0-	-2337	-0-	996	1	12051	3	Y	127	123	1			10
							166	4	140	9							
05	13082	X	11396	-0-	-1686	-0-	958	1	10384	3	Y	8	18	1			-0-
							45	4	9	9							
06	13320	X	6196	-0-	-7124	-0-	515	1	5230	3	Y	110	102	1			8
							330	4	121	9							
07	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	44	49	1			3
08	14594	X	14594	-0-	-0-	-0-	1180	1	13079	3	Y	108	98	1			13
							216	4	119	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
03	10912	X	9475	-0-	-1437	-0-	579	1	8671	3	Y	36	35	1			2
							185	4	40	9							
04	10560	X	8778	-0-	-1782	-0-	654	1	7921	3	Y	85	80	1			7
							109	4	94	9							
05	10912	X	6488	-0-	-4424	-0-	544	1	5896	3	Y	21	27	1			1
							25	4	23	9							
06	9180	X	2528	-0-	-6652	-0-	201	1	2042	3	Y	142	132	1			11
							129	4	156	9							
07	9486	X	848	-0-	-8638	-0-	55	1	697	3	Y	67	73	1			5
							22	4	74	9							
08	12525	X	12525	-0-	-0-	-0-	1014	1	11244	3	Y	74	70	1			9
							186	4	81	9							

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
03	2480	X	-0-	-0-	-2480	-0-					Y	-0-					-0-
04	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	279	1	6289	3	Y	984	973	1			11
							80	4	1082	9							
05	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	444	1	7457	3	Y	665	630	1			46
							65	4	732	9							
06	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	461	1	6166	3	Y	703	721	1			28
							61	4	773	9							
07	7998	X	7674	-0-	-324	-0-	510	1	6320	3	Y	746	736	1			38
							23	4	821	9							
08	8711	X	6973	-0-	-1738	-0-	407	1	5894	3	Y	577	580	1			35
							37	4	635	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	15841	X	-0-	-0-	-15841	-0-					Y	-0-					-0-
04	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	381	1	8590	3	Y	695	685	1			10
							109	4	765	9							
05	4650	X	4396	-0-	-254	-0-	220	1	3694	3	Y	409	391	1			28
							32	4	450	9							
06	3831	X	3831	-0-	-0-	-0-	264	1	3529	3	Y	3	30	1			1
							35	4	3	9							
07	10168	X	4055	-0-	-6113	-0-	270	1	3346	3	Y	388	369	1			20
							12	4	427	9							
08	10168	X	1606	-0-	-8562	-0-	52	1	749	3	Y	727	707	1			40
							5	4	800	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
03	7006	X	-0-	-0-	-7006	-0-					Y	-0-					-0-
04	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	379	1	8558	3	Y	634	624	1			10
							109	4	697	9							
05	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	329	1	5516	3	Y	448	427	1			31
							48	4	493	9							
06	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	362	1	4836	3	Y	423	437	1			17
							48	4	465	9							
07	10075	X	5460	-0-	-4615	-0-	370	1	4581	3	Y	447	441	1			23
							17	4	492	9							
08	10075	X	5969	-0-	-4106	-0-	352	1	5097	3	Y	444	440	1			27
							32	4	488	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
03	22188	X	22188	-0-	-0-	-0-	2156	1	18611	3	Y	1089	981	1			157
							223	4	1198	9							
04	21450	X	18477	-0-	-2973	-0-	1704	1	15632	3	Y	1011	1107	1			61
							29	4	1112	9							
05	21390	X	19813	-0-	-1577	-0-	1991	1	16929	3	Y	788	799	1			50
							26	4	867	9							
06	21480	X	9090	-0-	-12390	-0-	910	1	7991	3	Y	150	193	1			7
							24	4	165	9							
07	22196	X	12610	-0-	-9586	-0-	1190	1	11183	3	Y	106	109	1			4
							120	4	117	9							
08	22196	X	14726	-0-	-7470	-0-	1475	1	12769	3	Y	340	306	1			38
							108	4	374	9							

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
03	9362	X	6250	-0-	-3112	-0-	531	1	4578	3	Y	987	886	1			143
							55	4	1086	9							
04	9060	X	8570	-0-	-490	-0-	742	1	6805	3	Y	918	1006	1			55
							13	4	1010	9							
05	9362	X	8173	-0-	-1189	-0-	785	1	6676	3	Y	638	653	1			40
							10	4	702	9							
06	8220	X	3279	-0-	-4941	-0-	293	1	2570	3	Y	371	395	1			16
							8	4	408	9							
07	8866	X	5899	-0-	-2967	-0-	545	1	5122	3	Y	161	171	1			6
							55	4	177	9							
08	8866	X	7931	-0-	-935	-0-	799	1	6922	3	Y	137	128	1			15
							59	4	151	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRIGGS-KNOLLE EF D WELL #: 4H RRCID -> 292405 COMPL. DATE 08/09/2021 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 9600 - 16985

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16895	X	12107	-0-	-4788		-0-	1134	1	9789	3	Y	970	873	1			140
								117	4	1067	9							
04	16350	X	8502	-0-	-7848		-0-	735	1	6741	3	Y	922	1007	1			55
								12	4	1014	9							
05	16895	X	11440	-0-	-5455		-0-	1126	1	9570	3	Y	663	676	1			42
								15	4	729	9							
06	14880	X	3199	-0-	-11681		-0-	284	1	2494	3	Y	376	402	1			16
								7	4	414	9							
07	15376	X	10135	-0-	-5241		-0-	841	1	7905	3	Y	1185	1159	1			42
								85	4	1304	9							
08	13159	X	13159	-0-	-0-		-0-	1196	1	10359	3	Y	1378	1266	1			154
								88	4	1516	9							

BRIGGS-KNOLLE EF E WELL #: 5H RRCID -> 292406 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9675 - 16922

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6735	-0-	-1418		-0-	603	1	5201	3	Y	790	710	1			114
								62	4	869	9							
04	7971	X	7971	-0-	-0-		-0-	693	1	6358	3	Y	825	889	1			50
								12	4	908	9							
05	8400	X	8400	-0-	-0-		-0-	781	1	6639	3	Y	882	877	1			55
								10	4	970	9							
06	9192	X	9192	-0-	-0-		-0-	798	1	7012	3	Y	1237	1238	1			54
								21	4	1361	9							
07	8246	X	8166	-0-	-80		-0-	664	1	6239	3	Y	1087	1103	1			38
								67	4	1196	9							
08	8401	X	6600	-0-	-1801		-0-	596	1	5161	3	Y	726	683	1			81
								44	4	799	9							

BRIGGS-KNOLLE EF G WELL #: 7H RRCID -> 292751 COMPL. DATE 08/01/2021 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9650 - 17045

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	7524	-0-	-2675		-0-	560	1	4836	3	Y	1882	1694	1			272
								58	4	2070	9							
04	9870	X	9530	-0-	-340		-0-	767	1	7032	3	Y	1562	1740	1			94
								13	4	1718	9							
05	10199	X	9172	-0-	-1027		-0-	818	1	6953	3	Y	1264	1279	1			79
								11	4	1390	9							
06	9263	X	9263	-0-	-0-		-0-	761	1	6681	3	Y	1637	1645	1			71
								20	4	1801	9							
07	9858	X	8748	-0-	-1110		-0-	629	1	5907	3	Y	1953	1955	1			69
								64	4	2148	9							
08	9858	X	4444	-0-	-5414		-0-	204	1	1764	3	Y	2237	2057	1			249
								15	4	2461	9							

BRIGGS-KNOLLE EF F WELL #: 6H RRCID -> 293098 COMPL. DATE 08/14/2021 TOTAL DEPTH 9832 PERF. 9750 - 20721

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17391	X	16699	-0-	-692		-0-	1520	1	13116	3	Y	1733	1561	1			251
								157	4	1906	9							
04	16830	X	16095	-0-	-735		-0-	1441	1	13221	3	Y	1281	1455	1			77
								24	4	1409	9							
05	17391	X	13529	-0-	-3862		-0-	1279	1	10871	3	Y	1238	1237	1			78
								17	4	1362	9							
06	16170	X	-0-	-0-	-16170		-0-					Y	247	314	1			11
07	16709	X	-0-	-0-	-16709		-0-					Y	36	46	1			1
08	16709	X	-0-	-0-	-16709		-0-					Y	18	17	1			2

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	37355	X	29768	-0-	-7587	-0-	1803	1	27012	3	Y	344	325	1			23
							575	4	378	9							
04	36150	X	29698	-0-	-6452	-0-	2210	1	26753	3	Y	333	330	1			26
							369	4	366	9							
05	34472	X	23642	-0-	-10830	-0-	1966	1	21300	3	Y	258	270	1			14
							92	4	284	9							
06	28800	X	19438	-0-	-9362	-0-	1601	1	16264	3	Y	497	473	1			38
							1026	4	547	9							
07	30690	X	10244	-0-	-20446	-0-	720	1	9063	3	Y	161	187	1			12
							284	4	177	9							
08	30690	X	-0-	-0-	-30690	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

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
03	24433	X	24433	-0-	-0-	-0-	1440	1	21575	3	Y	872	821	1			59
							459	4	959	9							
04	26820	X	26820	-0-	-0-	-0-	1976	1	23921	3	Y	539	556	1			42
							330	4	593	9							
05	22413	X	21520	-0-	-893	-0-	1784	1	19327	3	Y	296	322	1			16
							83	4	326	9							
06	23640	X	17677	-0-	-5963	-0-	1496	1	15197	3	Y	24	38	1			2
							958	4	26	9							
07	27714	X	19268	-0-	-8446	-0-	1354	1	17058	3	Y	292	272	1			22
							535	4	321	9							
08	27714	X	20652	-0-	-7062	-0-	1658	1	18381	3	Y	282	271	1			33
							303	4	310	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
03	17856	X	14621	-0-	-3235	-0-	874	1	13087	3	Y	346	326	1			23
							279	4	381	9							
04	17280	X	11402	-0-	-5878	-0-	836	1	10122	3	Y	277	278	1			22
							139	4	305	9							
05	16306	X	9416	-0-	-6890	-0-	774	1	8391	3	Y	195	206	1			11
							36	4	215	9							
06	14460	X	1463	-0-	-12997	-0-	118	1	1201	3	Y	62	68	1			5
							76	4	68	9							
07	14632	X	10830	-0-	-3802	-0-	740	1	9317	3	Y	437	409	1			33
							292	4	481	9							
08	14632	X	3653	-0-	-10979	-0-	292	1	3239	3	Y	63	89	1			7
							53	4	69	9							

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
03	30659	X	22529	-0-	-8130	-0-	1356	1	20309	3	Y	393	370	1			27
							432	4	432	9							
04	29670	X	22314	-0-	-7356	-0-	1598	1	19346	3	Y	1003	951	1			79
							267	4	1103	9							
05	28737	X	20016	-0-	-8721	-0-	1609	1	17435	3	Y	815	850	1			44
							75	4	897	9							
06	21810	X	11757	-0-	-10053	-0-	943	1	9581	3	Y	572	572	1			44
							604	4	629	9							
07	23064	X	17442	-0-	-5622	-0-	1225	1	15427	3	Y	278	301	1			21
							484	4	306	9							
08	23064	X	17792	-0-	-5272	-0-	1421	1	15753	3	Y	325	308	1			38
							260	4	358	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	28489	X	22478	-0-	-6011	-0-	1329	1	19905	3	Y	745	703	1			50
							424	4	820	9							
04	27570	X	19454	-0-	-8116	-0-	1434	1	17357	3	Y	385	405	1			30
							239	4	424	9							
05	27962	X	19249	-0-	-8713	-0-	1595	1	17281	3	Y	272	287	1			15
							74	4	299	9							
06	21750	X	18156	-0-	-3594	-0-	1510	1	15331	3	Y	316	307	1			24
							967	4	348	9							
07	22475	X	20508	-0-	-1967	-0-	1440	1	18143	3	Y	324	324	1			24
							569	4	356	9							
08	22475	X	19864	-0-	-2611	-0-	1561	1	17302	3	Y	650	598	1			76
							286	4	715	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
03	32550	X	24330	-0-	-8220	-0-	1457	1	21828	3	Y	527	499	1			36
							465	4	580	9							
04	28260	X	24643	-0-	-3617	-0-	1828	1	22125	3	Y	350	359	1			27
							305	4	385	9							
05	29202	X	22293	-0-	-6909	-0-	1837	1	19911	3	Y	417	421	1			23
							86	4	459	9							
06	23550	X	20781	-0-	-2769	-0-	1682	1	17077	3	Y	859	816	1			66
							1077	4	945	9							
07	25451	X	20859	-0-	-4592	-0-	1444	1	18184	3	Y	601	622	1			45
							570	4	661	9							
08	25451	X	21014	-0-	-4437	-0-	1655	1	18341	3	Y	650	619	1			76
							303	4	715	9							

WASHBURN RANCH 02 A WELL #: 74H RRCID -> 299206 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11175 - 25130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		202779	-0-	202779	473417	2886	1	154550	3	Y	31192	29624	0	2038	1	484
							11032	4	34311	9							
04	661074	X	187657	-0-	-473417	-0-	2627	1	148195	3	Y	28430	28500	0			414
							5562	4	31273	9							
05	177876	X	177876	-0-	-0-	-0-	2425	1	142287	3	Y	25159	25064	0			509
							5489	4	27675	9							
06	155640	X	151251	-0-	-4389	-0-	2682	1	119612	3	Y	21574	21776	0			307
							5226	4	23731	9							
*07	160828	X	138114	-0-	-22714	-0-	2855	1	111497	3	Y	18834	18563	0			578
							3045	4	20717	9							
08	160828	X	123027	-0-	-37801	-0-	2546	1	99181	3	Y	17073	17083	0			568
							2520	4	18780	9							

WASHBURN RANCH 02 B WELL #: 75H RRCID -> 299207 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11089 - 24992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		178996	-0-	178996	407489	2414	1	129297	3	Y	34595	30204	0	4787	1	494
							9230	4	38055	9							
*04	569630	X	162141	-0-	-407489	-0-	2191	1	123613	3	Y	28815	28890	0			419
							4640	4	31697	9							
*05	148519	X	148519	-0-	-0-	-0-	1957	1	114866	3	Y	24786	24704	0			501
							4431	4	27265	9							
06	131940	X	121703	-0-	-10237	-0-	2076	1	92590	3	Y	20902	21106	0			297
							4045	4	22992	9							
07	136338	X	121314	-0-	-15024	-0-	2466	1	96294	3	Y	18113	17854	0			556
							2630	4	19924	9							
08	136338	X	126111	-0-	-10227	-0-	2681	1	104452	3	Y	14840	14902	0			494
							2654	4	16324	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

WASHBURN RANCH 02 C WELL #: 76H RRCID -> 299208 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10998 PERF.11074 - 21507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	0		197519	-0-		197519	270766	3058	1	151198	3	N	31605	27739	0	3312	1	916
								8497	4	34766	9							
*03	0		218794	-0-		218794	489560	3107	1	166431	3	Y	33978	29681	0	4728	1	485
								11880	4	37376	9							
*04	689504	X	199944	-0-		-489560	-0-	2835	1	159905	3	Y	28365	28437	0			413
								6002	4	31202	9							
*05	181786	X	181786	-0-		-0-	-0-	2509	1	147259	3	Y	23943	23872	0			484
								5681	4	26337	9							
06	168390	X	148266	-0-		-20124	-0-	2655	1	118407	3	Y	20028	20227	0			285
								5173	4	22031	9							
*07	174003	X	133073	-0-		-40930	-0-	2767	1	108061	3	Y	17540	17287	0			538
								2951	4	19294	9							
08	174003	X	120614	-0-		-53389	-0-	2519	1	98134	3	Y	15879	15889	0			528
								2494	4	17467	9							

WASHBURN RANCH 02 D WELL #: 77H RRCID -> 299209 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11061 - 24776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		210065	-0-		210065	463679	2885	1	154538	3	Y	37828	33050	0	5275	1	540
								11031	4	41611	9							
*04	655672	X	191993	-0-		-463679	-0-	2634	1	148580	3	Y	32002	32076	0			466
								5577	4	35202	9							
05	182855	X	182855	-0-		-0-	-0-	2442	1	143329	3	Y	28686	28572	0			580
								5529	4	31555	9							
*06	155312	X	155312	-0-		-0-	-0-	2698	1	120326	3	Y	24574	24805	0			349
								5257	4	27031	9							
07	160053	X	139796	-0-		-20257	-0-	2830	1	110525	3	Y	21293	20989	0			653
								3019	4	23422	9							
08	160053	X	124150	-0-		-35903	-0-	2517	1	98073	3	Y	19153	19169	0			637
								2492	4	21068	9							

WASHBURN RANCH 02 F WELL #: 79H RRCID -> 299210 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 10925 PERF.11062 - 24711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		180503	-0-		180503	402199	2566	1	137424	3	Y	27912	25448	0	2732	1	405
								9810	4	30703	9							
*04	554854	X	152655	-0-		-402199	-0-	2153	1	121448	3	Y	22269	22350	0			324
								4558	4	24496	9							
*05	145731	X	138714	-0-		-7017	-0-	1906	1	111856	3	Y	18761	18706	0			379
								4315	4	20637	9							
*06	141030	X	129536	-0-		-11494	-0-	2389	1	106552	3	Y	14491	14664	0			206
								4655	4	15940	9							
07	145731	X	116003	-0-		-29728	-0-	2498	1	97568	3	Y	12065	11901	0			370
								2665	4	13272	9							
08	145731	X	102800	-0-		-42931	-0-	2229	1	86822	3	Y	10494	10515	0			349
								2206	4	11543	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 80H RRCID -> 299211 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11005 PERF.11036 - 24811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*03	0		215948	-0-		215948	483837	3069	1	164374	3	Y	33429	31548	0	2207	1	502
								11733	4	36772	9							
04	681073	X	197236	-0-		-483837	-0-	2779	1	156732	3	Y	28947	29028	0			421
								5883	4	31842	9							
05	174555	X	174555	-0-		-0-	-0-	2367	1	138911	3	Y	25380	25288	0			513
								5359	4	27918	9							
*06	166800	X	148194	-0-		-18606	-0-	2626	1	117111	3	Y	21218	21429	0			302
								5117	4	23340	9							
07	172360	X	135673	-0-		-36687	-0-	2798	1	109280	3	Y	18736	18463	0			575
								2985	4	20610	9							
08	172360	X	125346	-0-		-47014	-0-	2592	1	100970	3	Y	17471	17465	0			581
								2566	4	19218	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 02 WELL #: 81H RRCID -> 299212 COMPL. DATE 01/04/2025 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11154 - 24548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		153709	-0-	153709	212957	2310	1	114253	3	N	27932	24288	0	3304	1	693
							6421	4	30725	9							
*03	0		169388	-0-	169388	382345	2390	1	127996	3	Y	27150	24770	0	2679	1	394
							9137	4	29865	9							
*04	521819	X	139474	-0-	-382345	-0-	1953	1	110170	3	Y	21105	21192	0			307
							4135	4	23216	9							
05	142011	X	125124	-0-	-16887	-0-	1702	1	99882	3	Y	17897	17842	0			362
							3853	4	19687	9							
*06	137430	X	125087	-0-	-12343	-0-	2303	1	102696	3	Y	14183	14343	0			202
							4487	4	15601	9							
07	142011	X	114972	-0-	-27039	-0-	2469	1	96436	3	Y	12212	12039	0			375
							2634	4	13433	9							
08	142011	X	101160	-0-	-40851	-0-	2182	1	85002	3	Y	10742	10760	0			357
							2160	4	11816	9							

WASHBURN RANCH 02 E WELL #: 78H RRCID -> 299846 COMPL. DATE 01/03/2025 TOTAL DEPTH 11011 PERF.11143 - 24631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*01	0		67127	-0-	67127	67127	1090	1	50225	3	N	11933	11600	0			333
							2686	4	13126	9							
*02	0		174343	-0-	174343	241470	2702	1	133638	3	N	27721	24086	0	3280	1	688
							7510	4	30493	9							
*03	0		199984	-0-	199984	441454	2862	1	153303	3	Y	29887	27235	0	2906	1	434
							10943	4	32876	9							
*04	0		185722	-0-	185722	627176	2635	1	148649	3	Y	26235	26288	0			381
							5579	4	28859	9							
*05	0		174830	-0-	174830	802006	2415	1	141724	3	Y	22931	22848	0			464
							5467	4	25224	9							
*06	0		165124	-0-	165124	967130	3047	1	135856	3	Y	18441	18643	0			262
							5936	4	20285	9							
*07	0		153391	-0-	153391	1120521	3308	1	129171	3	Y	15804	15581	0			485
							3528	4	17384	9							
*08	0	W	147268	-0-	147268	1267789	3204	1	124811	3	Y	14619	14618	0			486
							3172	4	16081	9							

TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY 844344
BURNS RANCH WELL #: 65H RRCID -> 290934 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 8308 - 16155

03	3100	X	2584	-0-	-516	-0-	2172	3	4	4	Y	371	372	1			4
							408	9									
04	3000	X	2309	-0-	-691	-0-	1947	3	11	4	Y	319	319	1			4
							351	9									
05	2883	X	2281	-0-	-602	-0-	1926	3	19	4	Y	305	303	1			6
							336	9									
06	2580	X	8	-0-	-2572	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			6
07	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	3			Y	-0-					6
08	DLQ G-10		87	-0-	87	-0-	86	3	1	4	Y	-0-					6

SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 200H RRCID -> 291229 COMPL. DATE 07/05/2018 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8350 - 15585

03	3007	X	1906	-0-	-1101	-0-	1443	3	8	4	Y	414	419	1			25
							455	9									
04	2400	X	2053	-0-	-347	-0-	1548	3	14	4	Y	446	425	1			46
							491	9									
05	2046	X	1847	-0-	-199	-0-	1326	3	59	4	Y	420	431	1			35
							462	9									
06	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	1582	3	435	9	Y	395	412	1			18
07	2108	X	1651	-0-	-457	-0-	1265	3	386	9	Y	351	350	1			19
08	DLQ G-10		1341	-0-	1341	-0-	846	3	165	4	Y	300	302	1			17
							330	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
SEAL LEHMAN A UNIT WELL #: 23H RRCID -> 291230 COMPL. DATE 06/22/2018 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8347 - 15804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3410	X	2325	-0-	-1085	-0-	1640	3	21	4	Y	604	614	1			36
							664	9									
04	2610	X	240	-0-	-2370	-0-	134	3	106	9	Y	96	119	1			13
05	2697	X	2015	-0-	-682	-0-	1153	3	35	4	Y	752	708	1			57
							827	9									
06	2610	X	2191	-0-	-419	-0-	1621	3	570	9	Y	518	550	1			25
07	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	1923	3	518	9	Y	471	470	1			26
08	DLQ G-10		2830	-0-	2830	-0-	1950	3	404	4	Y	433	434	1			25
							476	9									

WRIGHT RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 291232 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 8164 PERF. 8430 - 13551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	90	117	1			14
							99	9									
04	622	N	622	-0-	-0-	-0-	104	1	303	3	Y	195	185	1			24
							215	9									
05	739	N	739	-0-	-0-	-0-	93	1	420	3	Y	205	201	1			28
							226	9									
06	493	N	493	-0-	-0-	-0-	19	1	350	3	Y	113	130	1			11
							124	9									
07	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	335	3	Y	199	195	1			15
							219	9									
08	DLQ G-10		703	-0-	703	703	23	1	336	3	Y	313	280	1			48
							344	9									

WRIGHT RANCH WELL #: C 7H RRCID -> 291233 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 8244 PERF. 8846 - 14222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	31	1	152	3	Y	95	97	1			11
							105	9									
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	75	1	215	3	Y	150	142	1			19
							165	9									
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	237	3	Y	178	173	1			24
							196	9									
06	240	N	106	-0-	-134	-0-	5	1	67	3	Y	31	51	1			4
							34	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	18	1	260	3	Y	239	226	1			17
							263	9									
08	DLQ G-10		806	-0-	806	806	27	1	416	3	Y	330	296	1			51
							363	9									

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 150H RRCID -> 291253 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 8661 - 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
03	495	X	495	-0-	-0-	-0-	2	1	12	3	Y	437	444	1	20	8	46
							481	9									
04	930	X	457	-0-	-473	-0-	12	1	93	3	Y	320	301	1	25	8	40
							352	9									
05	961	X	444	-0-	-517	-0-	10	1	130	3	Y	276	271	1	28	8	17
							304	9									
06	577	N	577	-0-	-0-	-0-	5	3	572	9	Y	520	439	1	45	8	53
07	808	N	808	-0-	-0-	-0-	5	1	175	3	Y	571	552	1	17	8	55
							628	9									
08	DLQ G-10		1048	-0-	1048	-0-	8	1	323	3	Y	652	634	1	14	8	59
							717	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

CONNELL-WRIGHT A UNIT WELL #: 163H RRCID -> 291254 COMPL. DATE 05/12/2018 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 8733 - 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
03	3100	N	2446	-0-	-654	934	237	1	1404	3	Y	732	789	1			82
							805	9									
04	3000	N	2891	-0-	-109	825	187	1	1392	3	Y	1193	1125	1			150
							1312	9									
05	3508	X	2683	-0-	-825	-0-	95	1	1586	3	Y	901	988	1			63
							11	4	991	9							
06	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	63	1	1448	3	Y	903	863	1			103
							993	9									
07	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	88	1	3437	3	Y	1136	1127	1			112
							1250	9									
08	DLQ G-10		3857	-0-	3857	-0-	70	1	2751	3	Y	942	964	1			90
							1036	9									

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
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	17	1	77	3	Y	188	201	1			21
							207	9									
04	966	N	966	-0-	-0-	-0-	40	1	288	3	Y	580	530	1			71
							638	9									
05	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	35	1	438	3	Y	620	649	1			42
							3	4	682	9							
06	789	N	789	-0-	-0-	-0-	18	1	376	3	Y	359	358	1			43
							395	9									
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	15	1	613	3	Y	539	530	1			52
							593	9									
08	DLQ G-10		1095	-0-	1095	-0-	11	1	446	3	Y	580	578	1			54
							638	9									

CONNELL-WRIGHT B UNIT WELL #: 151H RRCID -> 291265 COMPL. DATE 10/29/2017 TOTAL DEPTH 8316 PERF. 8675 - 15880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1630	N	1392	-0-	-238	-0-	58	1	311	3	Y	930	1084	1			113
							1023	9									
04	919	N	919	-0-	-0-	-0-	30	1	207	3	Y	620	647	1			86
							682	9									
05	810	X	810	-0-	-0-	-0-	10	1	170	3	Y	571	617	1			40
							2	4	628	9							
06	913	X	913	-0-	-0-	-0-	16	1	316	3	Y	528	507	1			61
							581	9									
07	966	X	966	-0-	-0-	-0-	9	1	394	3	Y	512	521	1			52
							563	9									
08	DLQ G-10		1104	-0-	1104	-0-	10	1	410	3	Y	622	617	1			57
							684	9									

CRAWFORD RANCH B UNIT WELL #: 31H RRCID -> 291266 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 7481 PERF. 7990 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1836	-0-	-24	-0-	1668	3	168	9	Y	153	158	1			12
04	1890	X	1724	-0-	-166	-0-	1557	3	167	9	Y	152	136	1	8	8	20
05	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	1789	3	204	9	Y	185	191	1			14
06	2010	X	1684	-0-	-326	-0-	1418	3	266	9	Y	242	192	1	36	8	28
07	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	1315	3	360	9	Y	327	334	1			21
08	DLQ G-10		1146	-0-	1146	1146	808	3	338	9	Y	307	285	1			43

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344

BURNS RANCH WELL #: 62H RRCID -> 291289 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 8316 - 16220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12214	X	7781	-0-	-4433	-0-	7539	3	15	4	Y	206	210	1			2
							227	9									
04	9990	X	6864	-0-	-3126	-0-	6426	3	33	4	Y	368	366	1			4
							405	9									
05	7564	X	6201	-0-	-1363	-0-	5896	3	53	4	Y	229	228	1			5
							252	9									
06	7530	X	4748	-0-	-2782	-0-	4458	3	42	4	Y	225	225	1			5
							248	9									
07	7781	X	4669	-0-	-3112	-0-	4238	3	87	4	Y	313	311	1			7
							344	9									
08	DLQ G-10		4279	-0-	4279	-0-	3653	3	129	4	Y	452	454	1			5
							497	9									

BURNS RANCH WELL #: 70H RRCID -> 291298 COMPL. DATE 10/17/2016 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8235 - 16143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2004	3	4	4	Y	317	318	1			3
							349	9									
04	2278	X	2278	-0-	-0-	-0-	1900	3	11	4	Y	334	333	1			4
							367	9									
05	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	1949	3	20	4	Y	325	322	1			7
							358	9									
06	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1771	3	18	4	Y	248	250	1			5
							273	9									
07	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	1942	3	39	4	Y	267	266	1			6
							294	9									
08	DLQ G-10		2240	-0-	2240	-0-	1905	3	65	4	Y	245	248	1			3
							270	9									

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
03	3100	N	1717	-0-	-1383	1247	1188	3	3	4	Y	478	477	1			5
							526	9									
04	2217	N	970	-0-	-1247	-0-	676	3	4	4	Y	264	266	1			3
							290	9									
05	1240	N	917	-0-	-323	-0-	551	3	7	4	Y	326	322	1			7
							359	9									
06	1650	N	897	-0-	-753	-0-	554	3	5	4	Y	307	308	1			6
							338	9									
07	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	637	3	13	4	Y	443	440	1			9
							487	9									
08	DLQ G-10		1156	-0-	1156	-0-	640	3	24	4	Y	447	451	1			5
							492	9									

BURNS RANCH WELL #: 63H RRCID -> 291555 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8229 PERF. 8326 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	1651	-0-	-519	-0-	1299	3	3	4	Y	317	319	1			3
							349	9									
04	1920	X	1576	-0-	-344	-0-	1232	3	5	4	Y	308	307	1			4
							339	9									
05	1984	X	1806	-0-	-178	-0-	1416	3	13	4	Y	343	340	1			7
							377	9									
06	1590	N	1314	-0-	-276	-0-	1034	3	6	4	Y	249	251	1			5
							274	9									
07	1643	N	1151	-0-	-492	-0-	931	3	18	4	Y	184	185	1			4
							202	9									
08	DLQ G-10		1417	-0-	1417	-0-	1098	3	20	4	Y	272	273	1			3
							299	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TEXAS AMERICAN RESOURCES COMPANY//CONT.// 844344
BURNS RANCH WELL #: 64H RRCID -> 291556 COMPL. DATE 07/24/2018 TOTAL DEPTH 8227 PERF. 8288 - 16135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	1695	-0-	-1405	2168	1257	3	3	4	Y	395	395	1			4
							435	9									
04	3000	N	1446	-0-	-1554	614	1153	3	5	4	Y	262	263	1			3
							288	9									
05	2308	N	1694	-0-	-614	-0-	1350	3	13	4	Y	301	298	1			6
							331	9									
06	1650	N	988	-0-	-662	-0-	798	3	10	4	Y	164	167	1			3
							180	9									
07	1488	N	178	-0-	-1310	-0-	104	3	2	4	Y	65	67	1			1
							72	9									
08	DLQ G-10		867	-0-	867	-0-	628	3	8	4	Y	210	209	1			2
							231	9									

WRIGHT RANCH WELL #: A 2H RRCID -> 291675 COMPL. DATE 11/18/2011 TOTAL DEPTH 8107 PERF. 8405 - 13527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	607	-0-	-292	-0-	32	1	175	3	Y	364	362	1			42
							400	9									
04	750	N	238	-0-	-512	-0-	26	1	78	3	Y	122	145	1			19
							134	9									
05	651	N	601	-0-	-50	-0-	27	1	176	3	Y	362	335	1			46
							398	9									
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	431	441	1			36
							474	9									
07	584	N	584	-0-	-0-	-0-	13	1	202	3	Y	335	345	1			26
							369	9									
08	DLQ G-10		595	-0-	595	595	22	1	302	3	Y	246	232	1			40
							271	9									

TIDAL PETROLEUM, INC. 859240
STS WELL #: 2H RRCID -> 265231 COMPL. DATE 09/16/2022 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11850 - 14301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6056	X	6056	-0-	-0-	-0-	5183	2	873	9	Y	794	781	1			245
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	5183	2	771	9	Y	701	645	1			301
05	6200	X	3550	-0-	-2650	-0-	3011	2	539	9	Y	490	454	1			337
06	6000	X	2183	-0-	-3817	-0-	1977	2	206	9	Y	187	172	1			352
07	6200	X	-0-	-0-	-6200	-0-					Y	591	611	1			332
08	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	1132	2	397	9	Y	361	487	1			206

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A101H RRCID -> 296935 COMPL. DATE 02/21/2019 TOTAL DEPTH 7758 PERF. 7758 - 17694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	5317	-0-	-1720	-0-	2280	1	2299	3	Y	638	595	1			285
							36	4	702	9							
04	6780	X	5182	-0-	-1598	-0-	487	1	3432	3	Y	677	822	1			140
							518	4	745	9							
05	5766	X	5559	-0-	-207	-0-	463	1	4248	3	Y	651	573	1			218
							132	4	716	9							
06	5580	X	5332	-0-	-248	-0-	428	1	4227	3	Y	565	545	1			238
							55	4	622	9							
07	5508	X	5508	-0-	-0-	-0-	646	1	4242	3	Y	555	717	1			76
							9	4	611	9							
08	5549	X	4824	-0-	-725	-0-	276	1	2550	3	Y	520	507	1			89
							1426	4	572	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A102H RRCID -> 296936 COMPL. DATE 02/25/2019 TOTAL DEPTH 7434 PERF. 7668 - 18322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	2084	1	2101	3	Y	582	592	1			260
							33	4	640	9							
04	4743	X	4743	-0-	-0-	-0-	442	1	3116	3	Y	650	775	1			135
							470	4	715	9							
05	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	380	1	3490	3	Y	551	501	1			185
							109	4	606	9							
06	4710	X	4542	-0-	-168	-0-	359	1	3537	3	Y	545	501	1			229
							46	4	600	9							
07	4898	X	4839	-0-	-59	-0-	561	1	3682	3	Y	535	691	1			73
							7	4	589	9							
08	4898	X	3672	-0-	-1226	-0-	216	1	1998	3	Y	310	330	1			53
							1117	4	341	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 101H RRCID -> 296939 COMPL. DATE 09/10/2019 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7738 - 17530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10757	X	6252	-0-	-4505	-0-	157	1	5046	3	Y	954	878	1			76
							1049	9									
04	10380	X	9053	-0-	-1327	-0-	172	1	7334	3	Y	1032	1068	1			40
							412	4	1135	9							
05	10137	X	9194	-0-	-943	-0-	400	1	7420	3	Y	996	1001	1			35
							278	4	1096	9							
06	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	3996	1	3494	3	Y	916	895	1			56
							1008	9									
07	9494	X	9494	-0-	-0-	-0-	928	1	7515	3	Y	845	851	1			50
							121	4	930	9							
08	9362	X	9058	-0-	-304	-0-	690	1	7488	3	Y	795	795	1			50
							5	4	875	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A104H RRCID -> 296940 COMPL. DATE 02/24/2019 TOTAL DEPTH 6657 PERF. 7732 - 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
03	4929	X	4754	-0-	-175	-0-	1999	1	2016	3	Y	644	772	1			288
							31	4	708	9							
04	5340	X	3723	-0-	-1617	-0-	330	1	2330	3	Y	647	801	1			134
							351	4	712	9							
05	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	406	1	3724	3	Y	810	673	1			271
							116	4	891	9							
06	5626	X	5626	-0-	-0-	-0-	424	1	4179	3	Y	880	781	1			370
							55	4	968	9							
07	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	642	1	4212	3	Y	830	1087	1			113
							9	4	913	9							
08	5146	X	4479	-0-	-667	-0-	244	1	2253	3	Y	657	657	1			113
							1259	4	723	9							

MARTINEZ NORTH D WELL #: 103H RRCID -> 296941 COMPL. DATE 10/01/2019 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7723 - 20029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11191	X	8331	-0-	-2860	-0-	228	1	7334	3	Y	699	663	1			55
							769	9									
04	10260	X	8303	-0-	-1957	-0-	161	1	6952	3	Y	731	758	1			28
							386	4	804	9							
05	10602	X	8211	-0-	-2391	-0-	368	1	6814	3	Y	704	707	1			25
							255	4	774	9							
06	10260	X	7853	-0-	-2407	-0-	3768	1	3295	3	Y	718	699	1			44
							790	9									
07	9052	X	7941	-0-	-1111	-0-	785	1	6345	3	Y	644	650	1			38
							103	4	708	9							
08	8587	X	7861	-0-	-726	-0-	609	1	6606	3	Y	584	585	1			37
							4	4	642	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH D WELL #: 104H RRCID -> 296942 COMPL. DATE 02/21/2020 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 7932 - 18248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6758	X	2706	-0-	-4052	-0-	69	1	2231	3	Y	369	340	1			29
							406	9									
04	6540	X	6470	-0-	-70	-0-	126	1	5362	3	Y	618	623	1			24
							302	4	680	9							
05	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	345	1	6396	3	Y	230	246	1			8
							240	4	253	9							
06	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	3107	1	2717	3	Y	162	160	1			10
							178	9									
07	7285	X	7285	-0-	-0-	-0-	707	1	5736	3	Y	681	651	1			40
							93	4	749	9							
08	7223	X	7007	-0-	-216	-0-	549	1	5956	3	Y	453	464	1			29
							4	4	498	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 105H RRCID -> 296943 COMPL. DATE 01/12/2025 TOTAL DEPTH 7461 PERF. 7833 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7626	X	6818	-0-	-808	-0-	197	1	6353	3	Y	244	231	1			19
							268	9									
04	7380	X	6888	-0-	-492	-0-	132	1	5729	3	Y	645	639	1			25
							317	4	710	9							
05	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	309	1	5726	3	Y	838	834	1			29
							215	4	922	9							
06	6630	X	4573	-0-	-2057	-0-	2152	1	1881	3	Y	491	490	1			30
							540	9									
07	7130	X	605	-0-	-6525	-0-	32	1	254	3	Y	286	299	1			17
							4	4	315	9							
08	6789	X	1865	-0-	-4924	-0-	107	1	1162	3	Y	541	524	1			34
							1	4	595	9							

WHITWELL G WELL #: 121H RRCID -> 296948 COMPL. DATE 10/31/2019 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 7030 - 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
03	1952	X	1952	-0-	-0-	-0-	17	1	963	3	Y	845	865	1			227
							42	4	930	9							
04	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	15	1	1050	3	Y	792	767	1			252
							11	4	871	9							
05	2036	X	2036	-0-	-0-	-0-	58	1	697	3	Y	964	1119	1			97
							221	4	1060	9							
06	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	82	1	926	3	Y	1239	1141	1			195
							319	4	1363	9							
07	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	130	1	464	3	Y	958	987	1			166
							557	4	1054	9							
08	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	918	1	3036	3	Y	1097	1086	1			177
							2723	4	1207	9							

LONGHORN A EAGLE FORD POOLED UT WELL #: A103H RRCID -> 297019 COMPL. DATE 02/26/2019 TOTAL DEPTH 7111 PERF. 7663 - 17971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	1752	1	1766	3	Y	580	762	1			259
							27	4	638	9							
04	3840	X	2980	-0-	-860	-0-	264	1	1860	3	Y	523	674	1			108
							281	4	575	9							
05	5115	X	4165	-0-	-950	-0-	312	1	2866	3	Y	816	651	1			273
							89	4	898	9							
06	4950	X	4437	-0-	-513	-0-	331	1	3260	3	Y	730	696	1			307
							43	4	803	9							
07	5115	X	3538	-0-	-1577	-0-	382	1	2507	3	Y	585	812	1			80
							5	4	644	9							
08	4185	X	2917	-0-	-1268	-0-	159	1	1473	3	Y	420	428	1			72
							823	4	462	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH D WELL #: 102H RRCID -> 297194 COMPL. DATE 09/30/2019 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 7557 - 18969

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12896	X	12896	-0-	-0-	-0-	364	1	11705	3	Y	752	709	1			60
							827	9									
04	10560	X	10194	-0-	-366	-0-	201	1	8712	3	Y	725	757	1			28
							483	4	798	9							
05	10912	X	9754	-0-	-1158	-0-	444	1	8222	3	Y	709	712	1			25
							308	4	780	9							
06	10560	X	9012	-0-	-1548	-0-	4353	1	3806	3	Y	775	753	1			47
							853	9									
07	10912	X	8633	-0-	-2279	-0-	859	1	6952	3	Y	645	654	1			38
							112	4	710	9							
08	11067	X	7774	-0-	-3293	-0-	618	1	6706	3	Y	405	417	1			26
							4	4	446	9							

DERBY SOUTH H WELL #: 139H RRCID -> 297214 COMPL. DATE 07/24/2019 TOTAL DEPTH 7397 PERF. 7367 - 17917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5081	X	5081	-0-	-0-	-0-	1066	1	2559	3	Y	853	823	1			142
							518	4	938	9							
04	5084	X	5084	-0-	-0-	-0-	2344	1	1179	3	Y	795	809	1			128
							686	4	875	9							
05	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	1947	1	1331	3	Y	874	873	1			129
							1020	4	961	9							
06	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	2654	1	512	3	Y	751	737	1			143
							1014	4	826	9							
07	5341	X	5341	-0-	-0-	-0-	1106	1	3140	3	Y	964	1018	1			89
							35	4	1060	9							
08	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	2346	1	1431	3	Y	1119	1055	1			153
							290	4	1231	9							

DERBY SOUTH C WELL #: 112H RRCID -> 297250 COMPL. DATE 08/07/2019 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 7398 - 19277

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6758	X	5921	-0-	-837	-0-	1511	1	3568	3	Y	612	677	1			118
							169	4	673	9							
04	6540	X	6089	-0-	-451	-0-	1390	1	1308	3	Y	676	628	1			166
							2647	4	744	9							
05	6758	X	6435	-0-	-323	-0-	2014	1	1588	3	Y	752	706	1			212
							2006	4	827	9							
06	6148	X	6148	-0-	-0-	-0-	487	3	5241	4	Y	382	469	1			125
							420	9									
07	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	1311	1	3722	3	Y	743	699	1			169
							462	4	817	9							
08	6517	X	6517	-0-	-0-	-0-	60	1	894	3	Y	887	831	1			225
							4587	4	976	9							

MARTINEZ SOUTH D WELL #: 106H RRCID -> 297262 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7753 - 18035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5890	X	4487	-0-	-1403	-0-	107	1	3433	3	Y	861	816	1			68
							947	9									
04	5430	X	4067	-0-	-1363	-0-	69	1	2984	3	Y	771	809	1			30
							166	4	848	9							
05	4836	X	4254	-0-	-582	-0-	167	1	3093	3	Y	798	800	1			28
							116	4	878	9							
06	4680	X	3486	-0-	-1194	-0-	1536	1	1343	3	Y	552	546	1			34
							607	9									
07	4527	X	4527	-0-	-0-	-0-	388	1	3143	3	Y	859	842	1			51
							51	4	945	9							
08	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	266	1	2882	3	Y	820	819	1			52
							2	4	902	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ SOUTH C WELL #: 102H RRCID -> 297558 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7438 PERF. 7683 - 20022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6076	X	5397	-0-	-679	-0-	147	1	4718	3	Y	484	463	1			38
							532	9									
04	5918	X	5918	-0-	-0-	-0-	114	1	4890	3	Y	584	599	1			23
							272	4	642	9							
05	6199	X	6199	-0-	-0-	-0-	279	1	5172	3	Y	504	509	1			18
							194	4	554	9							
06	5880	X	5516	-0-	-364	-0-	2606	1	2279	3	Y	574	557	1			35
							631	9									
07	6076	X	5917	-0-	-159	-0-	588	1	4759	3	Y	448	456	1			27
							77	4	493	9							
08	6200	X	5659	-0-	-541	-0-	442	1	4801	3	Y	375	378	1			24
							3	4	413	9							

MARTINEZ B WELL #: 101H RRCID -> 297560 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7650 - 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
03	7717	X	7717	-0-	-0-	-0-	203	1	6539	3	Y	886	910	1			57
							975	9									
04	7264	X	7264	-0-	-0-	-0-	145	1	6254	3	Y	786	770	1			73
							865	9									
05	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	345	1	6390	3	Y	799	824	1			48
							5	4	879	9							
06	7290	X	7079	-0-	-211	-0-	3301	1	2887	3	Y	809	834	1			23
							1	4	890	9							
07	7533	X	4798	-0-	-2735	-0-	433	1	3504	3	Y	783	752	1			54
							861	9									
08	7719	X	4935	-0-	-2784	-0-	342	1	3710	3	Y	803	811	1			46
							883	9									

MARTINEZ B WELL #: 102H RRCID -> 297561 COMPL. DATE 09/03/2020 TOTAL DEPTH 7288 PERF. 7648 - 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
03	8029	X	6999	-0-	-1030	-0-	193	1	6213	3	Y	539	546	1			35
							593	9									
04	7770	X	6126	-0-	-1644	-0-	127	1	5474	3	Y	477	468	1			44
							525	9									
05	8029	X	6966	-0-	-1063	-0-	328	1	6070	3	Y	512	525	1			31
							5	4	563	9							
06	7650	X	5511	-0-	-2139	-0-	2676	1	2340	3	Y	449	467	1			13
							1	4	494	9							
07	7533	X	5556	-0-	-1977	-0-	575	1	4654	3	Y	297	289	1			21
							327	9									
08	7538	X	7538	-0-	-0-	-0-	593	1	6440	3	Y	459	454	1			26
							505	9									

MARTINEZ NORTH C WELL #: 103H RRCID -> 297563 COMPL. DATE 09/09/2020 TOTAL DEPTH 7199 PERF. 7633 - 19028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	298	1	9596	3	Y	902	856	1			72
							992	9									
04	10350	X	10060	-0-	-290	-0-	197	1	8522	3	Y	789	830	1			31
							473	4	868	9							
05	10695	X	10133	-0-	-562	-0-	456	1	8447	3	Y	830	832	1			29
							317	4	913	9							
06	10350	X	9667	-0-	-683	-0-	4651	1	4067	3	Y	863	839	1			53
							949	9									
07	10695	X	9427	-0-	-1268	-0-	942	1	7626	3	Y	669	682	1			40
							123	4	736	9							
08	10757	X	8965	-0-	-1792	-0-	696	1	7557	3	Y	643	642	1			41
							5	4	707	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
MARTINEZ NORTH C WELL #: 104H RRCID -> 297564 COMPL. DATE 09/10/2020 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 7530 - 20156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8858	X	8858	-0-	-0-	-0-	219	1	7042	3	Y	1452	1376	1			115
							1597	9									
04	9027	X	9027	-0-	-0-	-0-	163	1	7022	3	Y	1320	1384	1			51
							390	4	1452	9							
05	9152	X	9152	-0-	-0-	-0-	382	1	7061	3	Y	1313	1318	1			46
							265	4	1444	9							
06	8389	X	8389	-0-	-0-	-0-	3679	1	3217	3	Y	1357	1320	1			83
							1493	9									
07	8344	X	8344	-0-	-0-	-0-	764	1	6183	3	Y	1179	1192	1			70
							100	4	1297	9							
08	8649	X	8338	-0-	-311	-0-	597	1	6482	3	Y	1141	1139	1			72
							4	4	1255	9							

MARTINEZ NORTH C WELL #: 105H RRCID -> 297565 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 7576 - 19185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13082	X	11276	-0-	-1806	-0-	299	1	9626	3	Y	1228	1170	1			97
							1351	9									
04	14946	X	14946	-0-	-0-	-0-	287	1	12366	3	Y	1458	1499	1			56
							689	4	1604	9							
05	15218	X	15218	-0-	-0-	-0-	679	1	12635	3	Y	1303	1314	1			45
							471	4	1433	9							
06	14310	X	6809	-0-	-7501	-0-	3281	1	2869	3	Y	599	607	1			37
							659	9									
07	14787	X	9755	-0-	-5032	-0-	929	1	7516	3	Y	1080	1053	1			64
							122	4	1188	9							
08	15438	X	11157	-0-	-4281	-0-	844	1	9163	3	Y	1040	1038	1			66
							6	4	1144	9							

CRIMSON ALLOCATION #1 WELL #: B100H RRCID -> 297628 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7392 - 17056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4309	X	2476	-0-	-1833	-0-	268	1	1874	3	Y	304	300	1			109
							334	9									
04	3510	X	2430	-0-	-1080	-0-	374	1	1746	3	Y	282	255	1			136
							310	9									
05	3627	X	2399	-0-	-1228	-0-	328	1	1757	3	Y	285	283	1			138
							314	9									
06	3240	X	2381	-0-	-859	-0-	370	1	1726	3	Y	259	253	1			144
							285	9									
07	2914	X	2324	-0-	-590	-0-	435	1	1595	3	Y	267	297	1			114
							294	9									
08	2511	X	2085	-0-	-426	-0-	299	1	1499	3	Y	261	304	1			71
							287	9									

CRIMSON ALLOCATION #18 WELL #: A101H RRCID -> 297682 COMPL. DATE 07/16/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7497 - 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
03	1705	N	1041	-0-	-664	-0-	74	1	683	3	Y	258	282	1			93
							284	9									
04	2310	N	1754	-0-	-556	-0-	252	1	1177	3	Y	295	245	1			143
							325	9									
05	1798	N	1502	-0-	-296	-0-	13	1	1179	3	Y	282	288	1			137
							310	9									
06	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	350	1	1625	3	Y	302	271	1			168
							332	9									
07	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	376	1	1379	3	Y	288	333	1			123
							317	9									
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	297	1	1490	3	Y	256	309	1			70
							282	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #2 WELL #: B101H RRCID -> 297683 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 7460 - 17653

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	119	1	850	3	Y	290	303	1			104
							319	9									
04	1850	X	1850	-0-	-0-	-0-	262	1	1230	3	Y	325	272	1			157
							358	9									
05	2014	X	2014	-0-	-0-	-0-	264	1	1416	3	Y	304	313	1			148
							334	9									
06	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	291	1	1356	3	Y	318	289	1			177
							350	9									
07	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	500	1	1826	3	Y	291	344	1			124
							320	9									
08	3100	N	4062	-0-	962	962	621	1	3123	3	Y	289	334	1			79
							318	9									

CRIMSON ALLOCATION #3 WELL #: B102H RRCID -> 297685 COMPL. DATE 11/02/2018 TOTAL DEPTH 7153 PERF. 7460 - 17241

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	2558	-0-	-232	-0-	278	1	1943	3	Y	306	301	1			110
							337	9									
04	2550	X	2146	-0-	-404	-0-	318	1	1492	3	Y	305	267	1			148
							336	9									
05	2604	X	2332	-0-	-272	-0-	321	1	1719	3	Y	265	284	1			129
							292	9									
06	2490	X	2245	-0-	-245	-0-	340	1	1579	3	Y	296	260	1			165
							326	9									
07	2573	X	2146	-0-	-427	-0-	392	1	1437	3	Y	288	330	1			123
							317	9									
08	2325	N	1807	-0-	-518	-0-	251	1	1262	3	Y	267	317	1			73
							294	9									

CRIMSON ALLOCATION #5 WELL #: C104H RRCID -> 297686 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7244 PERF. 7504 - 18248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2852	X	2225	-0-	-627	-0-	191	1	1328	3	Y	642	618	1			61
							706	9									
04	2490	X	2287	-0-	-203	-0-	285	1	1348	3	Y	585	590	1			56
							10	4	644	9							
05	2573	X	1810	-0-	-763	-0-	273	1	1458	3	Y	72	123	1			5
							79	9									
06	2340	X	2078	-0-	-262	-0-	298	1	1385	3	Y	359	332	1			32
							395	9									
07	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	399	1	1462	3	Y	524	490	1			66
							2	4	576	9							
08	2390	X	2390	-0-	-0-	-0-	300	1	1506	3	Y	529	542	1			53
							2	4	582	9							

CRIMSON ALLOCATION #10 WELL #: E109H RRCID -> 297688 COMPL. DATE 11/26/2019 TOTAL DEPTH 7287 PERF. 7538 - 17232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7409	X	7368	-0-	-41	-0-	843	1	5889	3	Y	578	571	1			55
							636	9									
04	7170	X	6715	-0-	-455	-0-	1079	1	5037	3	Y	511	517	1			49
							37	4	562	9							
05	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1104	1	5915	3	Y	397	416	1			30
							2	4	437	9							
06	7140	X	6875	-0-	-265	-0-	1154	1	5360	3	Y	327	328	1			29
							1	4	360	9							
07	7378	X	7363	-0-	-15	-0-	1493	1	5473	3	Y	355	339	1			45
							6	4	391	9							
08	7471	X	6543	-0-	-928	-0-	1015	1	5080	3	Y	400	405	1			40
							8	4	440	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CRIMSON ALLOCATION #8 WELL #: D107H RRCID -> 297689 COMPL. DATE 11/25/2019 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7430 - 16559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12103	X	12103	-0-		-0-		-0-	1461	1	10223	3	Y	381	428	1			36
									419	9									
04	10650	X	6812	-0-		-3838		-0-	1129	1	5312	3	Y	302	309	1			29
									39	4	332	9							
05	11005	X	9403	-0-		-1602		-0-	1364	1	7308	3	Y	663	641	1			51
									2	4	729	9							
06	11700	X	9643	-0-		-2057		-0-	1576	1	7324	3	Y	674	665	1			60
									2	4	741	9							
07	12090	X	10620	-0-		-1470		-0-	2089	1	7650	3	Y	793	753	1			100
									9	4	872	9							
08	11811	X	10593	-0-		-1218		-0-	1617	1	8113	3	Y	773	796	1			77
									13	4	850	9							

CRIMSON ALLOCATION #9 WELL #: D108H RRCID -> 297690 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 7451 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6300	X	6300	-0-		-0-		-0-	721	1	5044	3	Y	486	483	1			46
									535	9									
04	7239	X	7239	-0-		-0-		-0-	1177	1	5567	3	Y	413	419	1			40
									41	4	454	9							
05	7471	X	6768	-0-		-703		-0-	953	1	5086	3	Y	661	650	1			51
									2	4	727	9							
06	7230	X	4535	-0-		-2695		-0-	653	1	3041	3	Y	764	747	1			68
									1	4	840	9							
07	7471	X	3658	-0-		-3813		-0-	625	1	2294	3	Y	669	652	1			85
									3	4	736	9							
08	7471	X	3611	-0-		-3860		-0-	470	1	2359	3	Y	707	721	1			71
									4	4	778	9							

CRIMSON ALLOCATION 4 WELL #: C103H RRCID -> 297691 COMPL. DATE 11/08/2018 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7499 - 18456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4593	X	4593	-0-		-0-		-0-	486	1	3401	3	Y	642	618	1			61
									706	9									
04	4410	X	4067	-0-		-343		-0-	583	1	2820	3	Y	585	590	1			56
									20	4	644	9							
05	4495	X	3806	-0-		-689		-0-	556	1	3170	3	Y	72	123	1			5
									1	4	79	9							
06	4440	X	3086	-0-		-1354		-0-	478	1	2212	3	Y	359	332	1			32
									1	4	395	9							
07	4588	X	3530	-0-		-1058		-0-	642	1	2309	3	Y	524	490	1			66
									3	4	576	9							
08	4588	X	3060	-0-		-1528		-0-	408	1	2067	3	Y	529	542	1			53
									3	4	582	9							

CRIMSON ALLOCATION #11 WELL #: E110H RRCID -> 297692 COMPL. DATE 11/29/2019 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 7416 - 16381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5156	X	5156	-0-		-0-		-0-	541	1	3782	3	Y	757	750	1			72
									833	9									
04	4560	X	3490	-0-		-1070		-0-	536	1	2482	3	Y	412	444	1			40
									19	4	453	9							
05	4991	X	1795	-0-		-3196		-0-	240	1	1281	3	Y	249	270	1			19
									274	9									
06	4980	X	2530	-0-		-2450		-0-	387	1	1809	3	Y	304	296	1			27
									334	9									
07	5146	X	1681	-0-		-3465		-0-	284	1	1049	3	Y	315	302	1			40
									1	4	347	9							
08	6541	X	6541	-0-		-0-		-0-	849	1	4257	3	Y	1298	1208	1			130
									7	4	1428	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209

CRIMSON ALLOCATION #13 WELL #: F112 H RRCID -> 297693 COMPL. DATE 03/19/2021 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7450 - 15333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3662	X	3662	-0-		-0-		-0-		314	1	2197	3	Y	1046	1024	1			99
										1151	9									
04	3330	X	3100	-0-		-230		-0-		388	1	1910	3	Y	717	747	1			69
										13	4	789	9							
05	3441	X	3227	-0-		-214		-0-		357	1	1911	3	Y	871	873	1			67
										1	4	958	9							
06	3540	X	3173	-0-		-367		-0-		400	1	1860	3	Y	830	823	1			74
										913	9									
07	3658	X	3177	-0-		-481		-0-		504	1	1847	3	Y	749	728	1			95
										2	4	824	9							
08	3658	X	1378	-0-		-2280		-0-		124	1	743	3	Y	464	513	1			46
										1	4	510	9							

CRIMSON ALLOCATION #19 WELL #: A102H RRCID -> 297694 COMPL. DATE 09/19/2021 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7483 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4030	X	4013	-0-		-17		-0-		459	1	3227	3	Y	297	282	1			107
										327	9									
04	3667	X	3667	-0-		-0-		-0-		587	1	2735	3	Y	314	269	1			152
										345	9									
05	3410	X	2817	-0-		-593		-0-		396	1	2117	3	Y	276	294	1			134
										304	9									
06	3870	X	2578	-0-		-1292		-0-		417	1	1921	3	Y	218	231	1			121
										240	9									
07	4562	X	4562	-0-		-0-		-0-		901	1	3306	3	Y	323	306	1			138
										355	9									
08	4342	X	4342	-0-		-0-		-0-		664	1	3334	3	Y	313	366	1			85
										344	9									

CRIMSON ALLOCATION #7 WELL #: D106H RRCID -> 297695 COMPL. DATE 11/19/2019 TOTAL DEPTH 7271 PERF. 7419 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5983	X	5103	-0-		-880		-0-		627	1	4385	3	Y	83	84	1			8
										91	9									
04	6180	X	4866	-0-		-1314		-0-		808	1	3781	3	Y	226	212	1			22
										28	4	249	9							
05	6386	X	5203	-0-		-1183		-0-		720	1	3852	3	Y	573	551	1			44
										1	4	630	9							
06	6180	X	4733	-0-		-1447		-0-		767	1	3561	3	Y	367	378	1			33
										1	4	404	9							
07	5394	X	4865	-0-		-529		-0-		956	1	3503	3	Y	365	352	1			46
										4	4	402	9							
08	4960	X	4663	-0-		-297		-0-		726	1	3643	3	Y	262	282	1			26
										6	4	288	9							

MARTINEZ SOUTH C WELL #: 101H RRCID -> 297724 COMPL. DATE 02/29/2020 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7700 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5033	-0-		-1384		-0-		129	1	4143	3	Y	692	659	1			55
										761	9									
04	5760	X	4870	-0-		-890		-0-		87	1	3749	3	Y	751	777	1			29
										208	4	826	9							
05	5518	X	4802	-0-		-716		-0-		194	1	3580	3	Y	813	814	1			28
										134	4	894	9							
06	5340	X	3708	-0-		-1632		-0-		1611	1	1409	3	Y	625	615	1			38
										688	9									
07	5022	X	3777	-0-		-1245		-0-		314	1	2545	3	Y	797	788	1			47
										41	4	877	9							
08	5219	X	5219	-0-		-0-		-0-		351	1	3814	3	Y	956	943	1			60
										2	4	1052	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SHENKIR WELL #: 2H RRCID -> 298004 COMPL. DATE 02/09/2015 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 9483 - 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
03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	395	3	23	4	Y	159	153	1			35
							175	9									
04	600	N	579	-0-	-21	-0-	392	3	37	4	Y	136	148	1			23
							150	9									
05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	457	3	62	4	Y	173	152	1			44
							190	9									
06	937	N	937	-0-	-0-	-0-	602	3	107	4	Y	207	190	1			61
							228	9									
07	964	N	964	-0-	-0-	-0-	672	3	39	4	Y	230	228	1			63
							253	9									
08	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	973	3	190	4	Y	212	245	1			30
							233	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 2H RRCID -> 298022 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 11163 - 15994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			36
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			36
05	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-	2	1	4	5	30
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	16					46
							18	9									
07	148	N	148	-0-	-0-	-0-	95	3	17	4	Y	33	34	1			45
							36	9									
08	71	N	71	-0-	-0-	-0-	42	3	19	4	Y	9	3	1			51
							10	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 3H RRCID -> 298023 COMPL. DATE 02/18/2014 TOTAL DEPTH 10883 PERF. 11094 - 15957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 4H RRCID -> 298024 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 11115 - 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
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	2	1	1	3	Y	16	7	1			37
							18	9									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	3	5	32
06	96	N	96	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	24					56
							26	9									
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	180	3	32	4	Y	45	41	1			60
							50	9									
08	308	N	308	-0-	-0-	-0-	173	3	80	4	Y	50	4	1			106
							55	9									

RANCHO TRES HIJOS "B" WELL #: 5H RRCID -> 298025 COMPL. DATE 02/25/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 11088 - 15889

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	9	Y	16	7	1			37
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	7	7	1			37
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	2	1	5	5	30
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	Y	13					43
							14	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	174	3	31	4	Y	45	32	1			56
							50	9									
08	301	N	301	-0-	-0-	-0-	169	3	78	4	Y	49	4	1			101
							54	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
CORTEZ "A" WELL #: 5H RRCID -> 298030 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 9028 PERF. 8850 - 14684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	566	N	566	-0-	-0-	-0-	29	1	279	3	Y	231	242	1			16
							4	4	254	9							
04	549	N	549	-0-	-0-	-0-	39	1	269	3	Y	219	222	1			13
							241	9									
05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	61	1	242	3	Y	223	221	1			15
							16	4	245	9							
06	557	N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	258	3	Y	216	199	1			32
							238	9									
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	55	1	265	3	Y	255	266	1			21
							281	9									
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	39	1	266	3	Y	249	250	1			20
							274	9									

SHENKIR WELL #: 3H RRCID -> 298031 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9449 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	X	705	-0-	-0-	-0-	421	3	24	4	Y	236	228	1			52
							260	9									
04	780	N	12	-0-	-768	-0-	11	3	1	4	Y	-0-	52	1			-0-
05	806	N	759	-0-	-47	-0-	362	3	49	4	Y	316	236	1			80
							348	9									
06	778	N	778	-0-	-0-	-0-	412	3	73	4	Y	266	268	1			78
							293	9									
07	721	N	721	-0-	-0-	-0-	424	3	24	4	Y	248	258	1			68
							273	9									
08	887	N	887	-0-	-0-	-0-	545	3	107	4	Y	214	251	1			31
							235	9									

SHENKIR WELL #: 4H RRCID -> 298032 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9324 PERF. 9396 - 14067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	1750	3	101	4	Y	343	309	1			76
							377	9									
04	1890	N	1295	-0-	-595	-0-	1005	3	94	4	Y	178	224	1			30
							196	9									
05	1767	N	473	-0-	-1294	-0-	358	3	49	4	Y	60	75	1			15
							66	9									
06	1920	N	507	-0-	-1413	-0-	357	3	63	4	Y	79	71	1			23
							87	9									
07	1333	N	154	-0-	-1179	-0-	115	3	7	4	Y	29	44	1			8
							32	9									
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1097	3	215	4	Y	344	303	1			49
							378	9									

SHENKIR WELL #: 5H RRCID -> 298033 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9462 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3224	X	2078	-0-	-1146	-0-	1680	3	97	4	Y	274	282	1			60
							301	9									
04	4020	X	2566	-0-	-1454	-0-	2019	3	189	4	Y	325	330	1			55
							358	9									
05	4154	X	2145	-0-	-2009	-0-	1569	3	213	4	Y	330	302	1			83
							363	9									
06	4020	X	1442	-0-	-2578	-0-	895	1	258	4	Y	263	269	1			77
							289	9									
07	2728	X	2254	-0-	-474	-0-	1812	3	105	4	Y	306	299	1			84
							337	9									
08	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2028	3	397	4	Y	233	284	1			33
							256	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION C WELL #: 103H RRCID -> 298038 COMPL. DATE 07/31/2019 TOTAL DEPTH 10895 PERF.11370 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1126	N	1126	-0-		-0-	-0-	810	3	142	4	Y	158	180	1			75
								174	9									
04	1230	N	954	-0-		-276	-0-	76	1	663	3	Y	133	159	1			49
								69	4	146	9							
05	1364	N	880	-0-		-484	-0-	734	3	37	4	Y	99	114	1			34
								109	9									
06	1080	N	875	-0-		-205	-0-	729	3	37	4	Y	99	87	1			46
								109	9									
07	992	N	880	-0-		-112	-0-	694	3	44	4	Y	129	119	1			56
								142	9									
08	868	N	847	-0-		-21	-0-	667	3	30	4	Y	136	134	1			58
								150	9									

HUBBERD WELL #: 7H RRCID -> 298041 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 9258 - 17027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	858	-0-		-165	-0-	94	1	454	3	Y	233	234	1			30
								54	4	256	9							
04	986	N	986	-0-		-0-	-0-	140	1	449	3	Y	291	284	1			37
								77	4	320	9							
05	1054	N	1037	-0-		-17	-0-	168	1	536	3	Y	282	300	1			19
								23	4	310	9							
06	922	N	922	-0-		-0-	-0-	161	1	463	3	Y	253	243	1			29
								20	4	278	9							
07	1023	N	860	-0-		-163	-0-	128	1	434	3	Y	241	246	1			24
								33	4	265	9							
08	1023	N	1000	-0-		-23	-0-	133	1	495	3	Y	296	283	1			37
								46	4	326	9							

FORREST WHEELER 'C' WELL #: 2H RRCID -> 298053 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11427 - 20542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2026	N	2026	-0-		-0-	-0-	1042	1	820	3	Y	134	262	1			73
								17	4	147	9							
04	1380	N	935	-0-		-445	-0-	415	1	392	3	Y	112	132	1			53
								5	4	123	9							
05	1426	N	274	-0-		-1152	-0-	39	1	158	3	Y	61	93	1			21
								10	4	67	9							
06	1380	N	485	-0-		-895	-0-	122	1	231	3	Y	113	90	1			44
								8	4	124	9							
07	1512	N	1512	-0-		-0-	-0-	479	1	681	3	Y	303	263	1			84
								19	4	333	9							
08	1217	N	1217	-0-		-0-	-0-	365	1	563	3	Y	263	232	1			115
								289	9									

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 2H RRCID -> 298058 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10766 PERF.11155 - 16452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	868	N	661	-0-		-207	-0-	141	1	238	3	Y	205	203	1			81
								56	4	226	9							
04	720	N	501	-0-		-219	-0-	70	1	148	3	Y	123	174	1			30
								148	4	135	9							
05	682	N	537	-0-		-145	-0-	35	1	236	3	Y	163	171	1			22
								87	4	179	9							
06	630	N	517	-0-		-113	-0-	50	1	292	3	Y	152	158	1			16
								8	4	167	9							
07	553	N	553	-0-		-0-	-0-	60	1	284	3	Y	179	179	1			16
								12	4	197	9							
08	521	N	521	-0-		-0-	-0-	58	1	283	3	Y	157	161	1			12
								7	4	173	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 3H RRCID -> 298061 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11011 - 16408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
06	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLORIA WHEELER 'E' WELL #: 4H RRCID -> 298067 COMPL. DATE 04/07/2014 TOTAL DEPTH 10712 PERF.11113 - 16708

03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	86	1	144	3	Y	114	110	1			45
							34	4	125	9							
04	390	N	316	-0-	-74	-0-	45	1	93	3	Y	75	102	1			18
							95	4	83	9							
05	403	N	361	-0-	-42	-0-	24	1	161	3	Y	105	109	1			14
							60	4	116	9							
06	390	N	317	-0-	-73	-0-	31	1	180	3	Y	92	96	1			10
							5	4	101	9							
07	341	N	339	-0-	-2	-0-	39	1	182	3	Y	100	101	1			9
							8	4	110	9							
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	36	1	174	3	Y	104	105	1			8
							4	4	114	9							

FORREST WHEELER 'D' WELL #: 2H RRCID -> 298069 COMPL. DATE 01/30/2014 TOTAL DEPTH 11698 PERF.11432 - 20507

03	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	435	1	344	3	Y	203	254	1			110
							7	4	223	9							
04	960	N	856	-0-	-104	-0-	274	1	361	3	Y	198	214	1			94
							3	4	218	9							
05	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	135	1	575	3	Y	235	247	1			82
							33	4	259	9							
06	990	N	981	-0-	-9	-0-	210	1	546	3	Y	192	199	1			75
							14	4	211	9							
07	899	N	861	-0-	-38	-0-	268	1	390	3	Y	175	199	1			51
							10	4	193	9							
08	961	N	917	-0-	-44	-0-	264	1	407	3	Y	224	177	1			98
							246	9									

SWENSON 'A' WELL #: 2H RRCID -> 298070 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11003 - 17212

03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	60	1	86	3	Y	139	165	1			55
							24	4	153	9							
04	450	N	216	-0-	-234	-0-	23	1	49	3	Y	86	120	1			21
							49	4	95	9							
05	620	N	537	-0-	-83	-0-	32	1	205	3	Y	199	193	1			27
							81	4	219	9							
06	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	157	3	Y	127	141	1			13
							4	4	140	9							
07	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	124	1	585	3	Y	365	346	1			32
							25	4	402	9							
08	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	138	1	666	3	Y	317	324	1			25
							17	4	349	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
RANCHO TRES HIJOS ALLOCATION D WELL #: 104H RRCID -> 298204 COMPL. DATE 07/08/2019 TOTAL DEPTH 10894 PERF.11057 - 20053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	670	3	117	4	Y	326	315	1			155
							359	9									
04	1050	N	993	-0-	-57	-0-	62	1	551	3	Y	294	341	1			108
							57	4	323	9							
05	1209	N	1008	-0-	-201	-0-	671	3	33	4	Y	276	289	1			95
							304	9									
06	1110	N	918	-0-	-192	-0-	623	3	32	4	Y	239	222	1			112
							263	9									
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	671	3	43	4	Y	314	290	1			136
							345	9									
08	1023	N	1019	-0-	-4	-0-	609	3	29	4	Y	346	335	1			147
							381	9									

GW-STRAIT LAS C WELL #: 1H RRCID -> 299971 COMPL. DATE 09/10/2021 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 7887 - 21150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	13230	-0-	13230	607347	3194	1	8320	3	N	1560	1641	1			322
							1716	9									
10	0	W	13055	-0-	13055	620402	2276	1	9070	3	N	1554	1453	1			423
							1709	9									
11	0	W	12252	-0-	12252	632654	2281	1	8340	3	N	1483	1729	1			177
							1631	9									
12	0	W	12473	-0-	12473	645127	3140	1	7591	3	N	1584	1464	1			297
							1742	9									
01	0	W	11876	-0-	11876	657003	4188	1	6097	3	N	1446	1305	1			438
							1591	9									
02	0	W	8175	-0-	8175	665178	2065	1	4881	3	N	1117	1078	1			477
							1229	9									
03	0	W	9710	-0-	9710	674888	3306	1	4957	3	N	1315	1445	1			347
							1447	9									
04	0	W	8312	-0-	8312	683200	2835	1	4180	3	N	1179	1096	1			430
							1297	9									
05	0	W	9410	-0-	9410	692610	2894	1	5086	3	N	1300	1278	1			452
							1430	9									
06	0	W	9837	-0-	9837	702447	3327	1	5192	3	N	1198	1225	1			425
							1318	9									
07	0	W	9922	-0-	9922	712369	3303	1	5212	3	N	1279	1276	1			428
							1407	9									
08	0	W	9915	-0-	9915	722284	3295	1	5192	3	N	1298	1254	1			472
							1428	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
GEARY WATTS-STRAIT LAS WELL #: A 2H RRCID -> 300001 COMPL. DATE 04/24/2019 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7828 - 18571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38640	X	8649	-0-	-29991	-0-	408	1	7331	3	N	827	731	1			362
							910	9									
10	39928	X	9742	-0-	-30186	-0-	410	1	8286	3	N	951	1093	1			220
							1046	9									
11	38640	X	9707	-0-	-28933	-0-	531	1	8193	3	N	894	733	1			381
							983	9									
12	39928	X	9977	-0-	-29951	-0-	1162	1	7836	3	N	890	1109	1			162
							979	9									
01	39928	X	10210	-0-	-29718	-0-	1876	1	7370	3	N	876	701	1			337
							964	9									
02	36064	X	10230	-0-	-25834	-0-	9319	3	911	9	N	828	911	1			254
03	39928	X	10611	-0-	-29317	-0-	1484	1	8189	3	N	853	848	1			259
							938	9									
04	38640	X	8763	-0-	-29877	-0-	1282	1	6614	3	N	788	840	1			207
							867	9									
05	39928	X	8592	-0-	-31336	-0-	2128	1	5671	3	N	721	674	1			254
							793	9									
06	38640	X	8742	-0-	-29898	-0-	47	1	7873	3	N	747	699	1			302
							822	9									
07	39928	X	9938	-0-	-29990	-0-	953	1	8091	3	N	813	864	1			251
							894	9									
08	39928	X	10009	-0-	-29919	-0-	1656	1	7494	3	N	781	700	1			332
							859	9									

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
03	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	275	1	1945	2	N	319	352	1			96
							351	9									
04	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	282	1	4286	2	N	545	539	1			102
							600	9									
05	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	646	1	446	2	N	332	133	1			301
							365	9									
06	4476	X	4476	-0-	-0-	-0-	954	1	3252	2	N	245	350	1			196
							270	9									
07	5372	X	5372	-0-	-0-	-0-	1029	1	4053	2	N	264	182	1			278
							290	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					278

CITATION WELL #: 1EH RRCID -> 286893 COMPL. DATE 12/12/2018 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9760 - 19480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	439	1	6048	2	N	975	899	1			265
							1073	9									
04	1998	X	1998	-0-	-0-	-0-	138	1	1630	2	N	209					474
							230	9									
05	6768	X	6768	-0-	-0-	-0-	171	1	6290	2	N	279	352	1			401
							307	9									
06	4454	X	4454	-0-	-0-	-0-	140	1	4060	2	N	231	179	1			453
							254	9									
07	8952	X	8952	-0-	-0-	-0-	297	1	7621	2	N	940	900	1			493
							1034	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					493

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
CENIZO RANCH WELL #: B 3H RRCID -> 290834 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 7550 - 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
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	25	26	1			-0-
							28	9									
04	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	11	10	1			1
							1	4	12	9							
05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	65	2	39	9	Y	35	33	1			3
06	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1031	2	40	9	Y	36	37	1			2
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	558	2	41	9	Y	37	36	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

CENIZO RANCH WELL #: B 4H RRCID -> 290835 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 7500 - 12051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	640					Y	-0-					-0-
04	T. A.		514	-0-	514	1154	23	1	438	2	Y	45	44	1			1
							3	4	50	9							
05	T. A.		767	-0-	767	1921	1	1	737	2	Y	24	22	1			3
							3	4	26	9							
06	T. A.		1236	-0-	1236	3157	1196	2	40	9	Y	36	37	1			2
07	T. A.		1464	-0-	1464	4621	1423	2	41	9	Y	37	36	1			3
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4621					Y	NO RPT					3

NO MANS LAND Z UNIT WELL #: 1H RRCID -> 292395 COMPL. DATE 06/02/2021 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 9450 - 18551

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8990	X	7161	-0-	-1829	-0-	6056	2	2	4	N	1003	990	1			86
							1103	9									
04	8070	X	5692	-0-	-2378	-0-	4858	2	834	9	N	758	814	1			30
05	8091	X	5167	-0-	-2924	-0-	4328	2	4	4	N	759	720	1			69
							835	9									
06	7830	X	6424	-0-	-1406	-0-	5556	2	9	4	N	781	802	1			48
							859	9									
07	7533	X	6658	-0-	-875	-0-	5869	2	4	4	N	714	708	1			54
							785	9									
08	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					N	NO RPT					54

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
03	7626	X	6158	-0-	-1468	-0-	4831	2	1	4	N	1205	1172	1			106
							1326	9									
04	6720	X	4911	-0-	-1809	-0-	3876	2	1035	9	N	941	1005	1			42
05	6634	X	4306	-0-	-2328	-0-	3453	2	3	4	N	773	775	1			40
							850	9									
06	6420	X	5301	-0-	-1119	-0-	4432	2	7	4	N	784	774	1			50
							862	9									
07	6293	X	5554	-0-	-739	-0-	4682	2	3	4	N	790	777	1			63
							869	9									
08	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					63

BIG BERTHA UNIT WELL #: 5H RRCID -> 296496 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21018	X	14432	-0-	-6586	-0-	1212	1	10992	2	N	1992	2037	0			22
							37	4	2191	9							
04	16980	X	2872	-0-	-14108	-0-	473	1	1947	2	N	400	416	0			6
							12	4	440	9							
05	15531	X	7328	-0-	-8203	-0-	1247	1	4362	2	N	1523	1502	0			27
							44	4	1675	9							
06	15390	X	9376	-0-	-6014	-0-	909	1	6601	2	N	1678	1681	0			24
							20	4	1846	9							
07	15903	X	9484	-0-	-6419	-0-	874	1	6716	2	N	1716	1668	1			72
							6	4	1888	9							
08	14446	X	NO RPT	-0-	-14446	-0-					N	NO RPT					72

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
BIG BERTHA UNIT WELL #: RRCID -> 296497 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: RRCID -> 296498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.11525 - 19576

03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296499 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11325 - 21301

03	21359	X	12571	-0-	-8788	-0-	940	1	8250	2	N	3048	3120	0			30
							28	4	3353	9							
04	14700	X	13133	-0-	-1567	-0-	1105	1	8491	2	N	3173	3166	0			37
							47	4	3490	9							
05	15066	X	8938	-0-	-6128	-0-	1371	1	4888	2	N	2391	2384	0			44
							49	4	2630	9							
06	13530	X	11323	-0-	-2207	-0-	881	1	7356	2	N	2785	2791	0			38
							22	4	3064	9							
07	13981	X	10998	-0-	-2983	-0-	948	1	7285	2	N	2507	2438	1			107
							7	4	2758	9							
08	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					N	NO RPT					107

BIG BERTHA UNIT WELL #: 3H RRCID -> 296710 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11350 - 20851

03	24056	X	17864	-0-	-6192	-0-	1348	1	13699	2	N	2519	2582	0			30
							46	4	2771	9							
04	20040	X	17332	-0-	-2708	-0-	1370	1	13302	2	N	2353	2355	0			28
							72	4	2588	9							
05	18786	X	14337	-0-	-4449	-0-	1694	1	10187	2	N	2147	2138	0			37
							94	4	2362	9							
06	17940	X	17304	-0-	-636	-0-	1193	1	12894	2	N	2890	2890	0			37
							38	4	3179	9							
07	18538	X	14651	-0-	-3887	-0-	1384	1	10639	2	N	2380	2318	1			99
							10	4	2618	9							
08	17918	X	NO RPT	-0-	-17918	-0-					N	NO RPT					99

TEUFEL HUNDEN WELL #: 3H RRCID -> 296725 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11290 - 20475

03	5332	X	2145	-0-	-3187	-0-	466	1	1407	2	N	226	220	1			18
							23	4	249	9							
04	6480	X	4764	-0-	-1716	-0-	853	1	2543	2	N	1233	1192	1			59
							12	4	1356	9							
05	6696	X	3534	-0-	-3162	-0-	915	1	1317	2	N	1144	1146	1			57
							44	4	1258	9							
06	4980	X	3864	-0-	-1116	-0-	1283	1	1442	2	N	1005	1021	1			41
							33	4	1106	9							
07	5146	X	3278	-0-	-1868	-0-	1222	1	652	2	N	1259	1280	1			20
							19	4	1385	9							
08	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					20

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
TEUFEL HUNDEN WELL #: 2H RRCID -> 296726 COMPL. DATE 04/10/2020 TOTAL DEPTH 11357 PERF.11325 - 20594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	1291	1	6959	2	N	1036	1008	1			71
							102	4	1140	9							
04	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	1210	1	6102	2	N	968	1009	1			30
							26	4	1065	9							
05	6584	X	6584	-0-	-0-	-0-	1141	1	4467	2	N	783	780	1			33
							115	4	861	9							
06	4980	X	4478	-0-	-502	-0-	1484	1	2538	2	N	369	395	1			7
							50	4	406	9							
07	9486	X	4055	-0-	-5431	-0-	1361	1	2120	2	N	485	428	1			64
							40	4	534	9							
08	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					64

BIG BERTHA UNIT WELL #: 1H RRCID -> 296870 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11606 PERF.11345 - 21246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23250	X	20280	-0-	-2970	-0-	1438	1	15513	2	N	2979	3055	0			38
							52	4	3277	9							
04	19798	X	19798	-0-	-0-	-0-	1445	1	14714	2	N	3235	3235	0			38
							80	4	3559	9							
05	19809	X	14512	-0-	-5297	-0-	1557	1	10665	2	N	1994	1992	0			40
							97	4	2193	9							
06	21150	X	17245	-0-	-3905	-0-	1088	1	13535	2	N	2348	2352	0			36
							39	4	2583	9							
07	21855	X	17353	-0-	-4502	-0-	1717	1	13203	2	N	2201	2143	1			94
							12	4	2421	9							
08	20460	X	NO RPT	-0-	-20460	-0-					N	NO RPT					94

BIG BERTHA UNIT WELL #: 4H RRCID -> 296871 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11525 - 20951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24118	X	16688	-0-	-7430	-0-	1292	1	12740	2	N	2375	2440	0			24
							43	4	2613	9							
04	19380	X	1894	-0-	-17486	-0-	654	1	589	2	N	586	603	0			7
							6	4	645	9							
05	18228	X	9844	-0-	-8384	-0-	1228	1	6224	2	N	2121	2086	0			42
							59	4	2333	9							
06	18000	X	15091	-0-	-2909	-0-	1049	1	11076	2	N	2667	2673	0			36
							32	4	2934	9							
07	18600	X	14316	-0-	-4284	-0-	1347	1	10359	2	N	2364	2299	1			101
							10	4	2600	9							
08	16678	X	NO RPT	-0-	-16678	-0-					N	NO RPT					101

BIG BERTHA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296872 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11628 PERF.11350 - 21101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	18786	X	14301	-0-	-4485	-0-	1064	1	10829	2	N	2155	2223	0			27
							37	4	2371	9							
04	18180	X	14112	-0-	-4068	-0-	1211	1	10516	2	N	2115	2110	0			32
							58	4	2327	9							
05	18073	X	8723	-0-	-9350	-0-	1267	1	5836	2	N	1422	1406	0			48
							56	4	1564	9							
06	13117	X	13117	-0-	-0-	-0-	1270	1	9487	2	N	2119	2129	0			38
							29	4	2331	9							
07	14291	X	12834	-0-	-1457	-0-	1229	1	9451	2	N	1950	1888	1			100
							9	4	2145	9							
08	14570	X	NO RPT	-0-	-14570	-0-					N	NO RPT					100

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STURMTRUPPEN UNIT WELL #: 2H RRCID -> 296874 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11325 - 21426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23901	X	18707	-0-	-5194	-0-	1195	1	13278	2	N	3808	3895	0			49
							45	4	4189	9							
04	20010	X	17269	-0-	-2741	-0-	1177	1	12314	2	N	3374	3385	0			38
							67	4	3711	9							
05	19406	X	15561	-0-	-3845	-0-	1675	1	10262	2	N	3209	3194	0			53
							94	4	3530	9							
06	20100	X	16755	-0-	-3345	-0-	1180	1	11683	2	N	3507	3513	0			47
							34	4	3858	9							
07	20770	X	16883	-0-	-3887	-0-	1472	1	11317	2	N	3712	3609	1			150
							11	4	4083	9							
08	18693	X	NO RPT	-0-	-18693	-0-					N	NO RPT					150

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 5H RRCID -> 296896 COMPL. DATE 03/17/2023 TOTAL DEPTH 11453 PERF.11825 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14601	X	11552	-0-	-3049	-0-	1022	1	8617	2	N	1712	1755	0			25
							30	4	1883	9							
04	12030	X	8178	-0-	-3852	-0-	879	1	6007	2	N	1144	1153	0			16
							34	4	1258	9							
05	12431	X	2826	-0-	-9605	-0-	829	1	1192	2	N	718	713	0			21
							15	4	790	9							
06	12030	X	8214	-0-	-3816	-0-	964	1	6011	2	N	1109	1112	0			18
							19	4	1220	9							
07	11563	X	9812	-0-	-1751	-0-	929	1	7146	2	N	1573	1522	1			69
							7	4	1730	9							
08	11563	X	NO RPT	-0-	-11563	-0-					N	NO RPT					69

DOUGHBOYS WELL #: 16H RRCID -> 297285 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10943 PERF.11310 - 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
03	10447	X	6950	-0-	-3497	-0-	1975	1	3981	2	N	904	961	1			55
							994	9									
04	10110	X	7058	-0-	-3052	-0-	1998	1	4024	2	N	942	888	1			109
							1036	9									
05	8370	X	6906	-0-	-1464	-0-	2094	1	4006	2	N	733	753	1			89
							806	9									
06	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	1475	1	6817	2	N	949	901	1			137
							1044	9									
07	6944	X	3136	-0-	-3808	-0-	1127	1	1415	2	N	540	537	1			140
							594	9									
08	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					N	NO RPT					140

DOUGHBOYS WELL #: 2H RRCID -> 297510 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11275 - 19770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7161	X	1915	-0-	-5246	-0-	1357	1	558	9	N	507	518	1			32
04	12159	X	12159	-0-	-0-	-0-	2476	1	7941	2	N	1584	1497	1			119
							1742	9									
05	7998	X	7701	-0-	-297	-0-	2243	1	4531	2	N	843	830	1			132
							927	9									
06	7740	X	6133	-0-	-1607	-0-	1231	1	4219	2	N	621	705	1			48
							683	9									
07	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	1279	1	4075	2	N	696	693	1			51
							766	9									
08	12214	X	NO RPT	-0-	-12214	-0-					N	NO RPT					51

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DOUGHBOYS WELL #: 17H RRCID -> 297698 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10968 PERF.11200 - 16776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	6233	-0-	-3129	-0-	1733	1	3599	2	N	819	854	1			42
							901	9									
04	9510	X	7176	-0-	-2334	-0-	1632	1	4501	2	N	948	867	1			123
							1043	9									
05	9827	X	6999	-0-	-2828	-0-	1864	1	3619	2	N	1378	1278	1			223
							1516	9									
06	8100	X	7017	-0-	-1083	-0-	1099	1	4435	2	N	1348	1416	1			155
							1483	9									
07	7347	X	6687	-0-	-660	-0-	1161	1	4551	2	N	886	957	1			84
							975	9									
08	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					N	NO RPT					84

DOUGHBOYS WELL #: 1H RRCID -> 297771 COMPL. DATE 01/24/2022 TOTAL DEPTH 10997 PERF.11500 - 19532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	7632	-0-	-2660	-0-	1585	1	4662	2	N	1259	1261	1			98
							1385	9									
04	11820	X	7962	-0-	-3858	-0-	1526	1	4996	2	N	1309	1266	1			141
							1440	9									
05	12214	X	7982	-0-	-4232	-0-	1660	1	4940	2	N	1256	1205	1			192
							1382	9									
06	10980	X	7690	-0-	-3290	-0-	961	1	5454	2	N	1159	1273	1			78
							1275	9									
07	8556	X	8051	-0-	-505	-0-	1194	1	5663	2	N	1085	1091	1			72
							1194	9									
08	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-					N	NO RPT					72

DOUGHBOYS WELL #: 18H RRCID -> 297851 COMPL. DATE 03/22/2023 TOTAL DEPTH 10570 PERF.11510 - 16451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9238	X	5456	-0-	-3782	-0-	1962	1	2124	2	N	1245	1239	1			56
							1370	9									
04	8940	X	2754	-0-	-6186	-0-	1361	1	476	2	N	834	813	1			77
							917	9									
05	8246	X	1921	-0-	-6325	-0-	1350	1	571	9	N	519	496	1			100
06	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	1373	1	5863	2	N	1907	1928	1			79
							2098	9									
07	5456	X	1844	-0-	-3612	-0-	962	1	205	2	N	615	659	1			35
							677	9									
08	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					35

TEUFEL HUNDEN WELL #: 1H RRCID -> 298267 COMPL. DATE 04/09/2020 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11425 - 20825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7285	X	5311	-0-	-1974	-0-	913	1	2998	2	N	1229	1211	1			64
							48	4	1352	9							
04	7050	X	3063	-0-	-3987	-0-	848	1	1107	2	N	1001	1047	1			18
							7	4	1101	9							
05	4805	X	3013	-0-	-1792	-0-	861	1	921	2	N	1088	1050	1			56
							34	4	1197	9							
06	6360	X	2302	-0-	-4058	-0-	1075	1	220	2	N	904	912	1			48
							13	4	994	9							
07	6572	X	2342	-0-	-4230	-0-	1195	1	159	2	N	887	848	1			87
							12	4	976	9							
08	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					N	NO RPT					87

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
HOWITZER WELL #: 3H RRCID -> 298455 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11243 PERF.11365 - 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
03	77221	X	14330	-0-	-62891	-0-	1546	1	9187	2	N	3149	3154	1			124
							133	4	3464	9							
04	15510	X	14396	-0-	-1114	-0-	1526	1	10168	2	N	2418	2445	1			97
							42	4	2660	9							
05	16588	X	16588	-0-	-0-	-0-	1767	1	11490	2	N	2777	2787	1			87
							276	4	3055	9							
06	15540	X	14680	-0-	-860	-0-	2386	1	9706	2	N	2204	2198	1			93
							164	4	2424	9							
07	16058	X	12492	-0-	-3566	-0-	2152	1	8023	2	N	1992	1876	1			209
							126	4	2191	9							
08	14880	X	NO RPT	-0-	-14880	-0-					N	NO RPT					209

HOWITZER A WELL #: 4H RRCID -> 298673 COMPL. DATE 10/23/2023 TOTAL DEPTH 11299 PERF.11500 - 21343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53475	X	34690	-0-	-18785	-0-	2908	1	26788	2	N	4203	4193	1			177
							371	4	4623	9							
04	39720	X	34738	-0-	-4982	-0-	2796	1	27496	2	N	3942	3969	1			150
							110	4	4336	9							
05	34968	X	31488	-0-	-3480	-0-	2926	1	24114	2	N	3528	3611	1			67
							567	4	3881	9							
06	38190	X	24078	-0-	-14112	-0-	3370	1	17215	2	N	2919	2866	1			120
							282	4	3211	9							
07	39463	X	21924	-0-	-17539	-0-	3076	1	15430	2	N	2894	2682	1			332
							235	4	3183	9							
08	35898	X	NO RPT	-0-	-35898	-0-					N	NO RPT					332

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298801 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11875 - 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
03	55924	X	24761	-0-	-31163	-0-	2234	1	18760	2	N	3390	3398	1			34
							38	4	3729	9							
04	54120	X	16459	-0-	-37661	-0-	1937	1	12217	2	N	2060	2078	1			16
							39	4	2266	9							
05	28954	X	8952	-0-	-20002	-0-	1148	1	6730	2	N	967	977	1			6
							10	4	1064	9							
06	28140	X	9287	-0-	-18853	-0-	951	1	6314	2	N	1817	1781	1			42
							23	4	1999	9							
07	29078	X	28942	-0-	-136	-0-	2547	1	20725	2	N	5133	5107	1			68
							24	4	5646	9							
08	24769	X	NO RPT	-0-	-24769	-0-					N	NO RPT					68

SHELL SHOCK UNIT WELL #: 2H RRCID -> 298802 COMPL. DATE 11/17/2023 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11720 - 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
03	65813	X	10654	-0-	-55159	-0-	1567	1	7552	2	N	1381	1386	1			16
							16	4	1519	9							
04	63690	X	6157	-0-	-57533	-0-	1350	1	3516	2	N	1162	1161	1			17
							13	4	1278	9							
05	18972	X	3846	-0-	-15126	-0-	867	1	2396	2	N	526	537	1			6
							4	4	579	9							
06	22500	X	647	-0-	-21853	-0-	457	1	190	9	N	173	172	1			7
07	23250	X	1825	-0-	-21425	-0-	11	1	86	2	N	1571	1532	1			46
							1728	9									
08	10664	X	NO RPT	-0-	-10664	-0-					N	NO RPT					46

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
FOX HOLE A WELL #: 1H RRCID -> 298830 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 7851 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34813	X	13329	-0-	-21484	-0-		475	1	10284	2	N	2336	2405	1			14
								2570	9									
04	33690	X	11642	-0-	-22048	-0-		428	1	8137	2	N	2752	2688	1			78
								50	4	3027	9							
05	16709	X	12937	-0-	-3772	-0-		14	1	9733	2	N	2869	2647	1			300
								34	4	3156	9							
06	15600	X	11647	-0-	-3953	-0-		3	1	8692	2	N	2684	2837	1			147
								2952	9									
07	15810	X	12504	-0-	-3306	-0-		3	1	9650	2	N	2592	2518	1			221
								2851	9									
08	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-						N	NO RPT					221

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 298867 COMPL. DATE 08/17/2021 TOTAL DEPTH 11457 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		9589	-0-	9589	1400922		1068	1	5389	2	N	2829	2900	0			31
								20	4	3112	9							
04	SHUT IN		9903	-0-	9903	1410825		980	1	5736	2	N	2867	2867	0			31
								33	4	3154	9							
05	SHUT IN		2538	-0-	2538	1413363		775	1	82	2	N	1523	1530	0			24
								6	4	1675	9							
06	SHUT IN		15025	-0-	15025	1428388		1218	1	9718	2	N	3691	3675	0			40
								29	4	4060	9							
07	SHUT IN		11852	-0-	11852	1440240		985	1	7571	2	N	2990	2915	1			115
								7	4	3289	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1440240						N	NO RPT					115

FOX HOLE B WELL #: 2H RRCID -> 298923 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7671 - 17576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23498	X	10373	-0-	-13125	-0-		345	1	7485	2	N	2312	2210	1			202
								2543	9									
04	22740	X	10769	-0-	-11971	-0-		388	1	7387	2	N	2680	2774	1			108
								46	4	2948	9							
05	23498	X	8342	-0-	-15156	-0-		8	1	5832	2	N	2256	2005	1			359
								20	4	2482	9							
06	15510	X	12645	-0-	-2865	-0-		4	1	9878	2	N	2512	2759	1			112
								2763	9									
07	16027	X	11325	-0-	-4702	-0-		3	1	9382	2	N	1764	1859	1			17
								1940	9									
08	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-						N	NO RPT					17

NO MANS LAND B WELL #: 4H RRCID -> 298966 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9027 PERF. 9400 - 18160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	556331	X	14088	-0-	-542243	-0-		12183	2	3	4	N	1729	1746	1			138
								1902	9									
04	39510	X	11339	-0-	-28171	-0-		9774	2	1	4	N	1422	1430	1			130
								1564	9									
05	40827	X	10639	-0-	-30188	-0-		8708	2	8	4	N	1748	1758	1			120
								1923	9									
06	14940	X	13449	-0-	-1491	-0-		11177	2	17	4	N	2050	2024	1			146
								2255	9									
07	14911	X	14007	-0-	-904	-0-		11809	2	9	4	N	1990	1988	1			148
								2189	9									
08	14074	X	NO RPT	-0-	-14074	-0-						N	NO RPT					148

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WHITE STAR WELL #: 3H RRCID -> 298982 COMPL. DATE 09/25/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11650 - 22516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		91668	-0-	91668	557672	4565	1	68533	2	N	16763	16640	1			134
							131	4	18439	9							
04	SHUT IN		72240	-0-	72240	629912	4374	1	53175	2	N	13210	13205	1			139
							160	4	14531	9							
05	SHUT IN		66430	-0-	66430	696342	4297	1	49045	2	N	11838	11799	1			178
							66	4	13022	9							
06	SHUT IN		65142	-0-	65142	761484	4185	1	48779	2	N	10915	10987	1			106
							171	4	12007	9							
07	SHUT IN		53099	-0-	53099	814583	4644	1	37789	2	N	9655	9652	1			109
							45	4	10621	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	814583					N	NO RPT					109

WHITE STAR WELL #: 4H RRCID -> 298983 COMPL. DATE 07/05/2024 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		88431	-0-	88431	553071	4567	1	64296	2	N	17677	17721	1			136
							123	4	19445	9							
04	SHUT IN		80802	-0-	80802	633873	5085	1	60325	2	N	13827	13838	1			125
							182	4	15210	9							
05	SHUT IN		61226	-0-	61226	695099	4276	1	44625	2	N	11150	11123	1			152
							60	4	12265	9							
06	SHUT IN		46737	-0-	46737	741836	3323	1	33729	2	N	8695	8758	1			89
							120	4	9565	9							
07	SHUT IN		49908	-0-	49908	791744	4458	1	36280	2	N	8297	8273	1			113
							43	4	9127	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	791744					N	NO RPT					113

WHITE STAR WELL #: 1H RRCID -> 298985 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 11099 PERF.11300 - 22800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		95527	-0-	95527	550779	4739	1	69371	2	N	19349	19301	1			143
							133	4	21284	9							
04	SHUT IN		83069	-0-	83069	633848	4890	1	60196	2	N	16184	16166	1			161
							181	4	17802	9							
05	SHUT IN		74081	-0-	74081	707929	4704	1	54230	2	N	13704	13687	1			178
							73	4	15074	9							
06	SHUT IN		60718	-0-	60718	768647	3577	1	44359	2	N	11479	11551	1			106
							155	4	12627	9							
07	SHUT IN		52593	-0-	52593	821240	4513	1	36727	2	N	10282	10249	1			139
							43	4	11310	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	821240					N	NO RPT					139

MORRILL-DREADNOUGHT UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 299014 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11446 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		12077	-0-	12077	1267638	1097	1	8604	2	N	2133	2184	0			26
							30	4	2346	9							
04	SHUT IN		10548	-0-	10548	1278186	1005	1	7252	2	N	2045	2048	0			23
							41	4	2250	9							
05	SHUT IN		8529	-0-	8529	1286715	1289	1	5411	2	N	1615	1613	0			25
							52	4	1777	9							
06	SHUT IN		10918	-0-	10918	1297633	956	1	7586	2	N	2139	2139	0			25
							23	4	2353	9							
07	SHUT IN		11266	-0-	11266	1308899	1025	1	7884	2	N	2136	2077	1			84
							7	4	2350	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	1308899					N	NO RPT					84

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 3H RRCID -> 299015 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 11430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		9573	-0-	9573	482636	1005	1	6762	2	N	1620	1661	0			25
							24	4	1782	9							
04	SHUT IN		7409	-0-	7409	490045	854	1	5046	2	N	1345	1355	0			15
							29	4	1480	9							
05	SHUT IN		5557	-0-	5557	495602	1026	1	3290	2	N	1098	1095	0			18
							33	4	1208	9							
06	SHUT IN		7502	-0-	7502	503104	841	1	5160	2	N	1350	1351	0			17
							16	4	1485	9							
07	SHUT IN		6759	-0-	6759	509863	634	1	4871	2	N	1135	1106	1			46
							5	4	1249	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	509863					N	NO RPT					46

MORRILL-DREADNOUGHT WELL #: 4H RRCID -> 299016 COMPL. DATE 09/03/2021 TOTAL DEPTH 11411 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		10719	-0-	10719	957939	1027	1	7201	2	N	2242	2291	0			21
							25	4	2466	9							
04	SHUT IN		8918	-0-	8918	966857	882	1	5965	2	N	1852	1853	0			20
							34	4	2037	9							
05	14B2 EXT		7008	-0-	7008	973865	1176	1	4232	2	N	1416	1415	0			21
							42	4	1558	9							
06	14B2 EXT		9624	-0-	9624	983489	901	1	6375	2	N	2117	2114	0			24
							19	4	2329	9							
07	14B2 EXT		9039	-0-	9039	992528	780	1	5994	2	N	2054	1999	1			79
							6	4	2259	9							
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	992528					N	NO RPT					79

WHITE STAR WELL #: 2H RRCID -> 299096 COMPL. DATE 09/23/2024 TOTAL DEPTH 11158 PERF.11450 - 22951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		67035	-0-	67035	412297	3229	1	46630	2	N	15534	15561	1			127
							89	4	17087	9							
04	SHUT IN		11076	-0-	11076	423373	1359	1	4672	2	N	4571	4689	1			9
							17	4	5028	9							
05	SHUT IN		22115	-0-	22115	445488	2277	1	13721	2	N	5543	5541	1			11
							20	4	6097	9							
06	SHUT IN		9291	-0-	9291	454779	1421	1	4268	2	N	3258	3253	1			16
							18	4	3584	9							
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	454779					N	1497	1347	1			166
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	454779					N	NO RPT					166

ADELE DUBOSE WELL #: 103 RRCID -> 299106 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11787 PERF.12044 - 16751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	50065	X	13991	-0-	-36074	-0-	695	1	11160	2	N	1942	1962	1			41
							2136	9									
04	48450	X	14548	-0-	-33902	-0-	759	1	11911	2	N	1705	1736	1			10
							2	4	1876	9							
05	50065	X	15983	-0-	-34082	-0-	883	1	13152	2	N	1705	1672	1			43
							72	4	1876	9							
06	19350	X	14019	-0-	-5331	-0-	847	1	10608	2	N	2263	2243	1			63
							75	4	2489	9							
07	19189	X	12131	-0-	-7058	-0-	854	1	9598	2	N	1520	1574	1			9
							7	4	1672	9							
08	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					N	NO RPT					9

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
DARK STAR WELL #: 1EH RRCID -> 299112 COMPL. DATE 05/17/2019 TOTAL DEPTH 8954 PERF. 9440 - 18684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62868	X	2210	-0-	-60658	-0-	1470	2	740	9	N	673	689	1			59
04	60840	X	1799	-0-	-59041	-0-	1179	2	620	9	N	564	581	1			42
05	62868	X	1706	-0-	-61162	-0-	1050	2	1	4	N	595	595	1			42
							655	9									
06	2250	X	1996	-0-	-254	-0-	1348	2	2	4	N	587	589	1			40
							646	9									
07	2325	X	1840	-0-	-485	-0-	1424	2	1	4	N	377	391	1			26
							415	9									
08	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					26

NO MANS LAND B WELL #: 2H RRCID -> 299174 COMPL. DATE 08/15/2023 TOTAL DEPTH 9063 PERF. 9660 - 19260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	704292	X	17825	-0-	-686467	-0-	15925	2	4	4	N	1724	1754	1			133
							1896	9									
04	50370	X	14545	-0-	-35825	-0-	12776	2	1	4	N	1607	1626	1			114
							1768	9									
05	52049	X	13039	-0-	-39010	-0-	11382	2	11	4	N	1496	1556	1			54
							1646	9									
06	50370	X	16482	-0-	-33888	-0-	14609	2	23	4	N	1682	1614	1			122
							1850	9									
07	52049	X	17228	-0-	-34821	-0-	15435	2	11	4	N	1620	1624	1			118
							1782	9									
08	52049	X	NO RPT	-0-	-52049	-0-					N	NO RPT					118

FRONTSCHWEIN A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299204 COMPL. DATE 08/05/2024 TOTAL DEPTH 6639 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	SHUT IN		13786	-0-	13786	13786	1553	1	3571	2	N	7847	7640	1			207
							30	4	8632	9							
01	SHUT IN		23547	-0-	23547	37333	3176	1	6026	2	N	13026	13193	1			40
							16	4	14329	9							
02	SHUT IN		39437	-0-	39437	76770	6031	1	13038	2	N	18510	18157	1			393
							7	4	20361	9							
03	SHUT IN		21814	-0-	21814	98584	4327	1	8799	2	N	7896	7970	1			319
							2	4	8686	9							
04	SHUT IN		90993	-0-	90993	189577	6365	1	65004	2	N	17824	17911	1			232
							18	4	19606	9							
05	SHUT IN		83473	-0-	83473	273050	6929	1	63184	2	N	12126	12235	1			123
							21	4	13339	9							
06	SHUT IN		62338	-0-	62338	335388	6064	1	47543	2	N	7920	7835	1			208
							19	4	8712	9							
07	SHUT IN		57321	-0-	57321	392709	7040	1	43299	2	N	6303	6348	1			163
							49	4	6933	9							
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	392709					N	NO RPT					163

FRONTSCHWEIN B UNIT WELL #: 1H RRCID -> 299205 COMPL. DATE 08/14/2024 TOTAL DEPTH 6658 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	%	13116	-0-	13116	98299	2203	1	4504	2	N	5825	5479	1			346
							1	4	6408	9							
04	0	%	71722	-0-	71722	170021	4592	1	46906	2	N	18374	18499	1			221
							13	4	20211	9							
05	0	%	68546	-0-	68546	238567	5281	1	48156	2	N	13721	13779	1			163
							16	4	15093	9							
06	0	%	55763	-0-	55763	294330	5140	1	40071	2	N	9578	9499	1			242
							16	4	10536	9							
07	0	%	56814	-0-	56814	351144	6860	1	42188	2	N	7017	7083	1			176
							47	4	7719	9							
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	351144					N	NO RPT					176

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21824 11/28/2024

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
ADELE DUBOSE UNIT A WELL #: 101 RRCID -> 299302 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11925 - 17901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51150	X	12154	-0-	-38996	-0-	610	1	7840	2	N	3367	3399	1			83
							3704	9									
04	49500	X	11788	-0-	-37712	-0-	674	1	8130	2	N	2712	2742	1			53
							1	4	2983	9							
05	51150	X	13544	-0-	-37606	-0-	737	1	9216	2	N	3218	3200	1			71
							51	4	3540	9							
06	49500	X	11918	-0-	-37582	-0-	719	1	7994	2	N	2862	2858	1			75
							57	4	3148	9							
07	14756	X	11553	-0-	-3203	-0-	796	1	8003	2	N	2498	2523	1			50
							6	4	2748	9							
08	12183	X	NO RPT	-0-	-12183	-0-					N	NO RPT					50

ARMISTICE A WELL #: 1H RRCID -> 299389 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 11346 PERF. N/A

04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADELE DUBOSE ALLOC WELL #: 102 RRCID -> 299444 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 11755 PERF.12050 - 17076

03	45539	X	11363	-0-	-34176	-0-	724	1	8208	2	N	2210	2239	1			56
							2431	9									
04	44070	X	11142	-0-	-32928	-0-	777	1	8562	2	N	1638	1629	1			65
							1	4	1802	9							
05	45539	X	10266	-0-	-35273	-0-	755	1	7480	2	N	1808	1824	1			49
							42	4	1989	9							
06	44070	X	9897	-0-	-34173	-0-	772	1	7254	2	N	1654	1656	1			47
							52	4	1819	9							
07	45539	X	9580	-0-	-35959	-0-	802	1	7647	2	N	1024	1035	1			36
							5	4	1126	9							
08	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					N	NO RPT					36

XTO ENERGY INC. 945936
SMITH CC WELL #: 1H RRCID -> 263656 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12000 - 16450

03	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	354	1	2207	2	Y	71	48	1			27
							78	9									
04	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	282	1	1779	2	Y	98	62	1			63
							108	9									
05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	187	1	604	2	Y	49	91	1			21
							54	9									
06	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	274	1	827	2	Y	49	29	1			41
							54	9									
07	1085	N	943	-0-	-142	-0-	153	1	740	2	Y	45	62	1			24
							50	9									
08	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	145	1	936	2	Y	79	32	1			71
							87	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SMITH CC WELL #: 2H RRCID -> 263669 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12300 - 16150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	87	1	540	2	Y	249	402	1	139
							274	9							
04	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	89	1	564	2	Y	377	267	1	249
							415	9							
05	775	N	730	-0-	-45	-0-	108	1	351	2	Y	246	376	1	119
							271	9							
06	690	N	558	-0-	-132	-0-	89	1	269	2	Y	182	125	1	176
							200	9							
07	961	N	783	-0-	-178	-0-	101	1	488	2	Y	176	258	1	94
							194	9							
08	835	N	835	-0-	-0-	-0-	67	1	436	2	Y	302	124	1	272
							332	9							

SMITH CC WELL #: 3H RRCID -> 263673 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 11980 PERF.12400 - 16547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	471	-0-	-149	-0-	57	1	355	2	Y	54	85	1	28
							59	9							
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	105	1	665	2	Y	62	47	1	43
							68	9							
05	589	N	545	-0-	-44	-0-	118	1	381	2	Y	42	65	1	20
							46	9							
06	476	N	476	-0-	-0-	-0-	109	1	328	2	Y	35	23	1	32
							39	9							
07	651	N	519	-0-	-132	-0-	84	1	405	2	Y	27	43	1	16
							30	9							
08	784	N	784	-0-	-0-	-0-	97	1	630	2	Y	52	21	1	47
							57	9							

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265596 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12250 - 16560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	724	N	724	-0-	-0-	-0-	99	1	616	2	Y	8	19	1	27
							9	9							
04	893	N	893	-0-	-0-	-0-	122	1	769	2	Y	2			29
							2	9							
05	673	N	673	-0-	-0-	-0-	156	1	505	2	Y	11	20	1	20
							12	9							
06	723	N	723	-0-	-0-	-0-	176	1	530	2	Y	15			35
							17	9							
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	160	1	773	2	Y	17	24	1	28
							19	9							
08	864	N	864	-0-	-0-	-0-	113	1	733	2	Y	16	23	1	21
							18	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	EOM BALANCE
03	744	N	203	-0-	-541	-0-	27	1	169	2	Y	6	76	1	62
							7	9							
04	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	221	1	1395	2	Y	15			77
							17	9							
05	874	N	874	-0-	-0-	-0-	198	1	641	2	Y	32			109
							35	9							
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	80	1	242	2	Y	53	82	1	80
							58	9							
07	961	N	770	-0-	-191	-0-	122	1	589	2	Y	54			134
							59	9							
08	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	138	1	896	2	Y	3			137
							3	9							

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HARROD-MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265601 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12800 - 16950

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1012	N	1012	-0-		-0-	-0-	130	1	810	2	Y	65	102	1			89
								72	9									
04	750	N	663	-0-		-87	-0-	89	1	559	2	Y	14					103
								15	9									
05	589	N	560	-0-		-29	-0-	125	1	404	2	Y	28					131
								31	9									
06	737	N	737	-0-		-0-	-0-	169	1	511	2	Y	52	95	1			88
								57	9									
07	862	N	862	-0-		-0-	-0-	138	1	666	2	Y	53					141
								58	9									
08	558	N	145	-0-		-413	-0-	19	1	124	2	Y	2					143
								2	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265607 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12016 PERF.12600 - 16750

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	1358	-0-		-6	-0-	185	1	1155	2	Y	16	42	1			57
								18	9									
04	1599	N	1599	-0-		-0-	-0-	218	1	1375	2	Y	5					62
								6	9									
05	1209	N	1041	-0-		-168	-0-	241	1	778	2	Y	20	41	1			41
								22	9									
06	935	N	935	-0-		-0-	-0-	224	1	677	2	Y	31					72
								34	9									
07	1381	N	1381	-0-		-0-	-0-	230	1	1112	2	Y	35	50	1			57
								39	9									
08	1057	N	1057	-0-		-0-	-0-	137	1	885	2	Y	32	46	1			43
								35	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 4H RRCID -> 265611 COMPL. DATE 04/18/2012 TOTAL DEPTH 12034 PERF.12300 - 16450

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	834	N	834	-0-		-0-	-0-	114	1	708	2	Y	11	28	1			37
								12	9									
04	1097	N	1097	-0-		-0-	-0-	150	1	944	2	Y	3					40
								3	9									
05	713	N	691	-0-		-22	-0-	160	1	516	2	Y	14	27	1			27
								15	9									
06	570	N	185	-0-		-385	-0-	43	1	130	2	Y	11					38
								12	9									
07	961	N	277	-0-		-684	-0-	45	1	218	2	Y	13	26	1			25
								14	9									
08	2051	N	2051	-0-		-0-	-0-	271	1	1757	2	Y	21	24	1			22
								23	9									

MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265613 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12061 PERF.12100 - 17150

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1648	N	1648	-0-		-0-	-0-	226	1	1408	2	Y	13	35	1			47
								14	9									
04	1874	N	1874	-0-		-0-	-0-	256	1	1614	2	Y	4					51
								4	9									
05	1364	N	1250	-0-		-114	-0-	291	1	941	2	Y	16	34	1			33
								18	9									
06	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	281	1	848	2	Y	25					58
								28	9									
07	1600	N	1600	-0-		-0-	-0-	269	1	1300	2	Y	28	40	1			46
								31	9									
08	1486	N	1486	-0-		-0-	-0-	195	1	1263	2	Y	25	37	1			34
								28	9									

EAGLEVILLE (EAGLE FORD-1) //CONT.// 27135 700 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KARNES
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
MCCLAUGHERTY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265628 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 11972 PERF.12450 - 16600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	901	N	901	-0-	-0-	-0-	121	1	754	2	Y	24	54	1			75
							26	9									
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	116	1	734	2	Y	6					81
							7	9									
05	620	N	478	-0-	-142	-0-	108	1	350	2	Y	18	55	1			44
							20	9									
06	630	N	313	-0-	-317	-0-	73	1	220	2	Y	18					62
							20	9									
07	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	249	1	1202	2	Y	50	47	1			65
							55	9									
08	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	151	1	978	2	Y	45	57	1			53
							50	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, B. K. WELL #: 5 RRCID -> 114641 COMPL. DATE 10/21/1984 TOTAL DEPTH 1779 PERF. 1548 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL INDIO (OLMOS A-4) 27976 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GILL, A. T. 305010
GILL, A. T. WELL #: 6 RRCID -> 063050 COMPL. DATE 06/29/1975 TOTAL DEPTH 1591 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M-TEX INC. 518920
GILL, A. T. WELL #: 741 RRCID -> 061279 COMPL. DATE 12/30/1973 TOTAL DEPTH 1585 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EMILY A. (WILCOX 1830) 28882 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SHADD WILCOX WELL #: 1 RRCID -> 271239 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 1893 PERF. 1482 - 1698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ENCINAL (OLMOS 8200) 28977 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TUCKER PETROLEUM, INC. 872495
SCHLETZ WELL #: 4M RRCID -> 048677 COMPL. DATE 10/21/1969 TOTAL DEPTH 8761 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1A RRCID -> 115637 COMPL. DATE 02/04/1985 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 8390 - 8438

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1179			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 1 RRCID -> 115638 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8397 - 8442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	323			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 2 RRCID -> 118370 COMPL. DATE 09/03/1985 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8380 - 8400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	319			Y	NO RPT			-0-

SCHLETZE WELL #: 4 RRCID -> 120586 COMPL. DATE 11/20/1985 TOTAL DEPTH 8549 PERF. 8360 - 8460

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	638			Y	NO RPT			-0-

ENCINAL (5800) 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
M & M MINERALS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 044414 COMPL. DATE 04/16/1968 TOTAL DEPTH 5857 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3			N	-0-					-0-
04	481	N	481	-0-	-0-	-0-	272	1	209	3	N	-0-					-0-
05	655	N	655	-0-	-0-	-0-	449	1	206	3	N	-0-					-0-
06	492	N	492	-0-	-0-	-0-	236	1	256	3	N	-0-					-0-
07	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	574	1	433	3	N	-0-					-0-
08	472	N	472	-0-	-0-	-0-	194	1	278	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 5 RRCID -> 046077 COMPL. DATE 04/09/1969 TOTAL DEPTH 5803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	3			N	-0-					-0-
04	759	N	759	-0-	-0-	-0-	429	1	330	3	N	-0-					-0-
05	713	N	676	-0-	-37	-0-	463	1	213	3	N	-0-					-0-
06	853	N	853	-0-	-0-	-0-	408	1	445	3	N	-0-					-0-
07	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	572	1	430	3	N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	348	1	499	3	N	-0-					-0-

BURKHOLDER 498 WELL #: 2 RRCID -> 160575 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 5914 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VT TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 173843 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5895 - 5909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

M & M MINERALS CORP. WELL #: 5 RRCID -> 241834 COMPL. DATE 08/21/2023 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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 251273 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 6170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL (5800) //CONT.// 28977 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M & M MINERALS CORP. A WELL #: 7 RRCID -> 284089 COMPL. DATE 05/15/2018 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4568 - 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
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2031					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	1736	N	525	-0-	-1211	-0-	525	3			N	-0-					-0-
04	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
05	1581	N	1304	-0-	-277	-0-	1304	3			N	-0-					-0-
06	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-					-0-
07	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	1778	3			N	-0-					-0-
08	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 3 RRCID -> 214616 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 5764 PERF. 3275 - 3278

03	496	N	142	-0-	-354	-0-	142	3			N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					-0-
05	434	N	354	-0-	-80	-0-	354	3			N	-0-					-0-
06	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
07	496	N	483	-0-	-13	-0-	483	3			N	-0-					-0-
08	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			N	-0-					-0-

FRED WELL #: 2 RRCID -> 221385 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 5651 PERF. 5282 - 5290

03	279	N	82	-0-	-197	-0-	82	3			N	-0-					-0-
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
05	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	3			N	-0-					-0-
06	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	3			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			N	-0-					-0-

GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC 319765
GLASSCOCK WELL #: 4 RRCID -> 144101 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 3743 PERF. 2396 - 2466

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
GLASSCOCK WELL #: 3 RRCID -> 144102 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 4322 PERF. 2781 - 2800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 8041 RRCID -> 122758 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3836 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	79	-0-	-262	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
04	333	N	333	-0-	-0-	-0-	20	1	313	3	N	-0-					-0-
05	310	N	231	-0-	-79	-0-	13	1	218	3	N	-0-					-0-
06	210	N	210	-0-	-0-	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	23	1	358	3	N	-0-					-0-
*08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 6019 RRCID -> 123219 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2441 - 2497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	72	-0-	-52	-0-	4	1	68	3	N	-0-					-0-
04	209	N	209	-0-	-0-	-0-	13	1	196	3	N	-0-					-0-
05	174	N	174	-0-	-0-	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	3	N	-0-					-0-
07	142	N	142	-0-	-0-	-0-	8	1	134	3	N	-0-					-0-
*08	228	N	228	-0-	-0-	-0-	13	1	215	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 1119 RRCID -> 123220 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2414 - 2484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	166	-0-	-82	-0-	10	1	156	3	N	-0-					-0-
04	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	3	N	-0-					-0-
05	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	17	1	273	3	N	-0-					-0-
08	248	N	96	-0-	-152	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 2026 RRCID -> 123221 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 4591 PERF. 2522 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	127	-0-	-183	-0-	8	1	119	3	N	-0-					-0-
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	3	N	-0-					-0-
05	310	N	103	-0-	-207	-0-	6	1	97	3	N	-0-					-0-
06	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31	1	494	3	N	-0-					-0-
07	310	N	128	-0-	-182	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	110	N	110	-0-	-0-	-0-	7	1	103	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 7026 RRCID -> 123223 COMPL. DATE 08/07/1986 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 2477 - 2545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	N	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	15	1	231	3	N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	12	1	195	3	N	-0-					-0-
*08	247	N	247	-0-	-0-	-0-	14	1	233	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON, TOM WELL #: 1241 RRCID -> 124486 COMPL. DATE 04/19/1987 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4189 - 4313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	651	N	175	-0-	-476	-0-	10	1	165	3	N	-0-			-0-
04	630	N	623	-0-	-7	-0-	37	1	586	3	N	-0-			-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	3	N	-0-			-0-
06	596	N	596	-0-	-0-	-0-	36	1	560	3	N	-0-			-0-
07	651	N	550	-0-	-101	-0-	33	1	517	3	N	-0-			-0-
08	558	N	517	-0-	-41	-0-	31	1	486	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1442 RRCID -> 125828 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 4544 PERF. 4266 - 4464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	N	-0-			-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	3	N	-0-			-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	3	N	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	3	N	-0-			-0-
*08	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 1641 RRCID -> 125829 COMPL. DATE 10/08/1987 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2786 - 2815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	248	N	60	-0-	-188	-0-	4	1	56	3	N	-0-			-0-
04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-			-0-
05	217	N	216	-0-	-1	-0-	13	1	203	3	N	-0-			-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	12	1	181	3	N	-0-			-0-
07	359	N	359	-0-	-0-	-0-	22	1	337	3	N	-0-			-0-
*08	283	N	283	-0-	-0-	-0-	17	1	266	3	N	-0-			-0-

SWEETEN WELL #: 4801 RRCID -> 133547 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3526 - 3848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	7	1	114	3	N	-0-			-0-
04	254	N	254	-0-	-0-	-0-	15	1	239	3	N	-0-			-0-
05	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	N	-0-			-0-
06	199	N	199	-0-	-0-	-0-	12	1	187	3	N	-0-			-0-
07	217	N	11	-0-	-206	-0-	11	3			N	-0-			-0-
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3041 RRCID -> 151738 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 4642 PERF. 3419 - 4194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	4	1	70	3	N	-0-			-0-
04	227	N	227	-0-	-0-	-0-	14	1	213	3	N	-0-			-0-
05	235	N	235	-0-	-0-	-0-	14	1	221	3	N	-0-			-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	N	-0-			-0-
07	248	N	180	-0-	-68	-0-	11	1	169	3	N	-0-			-0-
08	248	N	226	-0-	-22	-0-	14	1	212	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, TOM WELL #: 3242 RRCID -> 151739 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2570 - 3862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	217	N	24	-0-	-193	-0-	2	1	22	3	N	-0-			-0-
04	210	N	99	-0-	-111	-0-	6	1	93	3	N	-0-			-0-
05	217	N	81	-0-	-136	-0-	5	1	76	3	N	-0-			-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	N	-0-			-0-
07	93	N	78	-0-	-15	-0-	5	1	73	3	N	-0-			-0-
08	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-			-0-

EPPERSON, JAMES WELL #: 2619 RRCID -> 151900 COMPL. DATE 10/10/1994 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2485 - 2500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	186	N	63	-0-	-123	-0-	3	1	60	3	N	-0-			-0-
04	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	3	N	-0-			-0-
05	124	N	100	-0-	-24	-0-	6	1	94	3	N	-0-			-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	160	3	N	-0-			-0-
07	186	N	160	-0-	-26	-0-	10	1	150	3	N	-0-			-0-
*08	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	3	N	-0-			-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
STEWART WELL #: 2 RRCID -> 172840 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2580 - 2715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	361	-0-	-166	-0-	22	1	339	3	N	-0-					-0-
04	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	62	1	973	3	N	-0-					-0-
05	690	N	690	-0-	-0-	-0-	41	1	649	3	N	-0-					-0-
06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	47	1	733	3	N	-0-					-0-
07	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	829	3	N	-0-					-0-
*08	870	N	870	-0-	-0-	-0-	52	1	818	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 1 RRCID -> 175143 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 3074 PERF. 2572 - 2645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	496	N	229	-0-	-267	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
04	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
05	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
06	210	N	182	-0-	-28	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	248	N	229	-0-	-19	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-
*08	229	N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	3	N	-0-					-0-

EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 176805 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 2694 PERF. 2587 - 2694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	42	-0-	-20	-0-	3	1	39	3	N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
06	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	2077	X	836	-0-	-1241	-0-	50	1	786	3	N	-0-					-0-
04	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	155	1	2430	3	N	-0-					-0-
05	2077	X	1721	-0-	-356	-0-	103	1	1618	3	N	-0-					-0-
06	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	147	1	2311	3	N	-0-					-0-
07	2077	X	1996	-0-	-81	-0-	119	1	1877	3	N	-0-					-0-
08	2077	X	1948	-0-	-129	-0-	117	1	1831	3	N	-0-					-0-

EPPERSON WELL #: 3 RRCID -> 212068 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 2630 - 2681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	362	-0-	-537	-0-	22	1	340	3	N	-0-					-0-
04	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	3	N	-0-					-0-
05	806	N	703	-0-	-103	-0-	43	1	660	3	N	-0-					-0-
06	599	N	599	-0-	-0-	-0-	36	1	563	3	N	-0-					-0-
07	935	N	935	-0-	-0-	-0-	56	1	879	3	N	-0-					-0-
*08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	48	1	743	3	N	-0-					-0-

EPPERSON (CANYON SAND) //CONT.// 29210 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
EPPERSON, TOM W. WELL #: 1 RRCID -> 099207 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2482 - 2540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 099208 COMPL. DATE 04/10/1982 TOTAL DEPTH 4724 PERF. 4494 - 4516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	180	N	93	-0-	-87	-0-	93	2			N	-0-					-0-
05	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 2 RRCID -> 141580 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2528 - 3276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	223	-0-	-118	-0-	223	2			N	-0-					-0-
04	240	N	237	-0-	-3	-0-	237	2			N	-0-					-0-
05	217	N	190	-0-	-27	-0-	190	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 3 RRCID -> 143466 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 3612 PERF. 2481 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
05	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
06	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
07	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EPPERSON, TOM W. WELL #: 5 RRCID -> 213468 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 3700 PERF. 2548 - 2610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-
04	420	N	392	-0-	-28	-0-	392	2			N	-0-					-0-
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
06	420	N	21	-0-	-399	-0-	21	2			N	-0-					-0-
07	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-

EVERGREEN FARMS (GEORGETOWN) 29735 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
PHOENIX OIL FIELD EQUIPMENT CO. 664142
POWER, T. J. WELL #: 1 RRCID -> 077722 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6644 - 6694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65
08	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

03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0 K	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FASHING (EAGLE FORD) 30379 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 16 RRCID -> 250616 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 4212 - 4310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
URBANCZYK GU 3 WELL #: 2 U RRCID -> 054465 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10506 - 10596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 3 RRCID -> 100922 COMPL. DATE 02/17/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
TOM "A" GU 3 WELL #: 1 U RRCID -> 000222 COMPL. DATE 10/22/1957 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10500 - 10550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

TOM "A" WELL #: 5 RRCID -> 064761 COMPL. DATE 11/17/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6210 - 6360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/05/2025

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-		-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	3	-0-		-1	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 087779 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10472 - 10349

03	7777	X	7777	-0-		-0-	-0-	7708	3	69	9	Y	63	70	1			265
04	7620	X	6693	-0-		-927	-0-	6668	3	25	9	Y	23	183	1			105
05	7874	X	7373	-0-		-501	-0-	7345	3	28	9	Y	25					130
06	7620	X	7354	-0-		-266	-0-	7336	3	18	9	Y	16					146
07	7336	X	7336	-0-		-0-	-0-	7336	3			Y	-0-	67	1			79
08	7781	X	7336	-0-		-445	-0-	7336	3			Y	-0-					79

URBANCZYK GU 3 WELL #: 3 U RRCID -> 088797 COMPL. DATE 06/06/1980 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10382 - 10491

03	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	56	N	56	-0-		-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
04	54	N	54	-0-		-0-	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-		-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 2 WELL #: 3 U RRCID -> 108343 COMPL. DATE 11/19/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10385 - 10465

03	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 U RRCID -> 116048 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10411 - 10489

03	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-		-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-		-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
SCHUMANN "A" WELL #: 5 U RRCID -> 130516 COMPL. DATE 02/26/1989 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10704 - 10762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					1
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	816	3	10	9	Y	9					10
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					10
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-	5	1			5
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					5

TOM "A" GU 4 WELL #: 4 RRCID -> 133675 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10480 - 10568

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 5UT RRCID -> 149307 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10493 - 10848

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 150575 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10214 - 10328

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
TOM "A" GU 2 WELL #: 5 RRCID -> 165121 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

URBANCZYK GU 3 WELL #: 4 RRCID -> 173444 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

HOWELL, DAVID 406135
HENDERSON, GARRETT WELL #: RRCID -> 092615 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10460 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
04	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
05	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
06	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
07	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
08	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/17/1996

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SMITH, MARY CAROL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 000193 COMPL. DATE 02/09/1963 TOTAL DEPTH 11003 PERF.10506 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH, MARY CAROL WELL #: 1 RRCID -> 097980 COMPL. DATE 08/18/1981 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10651 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	62	-0-	62	161	62	2			Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	209	-0-	209	370	209	2			Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	36	-0-	36	406	36	2			Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	62	-0-	62	468	62	2			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	468					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	468					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112236 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10675 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ	G-10	284	-0-	284	2272	284	2			Y	-0-					23
04	DLQ	G-10	70	-0-	70	2342	70	2			Y	-0-					23
05	DLQ	G-10	22	-0-	22	2364	22	2			Y	-0-					23
06	DLQ	G-10	240	-0-	240	2604	240	2			Y	-0-					23
07	2797	X	193	-0-	-2604	-0-	193	2			Y	-0-					23
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

WEGNER ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156646 COMPL. DATE 07/17/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH, M. C. WELL #: 3 RRCID -> 166411 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10648 - 10725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			N	-0-					-0-
04	541	N	541	-0-	-0-	-0-	541	2			N	-0-					-0-
05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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. 945936
HURT, W. T. ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 000199 COMPL. DATE 04/20/1961 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10726 - 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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHUMAN ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 000207 COMPL. DATE 03/08/1959 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10638 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	445	N	445	-0-	-0-	-0-	439	2	6	9	Y	5	33	1			18
04	575	N	575	-0-	-0-	-0-	575	2			Y	-0-	11	1			7
05	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					7
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-	6	1			1
07	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			Y	-0-					1
08	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			Y	-0-	1	1			-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		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
03	2976	X	2412	-0-	-564	-0-	2389	2	23	9	Y	21	12	1			24
04	2880	X	2208	-0-	-672	-0-	2165	2	43	9	Y	39	39	1			24
05	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	2936	2	43	9	Y	39					63
06	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2908	2	32	9	Y	29	51	1			41
07	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3064	2	44	9	Y	40					81
08	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3114	2	51	9	Y	46	63	1			64

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03	183	X	183	-0-	-0-	-0-	172	2	11	9	Y	10	7	1			3
04	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			Y	-0-	2	1			1
05	132	X	132	-0-	-0-	-0-	132	2			Y	-0-					1
06	180	X	96	-0-	-84	-0-	96	2			Y	-0-	1	1			-0-
07	186	X	102	-0-	-84	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	99	-0-	-87	-0-	99	2			Y	-0-					-0-

HURT, W. T. ET AL WELL #: 3R RRCID -> 053094 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 10775 PERF.10542 - 10652

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 091131 COMPL. DATE 10/25/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10635 - 10709

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	883	X	883	-0-	-0-	-0-	863	2	20	9	Y	18					18
08	5004	X	5004	-0-	-0-	-0-	4982	2	22	9	Y	20	15	1			23

HURT, W. T. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 091757 COMPL. DATE 01/23/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10527 - 10588

03	3844	X	3387	-0-	-457	-0-	3366	2	21	9	Y	19	41	1			29
04	3330	X	3149	-0-	-181	-0-	3129	2	20	9	Y	18	29	1			18
05	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	3766	2	19	9	Y	17					35
06	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	4107	2	13	9	Y	12	28	1			19
07	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4513	2	20	9	Y	18					37
08	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	4583	2	22	9	Y	20	29	1			28

HENDERSON, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 095344 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10704 - 10756

03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	1453	2	15	9	Y	14	37	1			23
04	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2204	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2269	2	9	9	Y	8					20
06	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	2159	2	7	9	Y	6	16	1			10
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2371	2	9	9	Y	8					18
08	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	2448	2	11	9	Y	10	14	1			14

KOEHLER, EDNA S. WELL #: 2 RRCID -> 095834 COMPL. DATE 09/26/1981 TOTAL DEPTH 10646 PERF.10590 - 10630

03	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	4573	2	33	9	Y	30	5	1			25
04	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	5350	2	54	9	Y	49	46	1			28
05	5806	X	5806	-0-	-0-	-0-	5752	2	54	9	Y	49					77
06	5344	X	5344	-0-	-0-	-0-	5303	2	41	9	Y	37	63	1			51
07	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	5932	2	56	9	Y	51					102
08	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	5715	2	65	9	Y	59	80	1			81

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-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

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT	NO RPT	-0-	-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

03	2232	X	1922	-0-	-310	-0-	1905	2	17	9	Y	15	23	1			21
04	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2168	2	23	9	Y	21	26	1			16
05	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2417	2	22	9	Y	20					36
06	2373	X	2373	-0-	-0-	-0-	2356	2	17	9	Y	15	29	1			22
07	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	2607	2	23	9	Y	21					43
08	2649	X	2649	-0-	-0-	-0-	2621	2	28	9	Y	25	34	1			34

HURT, W. T. ET AL WELL #: 6 RRCID -> 117043 COMPL. DATE 03/30/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10575 - 10640

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-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

03	105	X	105	-0-	-0-	-0-	50	2	55	9	Y	50	33	1			17
04	121	X	121	-0-	-0-	-0-	10	2	111	9	Y	101	72	1			46
05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					46
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	38	1			8
07	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					8
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	6	1			2

HURT, W. T. ET AL WELL #: 8 U RRCID -> 143195 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10500 - 10772

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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 #: 4 RRCID -> 145061 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10548 - 10694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 151595 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10632 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 151629 COMPL. DATE 02/02/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10570 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2325	X	2214	-0-	-111	-0-	2199	2	15	9	Y	14	34	1			23
04	2250	X	1977	-0-	-273	-0-	1968	2	9	9	Y	8	19	1			12
05	2680	X	2680	-0-	-0-	-0-	2668	2	12	9	Y	11					23
06	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	2890	2	10	9	Y	9	19	1			13
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	2978	2	12	9	Y	11					24
08	3005	X	3005	-0-	-0-	-0-	2990	2	15	9	Y	14	19	1			19

HENDERSON ET AL UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 164105 COMPL. DATE 07/27/1997 TOTAL DEPTH 10743 PERF.10630 - 10743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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 #: 7 RRCID -> 184571 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10633 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	2793	-0-	-121	-0-	2768	2	25	9	Y	23	43	1			34
04	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2680	2	29	9	Y	26	37	1			23
05	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	3059	2	29	9	Y	26					49
06	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2862	2	21	9	Y	19	40	1			28
07	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3558	2	30	9	Y	27					55
08	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	3464	2	34	9	Y	31	43	1			43

HURT, W. T. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 185508 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10693 PERF.10598 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1987	X	1987	-0-	-0-	-0-	1948	2	39	9	Y	35	51	1			37
04	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	2611	2	25	9	Y	23	37	1			23
05	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2604	2	24	9	Y	22					45
06	2310	X	1951	-0-	-359	-0-	1932	2	19	9	Y	17	37	1			25
07	2728	X	575	-0-	-2153	-0-	550	2	25	9	Y	23					48
08	2728	X	461	-0-	-2267	-0-	431	2	30	9	Y	27	38	1			37

KELLNER ET AL G. U. WELL #: 4 RRCID -> 186744 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10711 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 13 RRCID -> 195457 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10789 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN, ET AL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 215192 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11123 PERF.10982 - 10752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -A-) //CONT.// 30379 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
HURT, W. T. ET AL WELL #: 12 RRCID -> 225589 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10554 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B DENY	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3968	X	2862	-0-	-1106	-0-	2832	2	30	9	Y	27	66	1			44
04	3510	X	2850	-0-	-660	-0-	2827	2	23	9	Y	21	40	1			25
05	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	3386	2	22	9	Y	20					45
06	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3583	2	17	9	Y	15	37	1			23
07	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	3949	2	23	9	Y	21					44
08	3410	X	3165	-0-	-245	-0-	3139	2	26	9	Y	24	34	1			34

TARTT, EMMA ET AL WELL #: 15 RRCID -> 229952 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10620 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	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

03	T. A.	19	-0-	19	19	19	3		Y	-0-			-0-
04	T. A.	19	-0-	19	38	19	3		Y	-0-			-0-
05	T. A.	3	-0-	3	41	3	3		Y	-0-			-0-
06	T. A.	3	-0-	3	44	3	3		Y	-0-			-0-
07	T. A.	3	-0-	3	47	3	3		Y	-0-			-0-
*08	50 X	3	-0-	-47	-0-	3	3		Y	-0-			-0-

URBANCZYK GU 2 WELL #: 3 L RRCID -> 087778 COMPL. DATE 04/08/1980 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10698 - 10594

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

TOM "A" GU 3 WELL #: 2 L RRCID -> 096973 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10604 - 10667

03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426

URBANCZYK GU 1 WELL #: 3 L RRCID -> 099570 COMPL. DATE 04/07/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10577 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	7967	X	7811	-0-	-156	-0-	7710	3	101	9	Y	92	104	1			392
04	7710	X	7318	-0-	-392	-0-	7278	3	40	9	Y	36	273	1			155
05	8122	X	7813	-0-	-309	-0-	7771	3	42	9	Y	38					193
06	7860	X	7805	-0-	-55	-0-	7777	3	28	9	Y	25					218
07	7777	X	7777	-0-	-0-	-0-	7777	3			Y	-0-	100	1			118
08	7812	X	7777	-0-	-35	-0-	7777	3			Y	-0-					118

TOM "A" GU 4 WELL #: 3 L RRCID -> 116049 COMPL. DATE 03/22/1985 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10737 - 10783

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUMANN "A" WELL #: 4 RRCID -> 145462 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10807 - 10865

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
04	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
05	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
06	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
07	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-
08	SWR 10		-0-	-0-	-0-	6912					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
URBANCZYK GU 2 WELL #: 5LT RRCID -> 149296 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10750 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	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

03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 6 L RRCID -> 088306 COMPL. DATE 03/31/1980 TOTAL DEPTH 10963 PERF.10735 - 10750

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASHING (EDWARDS LIME -B-) //CONT.// 30379 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
TARTT, EMMA ET AL WELL #: 11-L RRCID -> 145124 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10805

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FORT EWELL (WILCOX -A-) 32033 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
TAYLOR, J. M. 837790
COQUAT, HENDERSON WELL #: 1 RRCID -> 000258 COMPL. DATE 01/21/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5142 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7401 RRCID -> 209358 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12028 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7402 RRCID -> 214595 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 12303 PERF.11800 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD WELL #: 8501 RRCID -> 227623 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11496 - 12252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 8502 RRCID -> 228817 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 12495 PERF.11702 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD WELL #: 7403 RRCID -> 245144 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11630 - 11722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	2			N	-0-					-0-
04	870	N	66	-0-	-804	-0-	66	2			N	-0-					-0-
05	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-					-0-
08	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -67- WELL #: 3 RRCID -> 165378 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6086 - 6094

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (CANYON) //CONT.// 32519 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
KLM PETROLEUM CORP. 470557
RDR TURNEY 194 WELL #: RRCID -> 252230 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A 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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	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

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETEX 659782
HILL -68- WELL #: 1 U RRCID -> 063704 COMPL. DATE 09/01/1975 TOTAL DEPTH 6540 PERF. N/A

03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH SWD WELL #: 3 RRCID -> 055621 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6730 PERF. 4614 - 4629

03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC 073306
WHEAT -108- WELL #: 1 RRCID -> 179204 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6385 - 6504

03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	992	N	321	-0-	-671	-0-	321	2			N	-0-					-0-
06	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
*07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			N	-0-					-0-
08	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 181672 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5700 - 5871

03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
04	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
05	403	N	115	-0-	-288	-0-	115	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
*07	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
08	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
BLACKSTONE ENERGY SERVICES LLC //CONT.// 073306
HILL -86- WELL #: 1 RRCID -> 182819 COMPL. DATE 02/23/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					-0-
08	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-

HENRY PETROLEUM LLC 378641
HILL, FRANCIS -85- WELL #: 1 RRCID -> 056796 COMPL. DATE 09/22/1973 TOTAL DEPTH 6572 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
04	270	N	31	-0-	-239	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	2			N	-0-					-0-
07	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
08	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCIS -89- WELL #: 1 RRCID -> 060823 COMPL. DATE 10/04/1973 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					-0-
04	690	N	40	-0-	-650	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2			N	-0-					-0-
06	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
07	944	N	944	-0-	-0-	-0-	944	2			N	-0-					-0-
08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	2			N	-0-					-0-

WHEAT WELL #: 3 RRCID -> 147394 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5213 - 5308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	218	-0-	-92	-0-	218	2			N	-0-					-0-
04	300	N	77	-0-	-223	-0-	77	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
07	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
08	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 186261 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6194 - 6232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
04	630	N	30	-0-	-600	-0-	30	2			N	-0-					-0-
05	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	2			N	-0-					-0-
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					-0-
07	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			N	-0-					-0-
08	651	N	531	-0-	-120	-0-	531	2			N	-0-					-0-

WHEAT "108" WELL #: 2 RRCID -> 196224 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 6751 PERF. 6440 - 6479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	593	-0-	-120	-0-	593	2			N	-0-					-0-
04	690	N	101	-0-	-589	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					-0-
07	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
08	831	N	831	-0-	-0-	-0-	831	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC 433771
HILL, FRANCES -85- WELL #: 2 RRCID -> 052528 COMPL. DATE 04/26/1972 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	386	-0-	-48	-0-	386	2			Y	-0-					1
04	570	N	305	-0-	-265	-0-	305	2			Y	-0-					1
05	465	N	275	-0-	-190	-0-	7	1	268	2	Y	-0-					1
06	360	N	NO RPT	-0-	-360	-0-					Y	NO RPT					1
07	327	N	327	-0-	-0-	-0-	5	1	322	2	Y	-0-					1
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	6	1	239	2	Y	-0-					1

COX -84- WELL #: 1 RRCID -> 053095 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			Y	-0-					3
04	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			Y	-0-					3
05	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	25	1	978	2	Y	-0-					3
06	890	N	890	-0-	-0-	-0-	21	1	869	2	Y	-0-					3
07	950	N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	Y	-0-					3
08	992	N	762	-0-	-230	-0-	19	1	743	2	Y	-0-					3

HILL, FRANCES -68- WELL #: 3 RRCID -> 053096 COMPL. DATE 07/11/1972 TOTAL DEPTH 6812 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	263	-0-	-47	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
04	360	N	268	-0-	-92	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	7	1	283	2	Y	-0-					-0-
06	240	N	237	-0-	-3	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	4	1	298	2	Y	-0-					-0-
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	11	1	423	2	Y	-0-					-0-

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
03	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1	1	1495	2	Y	-0-					21
04	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1	1	1910	2	Y	-0-					21
05	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	45	1	1791	2	Y	-0-					21
06	1440	N	NO RPT	-0-	-1440	-0-					Y	NO RPT					21
07	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	21	1	1376	2	Y	-0-					21
08	1829	N	1416	-0-	-413	-0-	35	1	1381	2	Y	-0-					21

TEXAS A & M -63- WELL #: 2 RRCID -> 053243 COMPL. DATE 08/11/1972 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6360 - 6412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	886	-0-	-137	-0-	1	1	885	2	Y	-0-					8
04	1110	N	1096	-0-	-14	-0-	1096	2			Y	-0-					8
05	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	28	1	1101	2	Y	-0-					8
06	870	N	NO RPT	-0-	-870	-0-					Y	NO RPT					8
07	985	N	985	-0-	-0-	-0-	15	1	970	2	Y	-0-					8
08	1116	N	1080	-0-	-36	-0-	27	1	1053	2	Y	-0-					8

TEXAS A & M -69- WELL #: 3 RRCID -> 053493 COMPL. DATE 09/07/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6360 - 6385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	2	1	3230	2	Y	-0-					28
04	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	1	1	4212	2	Y	-0-					28
05	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	148	1	5935	2	Y	-0-					28
06	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	148	1	5992	2	Y	-0-					28
07	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	72	1	4615	2	Y	-0-					28
08	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	121	1	4736	2	Y	-0-					28

TEXAS A & M -69- WELL #: 4 RRCID -> 053494 COMPL. DATE 09/14/1972 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1426	N	1102	-0-	-324	-0-	1	1	1101	2	Y	-0-					14
04	1740	N	1708	-0-	-32	-0-	1708	2			Y	-0-					14
05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	42	1	1667	2	Y	-0-					14
06	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	42	1	1685	2	Y	-0-					14
07	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	20	1	1265	2	Y	-0-					14
08	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	43	1	1701	2	Y	-0-					14

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
COX, L. L. -70- WELL #: 2 RRCID -> 054206 COMPL. DATE 12/25/1972 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

COX, L. L. -83- WELL #: 4 RRCID -> 055153 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

03	1271	N	934	-0-	-337	-0-	934	2			Y	-0-					14
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-					14
05	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	40	1	1613	2	Y	-0-					14
06	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	35	1	1416	2	Y	-0-					14
07	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	19	1	1202	2	Y	-0-					14
08	1643	N	1530	-0-	-113	-0-	38	1	1492	2	Y	-0-					14

EPPS-TEXAS A & M -47- WELL #: 2 RRCID -> 055226 COMPL. DATE 05/16/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

03	837	N	795	-0-	-42	-0-	795	2			Y	-0-					5
04	930	N	858	-0-	-72	-0-	858	2			Y	-0-					5
05	854	N	854	-0-	-0-	-0-	21	1	833	2	Y	-0-					5
06	788	N	788	-0-	-0-	-0-	19	1	769	2	Y	-0-					5
07	907	N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	893	2	Y	-0-					5
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	21	1	839	2	Y	-0-					5

TEXAS A & M -63- WELL #: 5 RRCID -> 056014 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6790 PERF. N/A

03	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
04	90	N	50	-0-	-40	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
05	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
06	60	N	45	-0-	-15	-0-	1	1	44	2	Y	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
08	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-

COX, L. L. -84- WELL #: 6 RRCID -> 068482 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 6600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TEXAS A&M "62" WELL #: 7 RRCID -> 133654 COMPL. DATE 02/04/1990 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6417 - 6475

03	3038	X	2518	-0-	-520	-0-	1	1	2517	2	Y	-0-					28
04	3060	X	2546	-0-	-514	-0-	1	1	2545	2	Y	-0-					28
05	3162	X	2654	-0-	-508	-0-	65	1	2589	2	Y	-0-					28
06	3060	X	2380	-0-	-680	-0-	57	1	2323	2	Y	-0-					28
07	2252	X	2252	-0-	-0-	-0-	35	1	2217	2	Y	-0-					28
08	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	68	1	2662	2	Y	-0-					28

HILL, FRANCES "85" WELL #: 6 RRCID -> 148187 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6044 - 6098

03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			Y	-0-					1
04	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			Y	-0-					1
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	-0-					1
06	330	N	292	-0-	-38	-0-	7	1	285	2	Y	-0-					1
07	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	-0-					1
08	372	N	362	-0-	-10	-0-	9	1	353	2	Y	-0-					1

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
JOHNSON & LINDLEY, LLC //CONT.// 433771
TEXAS A & M "69" WELL #: 2 RRCID -> 177405 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6140 - 6382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1317	-0-	-78	-0-	1	1	1316	2	Y	-0-					12
04	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	1	1	2467	2	Y	-0-					12
05	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	48	1	1917	2	Y	-0-					12
06	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	43	1	1752	2	Y	-0-					12
07	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	23	1	1497	2	Y	-0-					12
08	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	49	1	1932	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	868	N	497	-0-	-371	-0-	497	2			N	-0-					-0-
04	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
05	868	N	401	-0-	-467	-0-	401	2			N	-0-					-0-
06	480	N	399	-0-	-81	-0-	399	2			N	-0-					-0-
07	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	280	2			N	-0-					-0-

WHEAT -109- WELL #: 1 RRCID -> 065518 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 6800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	194	-0-	-85	-0-	194	2			N	-0-					-0-
06	240	N	193	-0-	-47	-0-	193	2			N	-0-					-0-
07	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
08	186	N	135	-0-	-51	-0-	135	2			N	-0-					-0-

HILL -86- WELL #: 2 RRCID -> 066314 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6118 - 6245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
CANYON RANCH WELL #: 0901E RRCID -> 053098 COMPL. DATE 06/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
06	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FRANCES HILL (PENN) //CONT.// 32519 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 0902E RRCID -> 055132 COMPL. DATE 04/24/1973 TOTAL DEPTH 6379 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			Y	-0-					-0-
04	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
05	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1072E RRCID -> 056700 COMPL. DATE 08/30/1973 TOTAL DEPTH 6280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
04	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
05	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					-0-
06	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 0903E RRCID -> 126129 COMPL. DATE 08/16/1999 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5944 - 6047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	120	N	99	-0-	-21	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	102	-0-	-22	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	13	N	9	-0-	-4	-0-	9	2			N	-0-					-0-

HILL, FRANCES -66- WELL #: 2 RRCID -> 160065 COMPL. DATE 09/21/1996 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6619 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
04	480	N	52	-0-	-428	-0-	52	2			N	-0-					-0-
05	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	1061	2			N	-0-					-0-
06	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	2			N	-0-					-0-
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
HILL, FRANCES -66- WELL #: 3 RRCID -> 164929 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6676 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 265909 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 7595 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1581	N	1157	-0-	-424	-0-	1	1	1156	2	Y	-0-					13
04	1650	N	938	-0-	-712	-0-	938	2			Y	-0-					13
05	1550	N	1090	-0-	-460	-0-	27	1	1063	2	Y	-0-					13
06	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	34	1	1388	2	Y	-0-					13
07	301	N	301	-0-	-0-	-0-	4	1	297	2	Y	-0-					13
08	1085	N	680	-0-	-405	-0-	17	1	663	2	Y	-0-					13

LAKESHORE OPERATING, LLC 483460
HOLMAN-FAGAN 44 WELL #: 1 RRCID -> 171797 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6941 - 7068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	425	-0-	-102	-0-	44	1	381	3	N	-0-					-0-
04	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					-0-
05	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
06	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-					-0-
07	752	N	752	-0-	-0-	-0-	107	1	645	3	N	-0-					-0-
*08	526	N	526	-0-	-0-	-0-	62	1	464	3	N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN "44" WELL #: 2 RRCID -> 172427 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6887 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11	N	10	-0-	-1	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
*08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HILL WELL #: 2 RRCID -> 159863 COMPL. DATE 08/13/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6594 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	1	3	N	-0-					-0-
							314	5									
04	270	N	70	-0-	-200	-0-	24	1	46	3	N	-0-					-0-
05	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	2			N	-0-					-0-
06	330	N	220	-0-	-110	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
08	279	N	226	-0-	-53	-0-	226	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 64 WELL #: 1 RRCID -> 161127 COMPL. DATE 12/20/1996 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6664 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
03	2883	N	1585	-0-	-1298	-0-	155	1	1430	5	N	-0-					40
04	2850	X	147	-0-	-2703	-0-	51	1	96	3	N	-0-					40
05	2945	X	2539	-0-	-406	-0-	2539	2			N	-0-					40
06	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			N	-0-					-0-
07	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
08	2817	X	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 4 RRCID -> 167366 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 7030 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	N	438	-0-	-616	-0-	43	3	395	5	N	-0-					-0-
04	660	N	32	-0-	-628	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4601 RRCID -> 169643 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6876 - 6915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					37
04	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					37
05	682	N	682	-0-	-0-	-0-	682	2			N	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
08	682	N	624	-0-	-58	-0-	624	2			N	-0-					-0-

UNIVERSITY LANDS 45 WELL #: 2 RRCID -> 169644 COMPL. DATE 05/05/1998 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6830 - 7086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2666	N	1728	-0-	-938	-0-	169	1	1559	3	N	-0-					40
04	2970	X	139	-0-	-2831	-0-	48	1	91	3	N	-0-					40
05	3069	X	3023	-0-	-46	-0-	3023	2			N	-0-					40
06	2970	X	2731	-0-	-239	-0-	2731	2			N	-0-					-0-
07	2883	X	2289	-0-	-594	-0-	2289	2			N	-0-					-0-
08	3038	X	2629	-0-	-409	-0-	2629	2			N	-0-					-0-

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 4201 RRCID -> 169830 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6879 - 7102

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

UNIVERSITY LANDS 63 WELL #: 1 RRCID -> 171476 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 7066 PERF. 6900 - 6909

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4602 RRCID -> 171726 COMPL. DATE 11/17/1998 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6958 - 7003

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4301 RRCID -> 175139 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7069 - 7094

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 2402 RRCID -> 178560 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6876

03	806	N	506	-0-	-300	-0-	50	1	456	3	N	-0-					-0-
04	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-					-0-
05	806	N	742	-0-	-64	-0-	742	2			N	-0-					-0-
06	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					-0-
08	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	2			N	-0-					-0-

HOLMAN-FAGAN WELL #: 4102 RRCID -> 178562 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6952 - 7020

03	5053	X	3019	-0-	-2034	-0-	284	1	2611	3	N	113					152
							124	9									
04	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
05	5594	X	5594	-0-	-0-	-0-	5594	2			N	-0-					152
06	4890	X	-0-	-0-	-4890	-0-					N	-0-					152
07	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	5005	2			N	-0-					152
08	5053	X	4862	-0-	-191	-0-	4862	2			N	-0-					152

FRANCES HILL (PENN, LOWER) //CONT.// 32519 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
TEXAKOMA E & P, LLC //CONT.// 844133
HOLMAN-FAGAN WELL #: 2401 RRCID -> 179953 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7142 - 7160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	N	810	-0-	-368	-0-	79	1	731	3	N	-0-					-0-
04	1140	N	370	-0-	-770	-0-	128	1	242	3	N	-0-					-0-
05	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
07	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1663	2			N	-0-					-0-
08	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8007						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					54
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GAUSE //CONT.// 34260 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
CXL ENERGY LLC //CONT.// 195770
BLANCHE M. WALL ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267177 COMPL. DATE 10/03/2011 TOTAL DEPTH 8273 PERF. 7685 - 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	3379	X	1398	-0-	-1981	-0-	1398	3			N	-0-					-0-
04	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	4000	3			N	-0-					-0-
05	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	3837	3			N	-0-					-0-
06	3210	X	2880	-0-	-330	-0-	2880	3			N	-0-					-0-
07	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-
08	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

CMAJDALKA 59 WELL #: 2 RRCID -> 232700 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8646 - 8796

03	403	N	156	-0-	-247	-0-	156	3			N	-0-					-0-
04	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
05	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
*06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARR 59 WELL #: 1H RRCID -> 233815 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 9236 - 11945

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DAVIS WELL #: 3001 RRCID -> 196289 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8704 - 8738

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6301 RRCID -> 207228 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8497 - 8691

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DAVIS WELL #: 7701 RRCID -> 207230 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7160 - 7260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 6302 RRCID -> 209676 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 8506 - 8730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7101 RRCID -> 211918 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8652 - 8733

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DAVIS WELL #: 902 RRCID -> 220397 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7248 - 7284

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE C RANCH WELL #: 5802 RRCID -> 223628 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8536 - 8594

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7102H RRCID -> 226574 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9340 - 11525

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SHAW WELL #: 7502H RRCID -> 230351 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 8874 - 10780

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

GERONIMO CREEK (ELLENBURGER) //CONT.// 34593 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ROLSTON WELL #: 802H RRCID -> 231962 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7444 - 9645

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHAW WELL #: 7503H RRCID -> 233661 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 9338 - 10979

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	4650 X	2203	-0-	-2447	-0-	132	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
05	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
06	4500 X	-0-	-0-	-4500	-0-					N	-0-					-0-
07	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
08	2201 X	35	-0-	-2166	-0-	2	1	33	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-				Y	NO RPT					-0-

GREEN BRANCH, SE.(6200) 36649 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
LIQUID PETROLEUM RESOURCES, INC. 502771
STS MCJUNKIN "G" WELL #: 1 RRCID -> 165528 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6202 - 6217

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HGL (GEORGETOWN) 37630 300 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
ALAZAN ENERGY SERVICES, LLC 103138
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
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, NORTH (FRIO 1200) 37997 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
SAN ANTONIO OIL & GAS CORP. 745850
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 074721 COMPL. DATE 07/03/1977 TOTAL DEPTH 3057 PERF. 1156 - 1170

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3508			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 6600) 37997 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
KIRKWOOD & MORGAN, INC. 469710
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 000267 COMPL. DATE 01/08/1957 TOTAL DEPTH 6730 PERF. 6622 - 6629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 7400) 37997 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER WELL #: 1 RRCID -> 099939 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 7456 - 7466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	4			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/28/2025

HAGIST RANCH, N. (WILCOX 8200) 37997 737 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
FINLEY RESOURCES, INC. 268602
ACKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 210339 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/15/2025

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
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2025

HAMMOND (OLMOS SAND) 38567 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
ARRCO OPERATING, LLC 033103
HAMMOND, ADA E. -A- WELL #: 2 RRCID -> 049117 COMPL. DATE 11/02/1970 TOTAL DEPTH 3450 PERF. 2982 - 3018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	210					N	NO RPT					-0-

ADA HAMMOND HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 290040 COMPL. DATE 03/22/2018 TOTAL DEPTH 3410 PERF. 2919 - 2971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
05	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	5			N	-0-					-0-
07	124	N	105	-0-	-19	-0-	105	5			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44857	X	32007	-0-	-12850	-0-	211	1	31796	2	N	-0-					-0-
04	39270	X	31654	-0-	-7616	-0-	1622	1	30032	2	N	-0-					-0-
05	36859	X	29855	-0-	-7004	-0-	972	1	28883	2	N	-0-					-0-
06	32670	X	28288	-0-	-4382	-0-	465	1	27823	2	N	-0-					-0-
07	33263	X	28209	-0-	-5054	-0-	28209	2			N	-0-					-0-
08	32705	X	27993	-0-	-4712	-0-	27993	2			N	-0-					-0-

MARIA LUISA WELL #: 3H RRCID -> 290048 COMPL. DATE 06/20/2020 TOTAL DEPTH 11897 PERF. 12113 - 19851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23597	X	23597	-0-	-0-	-0-	155	1	23442	2	N	-0-					-0-
04	22108	X	22108	-0-	-0-	-0-	1133	1	20975	2	N	-0-					-0-
05	19713	X	19713	-0-	-0-	-0-	642	1	19071	2	N	-0-					-0-
06	17866	X	17866	-0-	-0-	-0-	294	1	17572	2	N	-0-					-0-
07	19234	X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	2			N	-0-					-0-
08	20151	X	20151	-0-	-0-	-0-	20151	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
03	41974	X	37862	-0-	-4112	-0-	249	1	37613	2	N	-0-			-0-
04	40620	X	36272	-0-	-4348	-0-	1858	1	34414	2	N	-0-			-0-
05	41354	X	35392	-0-	-5962	-0-	1152	1	34240	2	N	-0-			-0-
06	38670	X	32481	-0-	-6189	-0-	534	1	31947	2	N	-0-			-0-
07	39246	X	33276	-0-	-5970	-0-	33276	2			N	-0-			-0-
08	37851	X	32830	-0-	-5021	-0-	32830	2			N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 201H RRCID -> 294287 COMPL. DATE 01/07/2023 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12570 - 22583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58373	X	37909	-0-	-20464	-0-	92	1	37817	2	N	-0-			-0-
04	53520	X	39443	-0-	-14077	-0-	406	1	39037	2	N	-0-			-0-
05	52390	X	36088	-0-	-16302	-0-	36088	2			N	-0-			-0-
06	50700	X	30772	-0-	-19928	-0-	466	1	30306	2	N	-0-			-0-
07	45353	X	33436	-0-	-11917	-0-	33436	2			N	-0-			-0-
08	40765	X	2041	-0-	-38724	-0-	2041	2			N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 202H RRCID -> 294289 COMPL. DATE 01/09/2023 TOTAL DEPTH 12258 PERF.12550 - 22976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	102641	X	76498	-0-	-26143	-0-	185	1	76313	2	N	-0-			-0-
04	92130	X	77268	-0-	-14862	-0-	795	1	76473	2	N	-0-			-0-
05	79918	X	69347	-0-	-10571	-0-	69347	2			N	-0-			-0-
06	74040	X	62854	-0-	-11186	-0-	953	1	61901	2	N	-0-			-0-
07	79856	X	50871	-0-	-28985	-0-	50871	2			N	-0-			-0-
08	79856	X	46059	-0-	-33797	-0-	46059	2			N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 203H RRCID -> 299305 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12701 PERF.13000 - 22067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		339279	-0-	339279	359974	821	1	338458	2	N	-0-			-0-
04	682833	X	322859	-0-	-359974	-0-	3323	1	319536	2	N	-0-			-0-
05	316875	X	316875	-0-	-0-	-0-	316875	2			N	-0-			-0-
06	304200	X	234737	-0-	-69463	-0-	3558	1	231179	2	N	-0-			-0-
07	314340	X	216957	-0-	-97383	-0-	216957	2			N	-0-			-0-
08	314340	X	191230	-0-	-123110	-0-	191230	2			N	-0-			-0-

AI SAN ROMAN WELL #: 204H RRCID -> 299335 COMPL. DATE 02/25/2025 TOTAL DEPTH 12451 PERF.13106 - 23455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		419110	-0-	419110	431363	1015	1	418095	2	N	-0-			-0-
04	918367	X	487004	-0-	-431363	-0-	5013	1	481991	2	N	-0-			-0-
05	513670	X	479132	-0-	-34538	-0-	479132	2			N	-0-			-0-
06	497100	X	329149	-0-	-167951	-0-	4989	1	324160	2	N	-0-			-0-
07	513670	X	280467	-0-	-233203	-0-	280467	2			N	-0-			-0-
08	513670	X	231353	-0-	-282317	-0-	231353	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BLACKBRUSH O & G, LLC //CONT.// 073059
STS SOUTH WELL #: 15H RRCID -> 295291 COMPL. DATE 08/16/2022 TOTAL DEPTH 11979 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BPX OPERATING COMPANY 085408
STS WELL #: 1 RRCID -> 244785 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 11311 PERF.11370 - 14360

03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2025

DONNELL WELL #: 1 RRCID -> 248927 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.15234 - 15532

03	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	A	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/10/2025

MARTIN J. C., 1850 WELL #: 1H RRCID -> 251771 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 10486 PERF.10873 - 15450

03	852	X	852	-0-	-0-	-0-	8	1	455	3	N	-0-					78
							389	4									
04	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	N	3					81
							1019	4	3	9							
05	501	N	501	-0-	-0-	-0-	8	1	490	3	N	-0-					81
							3	4									
06	810	N	239	-0-	-571	-0-	3	1	236	3	N	-0-					81
07	1147	N	242	-0-	-905	-0-	4	1	238	3	N	-0-					81
08	496	N	282	-0-	-214	-0-	282	3			N	-0-					81

STS WELL #: 3H RRCID -> 251818 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 11104 PERF.11185 - 15708

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/19/2009

STS-A WELL #: 1H RRCID -> 252769 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 12138 PERF.12405 - 16302

03	3503	X	3377	-0-	-126	-0-	58	1	3319	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	2943	-0-	-537	-0-	52	1	2891	3	N	-0-					-0-
05	3596	X	1671	-0-	-1925	-0-	26	1	1608	3	N	-0-					-0-
							37	4									
06	3480	X	2856	-0-	-624	-0-	42	1	2814	3	N	-0-					-0-
07	3596	X	1924	-0-	-1672	-0-	28	1	1896	3	N	-0-					-0-
08	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	3511	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 2H RRCID -> 254322 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 11467 PERF.11424 - 15569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					57
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	55	1	3078	3	N	103					160
							113	9									
05	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	57	1	3568	3	N	139	164	1			135
							153	9									
06	2102	X	2102	-0-	-0-	-0-	29	1	2037	3	N	33	128	1			40
							36	9									
07	3348	X	2634	-0-	-714	-0-	37	1	2487	3	N	100					140
							110	9									
08	3782	X	3635	-0-	-147	-0-	3453	3	182	9	N	165	133	1			172

CAROLINE PIELOP WELL #: 3H RRCID -> 254442 COMPL. DATE 11/24/2009 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11497 - 15867

03	7316	X	6578	-0-	-738	-0-	114	1	6464	3	Y	-0-					77
04	7980	X	4816	-0-	-3164	-0-	84	1	4701	3	Y	28					105
							31	9									
05	8246	X	2888	-0-	-5358	-0-	44	1	2844	3	Y	-0-					105
06	7980	X	3294	-0-	-4686	-0-	50	1	3244	3	Y	-0-					105
07	8246	X	4923	-0-	-3323	-0-	71	1	4852	3	Y	-0-					105
08	6572	X	6199	-0-	-373	-0-	6197	3	2	9	Y	2					107

CAROLINE PIELOP WELL #: 4H RRCID -> 254447 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 17409 PERF.11721 - 17309

03	14477	X	12818	-0-	-1659	-0-	224	1	12594	3	Y	-0-					79
04	15030	X	12947	-0-	-2083	-0-	228	1	12674	3	Y	28					107
							14	4	31	9							
05	15531	X	8258	-0-	-7273	-0-	128	1	8130	3	Y	-0-					107
06	15030	X	6799	-0-	-8231	-0-	104	1	6673	3	Y	-0-					107
							22	4									
07	13392	X	7996	-0-	-5396	-0-	116	1	7880	3	Y	-0-					107
08	13392	X	11663	-0-	-1729	-0-	11661	3	2	9	Y	2					109

CAROLINE PIELOP UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 254449 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11088 PERF.11184 - 15080

03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	111	1	6279	3	N	-0-					16
04	5610	X	4907	-0-	-703	-0-	86	1	4821	3	N	-0-					16
05	5332	X	3830	-0-	-1502	-0-	60	1	3770	3	N	-0-					16
06	5700	X	3039	-0-	-2661	-0-	43	1	2996	3	N	-0-					16
07	5890	X	3603	-0-	-2287	-0-	52	1	3551	3	N	-0-					16
08	5890	X	4711	-0-	-1179	-0-	4711	3			N	-0-					16

STS WELL #: 4H RRCID -> 254479 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 11437 PERF.11398 - 15921

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	51	1	2898	3	N	418	149	0	236	1	68
							99	4	460	9							
04	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	3	N	368	173	0	88	1	175
							84	4	405	9							
05	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-	135	0			40
06	540	X	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					40
07	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40
08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					40

DONNELL 457 WELL #: 1H RRCID -> 255036 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11971 PERF.12062 - 15871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	N	1871	-0-	-640	-0-	32	1	1592	3	N	222	152	1			172
							3	4	244	9							
04	2790	X	883	-0-	-1907	-0-	11	1	573	3	N	270	179	1			263
							2	4	297	9							
05	2883	X	1243	-0-	-1640	-0-	21	1	1025	3	N	170	180	1			253
							10	4	187	9							
06	2790	X	1653	-0-	-1137	-0-	43	1	1358	3	N	225	318	1			160
							4	4	248	9							
07	2697	X	1310	-0-	-1387	-0-	66	1	1034	3	N	188	241	1			107
							3	4	207	9							
08	2142	X	2142	-0-	-0-	-0-	11	1	1858	3	N	245	169	1			183
							3	4	270	9							

BROWN-TRUSTS WELL #: 1H RRCID -> 255434 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11239 PERF.11315 - 14732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	Y	200	161	1			64
							220	9									
04	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	87	1	4883	3	Y	199	104	0	102	1	57
							219	9									
05	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	33	1	2015	3	Y	66	65	1			58
							73	9									
06	2775	X	2775	-0-	-0-	-0-	38	1	2630	3	Y	97	94	0			61
							107	9									
07	6438	X	6438	-0-	-0-	-0-	90	1	6094	3	Y	231	201	0	63	1	28
							254	9									
08	7123	X	7123	-0-	-0-	-0-	6793	3	330	9	Y	300	219	1			109

PIELOP, CAROLINE WELL #: 1H RRCID -> 255733 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11667 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21670	X	21670	-0-	-0-	-0-	374	1	21173	3	N	88					195
							26	4	97	9							
04	17719	X	17719	-0-	-0-	-0-	313	1	17406	3	N	-0-					195
05	17701	X	14998	-0-	-2703	-0-	235	1	14763	3	N	-0-					195
06	21365	X	21365	-0-	-0-	-0-	307	1	21058	3	N	-0-					195
07	19826	X	19826	-0-	-0-	-0-	287	1	19539	3	N	-0-					195
08	19809	X	19561	-0-	-248	-0-	19561	3			N	-0-					195

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
03	1488	X	1486	-0-	-2	-0-	26	1	1459	3	N	1	87	1			17
							1	9									
04	2850	N	1576	-0-	-1274	-0-	24	1	1364	3	N	171	188	1			-0-
							188	9									
05	1736	N	1394	-0-	-342	-0-	22	1	1372	3	N	-0-					-0-
06	1440	N	1399	-0-	-41	-0-	20	1	1379	3	N	-0-					-0-
07	1643	N	1499	-0-	-144	-0-	22	1	1477	3	N	-0-					-0-
08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
LOWE WELL #: 3H RRCID -> 257679 COMPL. DATE 06/30/2010 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12522 - 17468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

BROWN-TRUSTS WELL #: 2H RRCID -> 257681 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11411 - 16604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	57	1	3229	3	Y	165	134	1			53
							47	4	182	9							
04	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	53	1	2954	3	Y	143	81	0	74	1	41
							40	4	157	9							
05	1581	X	1581	-0-	-0-	-0-	24	1	1473	3	Y	60	49	1			52
							18	4	66	9							
06	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	27	1	1864	3	Y	82	82	0			52
							27	4	90	9							
07	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	60	1	4077	3	Y	186	165	0	51	1	22
							205	9									
08	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	3834	3	226	9	Y	205	153	1			74

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
03	8525	X	7527	-0-	-998	-0-	130	1	7397	3	N	-0-					22
04	7770	X	6859	-0-	-911	-0-	121	1	6738	3	N	-0-					22
05	7967	X	4691	-0-	-3276	-0-	74	1	4617	3	N	-0-					22
06	7620	X	5259	-0-	-2361	-0-	77	1	5182	3	N	-0-					22
07	7533	X	4558	-0-	-2975	-0-	66	1	4492	3	N	-0-					22
08	7533	X	4997	-0-	-2536	-0-	4997	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
03	6727	X	6258	-0-	-469	-0-	109	1	6149	3	N	-0-					137
04	6510	X	5201	-0-	-1309	-0-	91	1	5110	3	N	-0-					137
05	6727	X	3007	-0-	-3720	-0-	47	1	2960	3	N	-0-					137
06	6510	X	2807	-0-	-3703	-0-	43	1	2748	3	N	-0-					137
							16	4									
07	6727	X	2726	-0-	-4001	-0-	39	1	2626	3	N	-0-					137
							61	4									
08	6262	X	3326	-0-	-2936	-0-	3309	3	17	4	N	-0-					137

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	861	N	861	-0-	-0-	-0-	13	1	721	3	N	93					248
							25	4	102	9							
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					248
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					248
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					248

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	9010	X	9010	-0-	-0-	-0-	148	1	8411	3	N	326	147	1			267
							92	4	359	9							
04	9500	X	9500	-0-	-0-	-0-	158	1	8824	3	N	378	372	1			273
							102	4	416	9							
05	7106	X	7106	-0-	-0-	-0-	108	1	6868	3	N	93	186	1			180
							28	4	102	9							
06	8501	X	8501	-0-	-0-	-0-	120	1	8172	3	N	148	181	1			147
							46	4	163	9							
07	9342	X	9342	-0-	-0-	-0-	129	1	8805	3	N	371	371	1			147
							408	9									
08	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	2007	3			N	-0-					147

STS WELL #: 8H RRCID -> 258421 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 10699 PERF.11044 - 17814

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOWE WELL #: 2H RRCID -> 258750 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12239 PERF.12141 - 16725

03	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	33	1	1871	3	N	164	178	0	5	1	181
							15	4	180	9							
04	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	29	1	1611	3	N	190	43	1			328
							13	4	209	9							
05	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	25	1	1586	3	N	185	173	0			340
							13	4	204	9							
06	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	21	1	1465	3	N	329	349	1			320
							13	4	362	9							
07	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	24	1	1624	3	N	290	178	0	164	1	268
							15	4	319	9							
08	2101	X	2101	-0-	-0-	-0-	1843	3	13	4	N	223	173	1			318
							245	9									

BROWN DISTRIBUTING WELL #: 1H RRCID -> 258900 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 11664 PERF.11666 - 17637

03	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	66	1	3769	3	N	-0-					28
04	780	X	35	-0-	-745	-0-	1	1	34	3	N	-0-					28
05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	32	1	2099	3	N	-0-					28
06	780	X	448	-0-	-332	-0-	7	1	441	3	N	-0-					28
07	11770	X	11770	-0-	-0-	-0-	170	1	11600	3	N	-0-					28
08	12081	X	12081	-0-	-0-	-0-	12081	3			N	-0-					28

JC MARTIN WELL #: 3H RRCID -> 259550 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10615 PERF.11090 - 16071

03	4908	X	4908	-0-	-0-	-0-	84	1	4736	3	N	2					12
							86	4	2	9							
04	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	80	1	4451	3	N	6					18
							85	4	7	9							
05	3922	X	3922	-0-	-0-	-0-	59	1	3766	3	N	15					33
							80	4	17	9							
06	4196	X	4196	-0-	-0-	-0-	60	1	4052	3	N	-0-					33
							84	4									
07	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	58	1	3930	3	N	-0-					33
							88	4									
08	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	2963	3	56	4	N	-0-					33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WOODWARD G.U. WELL #: 1H RRCID -> 260065 COMPL. DATE 07/07/2010 TOTAL DEPTH 13271 PERF.13128 - 18217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	38	1	2163	3	N	129	76	1			135
							34	4	142	9							
04	1891	X	1891	-0-	-0-	-0-	33	1	1858	3	N	-0-					135
05	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	18	1	1132	3	N	-0-					135
06	1020	X	986	-0-	-34	-0-	14	1	972	3	N	-0-					135
07	1904	X	1904	-0-	-0-	-0-	27	1	1844	3	N	30					165
							33	9									
08	1700	X	1700	-0-	-0-	-0-	1698	3	2	9	N	2					167

STS-A WELL #: 4H RRCID -> 260176 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 12065 PERF.12300 - 17911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9547	X	9547	-0-	-0-	-0-	165	1	9382	3	N	-0-					110
04	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	132	1	7351	3	N	-0-					110
							1	4									
05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	57	1	3499	3	N	-0-					110
							1	4									
06	7453	X	7453	-0-	-0-	-0-	108	1	7344	3	N	-0-					110
							1	4									
07	7130	X	6462	-0-	-668	-0-	94	1	6368	3	N	-0-					110
08	7130	X	7010	-0-	-120	-0-	7010	3			N	-0-					110

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
03	806	N	318	-0-	-488	-0-	5	1	279	3	N	31	83	1			73
							34	9									
04	1080	N	915	-0-	-165	-0-	8	1	438	3	N	426	304	1			195
							469	9									
05	651	N	503	-0-	-148	-0-	3	1	204	3	N	269	166	0	137	1	161
							296	9									
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	28	3	268	9	N	244	166	1			239
07	961	N	408	-0-	-553	-0-	3	1	201	3	N	185	161	0	154	1	109
							204	9									
08	683	N	683	-0-	-0-	-0-	300	3	383	9	N	348	316	1			141

NICHOLS WELL #: 1H RRCID -> 260184 COMPL. DATE 11/14/2010 TOTAL DEPTH 12789 PERF.12790 - 18343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6107	X	5609	-0-	-498	-0-	97	1	5512	3	N	-0-					-0-
04	5910	X	5430	-0-	-480	-0-	96	1	5334	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	4436	-0-	-1516	-0-	69	1	4367	3	N	-0-					-0-
06	5730	X	4734	-0-	-996	-0-	68	1	4666	3	N	-0-					-0-
07	5921	X	5362	-0-	-559	-0-	78	1	5284	3	N	-0-					-0-
08	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	5985	3			N	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 5H RRCID -> 260230 COMPL. DATE 12/31/2010 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11238 - 16491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20646	X	18578	-0-	-2068	-0-	316	1	17931	3	N	238	238	1			172
							69	4	262	9							
04	19740	X	17823	-0-	-1917	-0-	308	1	17165	3	N	254	326	1			100
							71	4	279	9							
05	20305	X	16248	-0-	-4057	-0-	248	1	15809	3	N	136	109	1			127
							41	4	150	9							
06	19590	X	15220	-0-	-4370	-0-	215	1	14591	3	N	291	193	1			225
							94	4	320	9							
07	20243	X	11451	-0-	-8792	-0-	163	1	11094	3	N	176	183	1			218
							194	9									
08	18923	X	18923	-0-	-0-	-0-	18606	3	317	9	N	288	351	1			155

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 7H RRCID -> 260232 COMPL. DATE 02/12/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11028 - 17181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	77	1	4356	3	N	-0-					-0-
04	3930	X	3284	-0-	-646	-0-	55	1	3084	3	N	-0-					-0-
							145	4									
05	4061	X	1602	-0-	-2459	-0-	24	1	1578	3	N	-0-					-0-
06	3930	X	2148	-0-	-1782	-0-	29	1	2005	3	N	-0-					-0-
							114	4									
07	5346	X	5346	-0-	-0-	-0-	77	1	5269	3	N	-0-					-0-
08	4061	X	833	-0-	-3228	-0-	833	3			N	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 2H RRCID -> 260265 COMPL. DATE 02/16/2011 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11046 - 17262

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	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

03	11315	X	10712	-0-	-603	-0-	182	1	10323	3	N	101	98	1			115
							96	4	111	9							
04	10950	X	8920	-0-	-2030	-0-	156	1	8718	3	N	33					148
							10	4	36	9							
05	11315	X	5968	-0-	-5347	-0-	92	1	5876	3	N	-0-					148
06	10950	X	6814	-0-	-4136	-0-	101	1	6713	3	N	-0-					148
07	11315	X	7356	-0-	-3959	-0-	107	1	7249	3	N	-0-					148
08	10726	X	6431	-0-	-4295	-0-	6431	3			N	-0-					148

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 2H RRCID -> 260515 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 11503 PERF.11568 - 16101

03	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	115	1	6554	3	N	68	66	1			52
							16	4	75	9							
04	6547	X	6547	-0-	-0-	-0-	116	1	6431	3	N	-0-					52
05	7491	X	7491	-0-	-0-	-0-	115	1	7376	3	N	-0-					52
06	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	112	1	7592	3	N	-0-					52
07	7541	X	7541	-0-	-0-	-0-	109	1	7432	3	N	-0-					52
08	6696	X	2577	-0-	-4119	-0-	2577	3			N	-0-					52

WHIPPLE A WELL #: 1H RRCID -> 260590 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 12351 PERF.12679 - 18351

03	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	49	1	2772	3	N	-0-					150
04	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	47	1	2585	3	N	-0-					150
05	1736	N	941	-0-	-795	-0-	15	1	917	3	N	-0-					150
							9	4									
06	2730	N	536	-0-	-2194	-0-	8	1	528	3	N	-0-					150
07	2728	N	377	-0-	-2351	-0-	5	1	372	3	N	-0-					150
08	930	N	660	-0-	-270	-0-	660	3			N	-0-					150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 7H RRCID -> 260591 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11977 - 19088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	19	1	1046	3	N	173	183	0			142
							190	9									
04	960	N	927	-0-	-33	-0-	11	1	610	3	N	278	272	1			148
							306	9									
05	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	12	1	759	3	N	296	342	1			102
							326	9									
06	1200	N	883	-0-	-317	-0-	10	1	683	3	N	173	128	1			147
							190	9									
07	961	N	714	-0-	-247	-0-	4	1	284	3	N	387	115	0	176	1	243
							426	9									
08	1085	N	888	-0-	-197	-0-	624	3	264	9	N	240	168	0			315

DONNELL B WELL #: 11H RRCID -> 260594 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11743 PERF.11763 - 18983

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					253

BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 1H RRCID -> 260597 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 11527 PERF.11431 - 16149

03	7843	X	7077	-0-	-766	-0-	121	1	6883	3	N	66	70	1			63
							73	9									
04	8490	X	6920	-0-	-1570	-0-	122	1	6785	3	N	12					75
							13	9									
05	8773	X	5865	-0-	-2908	-0-	90	1	5766	3	N	8					83
							9	9									
06	8490	X	6119	-0-	-2371	-0-	89	1	6020	3	N	9					92
							10	9									
07	7161	X	6572	-0-	-589	-0-	94	1	6447	3	N	28					120
							31	9									
08	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	8189	3			N	-0-					120

STS WELL #: 11H RRCID -> 260601 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 11402 PERF.11478 - 18262

03	992	N	609	-0-	-383	-0-	10	1	570	3	Y	21	17	1			45
							6	4	23	9							
04	900	N	773	-0-	-127	-0-	11	1	634	3	Y	85	106	0			24
							34	4	94	9							
05	992	N	355	-0-	-637	-0-	5	1	313	3	Y	34					58
							37	9									
06	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	13	1	904	3	Y	69	65	1			62
							21	4	76	9							
07	806	N	642	-0-	-164	-0-	8	1	567	3	Y	61	49	0	61	1	13
							67	9									
08	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1032	3	85	9	Y	77	51	1			39

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
03	124	X	124	-0-	-0-	-0-	19	1	3	3	N	93	128	1			28
							102	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					30
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	8	1	114	3	N	188	168	1			50
							207	9									
06	6690	X	6690	-0-	-0-	-0-	128	1	4507	3	N	1868	182	0	1499	1	237
							2055	9									
07	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	88	1	4446	3	N	1956	560	0	1595	1	38
							2152	9									
08	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	2	1	5603	3	N	2089	374	0	1641	1	112
							2298	9									

STS WELL #: 13H RRCID -> 260605 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 10821 PERF.11036 - 15754

03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	35	1			108
04	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					108
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					108
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					108

DONNELL C WELL #: 1H RRCID -> 260797 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 11436 PERF.11978 - 16544

03	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	3	17	9	N	15					55
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					55
05	155	N	10	-0-	-145	-0-	8	3	2	9	N	2					57
06	141	N	141	-0-	-0-	-0-	2	1	130	3	N	6					63
							2	4	7	9							
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
08	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					63

BROWN TRUST UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 261085 COMPL. DATE 08/16/2011 TOTAL DEPTH 11349 PERF.11335 - 17221

03	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	94	1	5313	3	Y	80	173	1			20
							88	9									
04	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	90	1	5037	3	Y	144	87	1			77
							158	9									
05	5363	X	4332	-0-	-1031	-0-	66	1	4196	3	Y	64	107	1			34
							70	9									
06	5310	X	4697	-0-	-613	-0-	66	1	4503	3	Y	101	101	1			34
							17	4	111	9							
07	5487	X	4477	-0-	-1010	-0-	63	1	4273	3	Y	112	114	1			32
							18	4	123	9							
08	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	5331	3	193	9	Y	175	90	1			117

BROWN-TRUSTS WELL #: 6H RRCID -> 261086 COMPL. DATE 08/14/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF.11279 - 16330

03	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	73	1	4140	3	Y	58	156	1			15
							64	9									
04	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	66	1	3706	3	Y	99	61	1			53
							109	9									
05	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	42	1	2708	3	Y	39	71	1			21
							43	9									
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	44	1	2948	3	Y	61	61	1			21
							18	4	67	9							
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	48	1	3292	3	Y	80	78	1			23
							88	9									
08	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	4284	3	145	9	Y	132	67	1			88

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 9H RRCID -> 261253 COMPL. DATE 05/08/2011 TOTAL DEPTH 11360 PERF.11408 - 18113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	185	-0-	-32	-0-	3	1	182	3	N	-0-					230
04	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					230
05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					230
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					230
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					230
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					230

PIELOP COOKE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 261260 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10763 PERF.11137 - 16078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	157	1	8890	3	N	12	88	1			72
							13	9									
04	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	150	1	8341	3	N	-0-					72
05	8463	X	5123	-0-	-3340	-0-	82	1	5005	3	N	33					105
							36	9									
06	8190	X	7221	-0-	-969	-0-	104	1	7053	3	N	38					143
							22	4	42	9							
07	8463	X	7404	-0-	-1059	-0-	103	1	7024	3	N	252	178	1			217
							277	9									
08	8463	X	8122	-0-	-341	-0-	8083	3	39	9	N	35	152	1			100

STS B WELL #: 6H RRCID -> 261321 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11075 - 15229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

TEAL WELL #: 1H RRCID -> 261912 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 12394 PERF.12670 - 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
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	28	1	1604	3	N	-0-					28
04	1980	N	1597	-0-	-383	-0-	28	1	1569	3	N	-0-					28
05	1674	N	1635	-0-	-39	-0-	25	1	1610	3	N	-0-					28
06	1590	N	1392	-0-	-198	-0-	20	1	1372	3	N	-0-					28
07	1643	N	1344	-0-	-299	-0-	19	1	1325	3	N	-0-					28
08	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	3			N	-0-					28

STS C WELL #: 4H RRCID -> 262201 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11343 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	11	1	612	3	N	-0-					53
							14	4									
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					53
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	20					73
							22	9									
07	112	X	112	-0-	-0-	-0-	2	1	110	3	N	-0-					73
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
KRUGER WELL #: 1H RRCID -> 263317 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.12692 - 17321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	41	1	2337	3	N	-0-					-0-
04	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	38	1	2143	3	N	-0-					-0-
05	2170	N	2141	-0-	-29	-0-	33	1	2108	3	N	-0-					-0-
06	2100	N	2003	-0-	-97	-0-	29	1	1974	3	N	-0-					-0-
07	2170	N	2120	-0-	-50	-0-	31	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3			N	-0-					-0-

ALEXANDER MURPHY WELL #: 1H RRCID -> 263544 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 11682 PERF.11946 - 15951

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	767	N	767	-0-	-0-	-0-	583	1	184	9	N	167	141	1			168
04	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	227	162	1			233
05	656	N	656	-0-	-0-	-0-	466	1	190	9	N	173	154	1			252
06	750	N	618	-0-	-132	-0-	439	1	179	9	N	163	169	1			246
07	842	N	842	-0-	-0-	-0-	420	1	158	3	N	240	340	1			146
							264	9									
08	701	N	701	-0-	-0-	-0-	469	1	232	9	N	211	171	1			186

EDWARDS A WELL #: 1H RRCID -> 263587 COMPL. DATE 04/21/2012 TOTAL DEPTH 12149 PERF.12435 - 17471

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3073	-0-	-554	-0-	53	1	3009	3	N	10					143
							11	9									
04	3300	X	2962	-0-	-338	-0-	52	1	2899	3	N	10	85	1			68
							11	9									
05	3224	X	2016	-0-	-1208	-0-	31	1	1956	3	N	26					94
							29	9									
06	3060	X	2655	-0-	-405	-0-	38	1	2592	3	N	23					117
							25	9									
07	3162	X	3002	-0-	-160	-0-	43	1	2918	3	N	37					154
							41	9									
08	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3115	3	2	9	N	2					156

BROWN TRUSTS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 264016 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 11338 PERF.11391 - 17384

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8649	X	8516	-0-	-133	-0-	145	1	8246	3	N	114	121	1			38
							125	9									
04	8370	X	8166	-0-	-204	-0-	143	1	7964	3	N	54					92
							59	9									
05	8649	X	7532	-0-	-1117	-0-	114	1	7290	3	N	116	156	1			52
							128	9									
06	8250	X	7580	-0-	-670	-0-	109	1	7415	3	N	51					103
							56	9									
07	8525	X	7704	-0-	-821	-0-	109	1	7445	3	N	136	179	1			60
							150	9									
08	8671	X	8671	-0-	-0-	-0-	8649	3	22	9	N	20					80

EDWARDS B WELL #: 2H RRCID -> 264156 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 11877 PERF.12433 - 17484

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	18	1	1031	3	Y	117	95	1			60
							129	9									
04	1680	N	471	-0-	-1209	-0-	5	1	291	3	Y	159	165	1			54
							175	9									
05	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	19	1	1237	3	Y	64	69	1			49
							70	9									
06	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	17	1	1173	3	Y	59	83	1			25
							10	4	65	9							
07	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	18	1	1200	3	Y	90	89	1			26
							12	4	99	9							
08	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1297	3	91	9	Y	83	83	1			26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
PEEBLES UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 264428 COMPL. DATE 12/20/2011 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10960 - 16792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	24	1	1327	3	N	334	432	1			137
							110	4	367	9							
04	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	28	1	1545	3	N	369	334	1			172
							109	4	406	9							
05	1518	X	1518	-0-	-0-	-0-	17	1	1090	3	N	284	176	1			280
							99	4	312	9							
06	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	20	1	1380	3	N	308	303	1			285
							131	4	339	9							
07	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	21	1	1422	3	N	320	327	1			278
							110	4	352	9							
08	1015	X	1015	-0-	-0-	-0-	840	3	99	4	N	69	154	1			193
							76	9									

STS A KLAUSS-STATE GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265078 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12642 - 17449

03	4464	X	4446	-0-	-18	-0-	77	1	4369	3	N	-0-					30
04	4320	X	3781	-0-	-539	-0-	66	1	3715	3	N	-0-					30
05	4464	X	3703	-0-	-761	-0-	58	1	3645	3	N	-0-					30
06	4320	X	4258	-0-	-62	-0-	61	1	4183	3	N	-0-					30
							14	4									
07	4464	X	3974	-0-	-490	-0-	58	1	3916	3	N	-0-					30
08	4860	X	4860	-0-	-0-	-0-	4860	3			N	-0-					30

WHEELER MCTEE WELL #: 1H RRCID -> 265373 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 12483 PERF.12416 - 18843

03	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	37	1	2083	3	N	146	146	1			-0-
							161	9									
04	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	37	1	2045	3	N	149	149	1			-0-
							164	9									
05	1829	N	1536	-0-	-293	-0-	24	1	1512	3	N	-0-					-0-
06	2220	N	-0-	-0-	-2220	-0-					N	160	160	1			-0-
07	2325	N	-0-	-0-	-2325	-0-					N	-0-					-0-
08	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 1H RRCID -> 266131 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12593 - 18663

03	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	38	1	2175	3	Y	130	137	1			35
							27	4	143	9							
04	1800	N	1722	-0-	-78	-0-	30	1	1692	3	Y	-0-					35
05	2852	N	563	-0-	-2289	-0-	1	1	78	3	Y	376	376	1			35
							70	4	414	9							
06	2310	N	1952	-0-	-358	-0-	28	1	1924	3	Y	-0-					35
07	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	29	1	1956	3	Y	-0-					35
08	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			Y	-0-					35

WHARTON WEAVER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266149 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12697 PERF.12754 - 17891

03	1767	N	1720	-0-	-47	-0-	30	1	1690	3	Y	-0-	28	1			20
04	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	48	1	2631	3	Y	-0-					20
05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	25	1	1588	3	Y	-0-					20
06	1650	N	1192	-0-	-458	-0-	17	1	1175	3	Y	-0-					20
07	2449	N	876	-0-	-1573	-0-	13	1	863	3	Y	-0-					20
08	1612	N	1117	-0-	-495	-0-	1117	3			Y	-0-					20

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
NICHOLS LOWE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266246 COMPL. DATE 04/04/2012 TOTAL DEPTH 12276 PERF.12629 - 17475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1240	N	1095	-0-	-145	-0-	19	1	1076	3	Y	-0-	26	1			18
04	1260	N	871	-0-	-389	-0-	15	1	856	3	Y	-0-					18
05	1023	N	680	-0-	-343	-0-	11	1	669	3	Y	-0-					18
06	1050	N	346	-0-	-704	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					18
07	899	N	243	-0-	-656	-0-	4	1	239	3	Y	-0-					18
08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3			Y	-0-					18

STS C WELL #: 5H RRCID -> 266249 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11343 - 15990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107

FORREST WHEELER 1 WELL #: 1H RRCID -> 266251 COMPL. DATE 03/18/2012 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12261 - 17567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		44	-0-	44	44	10	3	34	9	N	31					163
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	-0-					163
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	44					N	19					182
06	44	X	-0-	-0-	-44	-0-					N	-0-					182
07	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	78	1	5381	3	N	470	360	1			292
							517	9									
08	3100	N	9468	-0-	6368	6368	9382	3	86	9	N	78	137	1			233

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6262	X	5703	-0-	-559	-0-	97	1	5465	3	N	128	98	1			145
							141	9									
04	5460	X	4890	-0-	-570	-0-	86	1	4804	3	N	-0-					145
05	5270	X	3540	-0-	-1730	-0-	55	1	3439	3	N	42	79	1			108
							46	9									
06	5520	X	3009	-0-	-2511	-0-	45	1	2912	3	N	47					155
							52	9									
07	5704	X	3086	-0-	-2618	-0-	44	1	2978	3	N	58					213
							64	9									
08	5704	X	4324	-0-	-1380	-0-	4268	3	56	9	N	51	164	1			100

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4147	X	4147	-0-	-0-	-0-	69	1	3917	3	N	32					80
							126	4	35	9							
04	3607	X	3607	-0-	-0-	-0-	64	1	3530	3	N	10					90
							2	4	11	9							
05	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	59	1	3767	3	N	-0-					90
06	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	53	1	3652	3	N	7					97
							2	4	8	9							
07	3737	X	3737	-0-	-0-	-0-	54	1	3660	3	N	21					118
							23	9									
08	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	4630	3	13	9	N	12					130

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	3100	N	3728	-0-	628	628	63	1	3539	3	N	101	57	1			102
							15	4	111	9							
04	1118	N	490	-0-	-628	-0-	1	1	33	3	N	342	369	1			75
							80	4	376	9							
05	393	N	393	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	N	146	129	1			92
							161	9									
06	472	X	472	-0-	-0-	-0-	3	1	221	3	N	225	187	1			130
							248	9									
07	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	62	1	4195	3	N	312	297	1			145
							343	9									
08	10229	X	10229	-0-	-0-	-0-	10137	3	92	9	N	84	184	1			45

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	4			N	-0-					-0-
08	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1053	3	12	4	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					52
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					54
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

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
03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	10	1	547	3	N	-0-					117
							14	4									
04	373	X	373	-0-	-0-	-0-	6	1	344	3	N	-0-					117
							23	4									
05	329	X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	288	3	N	-0-					117
							37	4									
06	350	X	350	-0-	-0-	-0-	5	1	323	3	N	-0-					117
							22	4									
07	359	X	359	-0-	-0-	-0-	5	1	343	3	N	-0-					117
							11	4									
08	565	X	565	-0-	-0-	-0-	478	3	87	4	N	-0-					117

WHEELER UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 266930 COMPL. DATE 06/09/2012 TOTAL DEPTH 12402 PERF.12803 - 18047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 10 H RRCID -> 266937 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 12446 PERF.13210 - 18160

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/19/2024

GENTRY WELL #: 9H RRCID -> 267109 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12961 PERF.13191 - 19567

03	341	N	57	-0-	-284	-0-	1	1	34	3	N	-0-					187
							22	4									
04	480	N	356	-0-	-124	-0-	6	1	350	3	N	-0-					187
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					187
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					187
07	372	N	83	-0-	-289	-0-	1	1	37	3	N	-0-					187
							45	4									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

WOOD UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267220 COMPL. DATE 10/22/2012 TOTAL DEPTH 12673 PERF.13228 - 19179

03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					42
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
06	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	16	1	1061	3	N	36					78
							40	9									
07	3100	N	6246	-0-	3146	3146	88	1	6017	3	N	128	66	1			140
							141	9									
08	3100	N	4693	-0-	1593	4739	4693	3			N	-0-					140

WOOD UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267221 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 12746 PERF.13206 - 17657

03	4371	X	2419	-0-	-1952	-0-	39	1	2212	3	Y	129	87	1			62
							26	4	142	9							
04	3390	X	835	-0-	-2555	-0-	15	1	820	3	Y	-0-					62
05	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	50	1	3225	3	Y	-0-					62
06	3390	X	2355	-0-	-1035	-0-	31	1	2173	3	Y	112	94	1			80
							28	4	123	9							
07	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	51	1	3490	3	Y	108	97	1			91
							119	9									
08	3286	X	2870	-0-	-416	-0-	2870	3			Y	-0-					91

RANCHO LAGO VISTA WELL #: 3H RRCID -> 267229 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12725 - 18559

03	3410	X	2899	-0-	-511	-0-	50	1	2849	3	N	-0-					27
04	3300	X	2799	-0-	-501	-0-	49	1	2750	3	N	-0-					27
05	3379	X	456	-0-	-2923	-0-	8	1	448	3	N	-0-					27
06	2970	X	1536	-0-	-1434	-0-	23	1	1513	3	N	-0-					27
07	2914	X	2087	-0-	-827	-0-	30	1	1991	3	N	-0-					27
							66	4									
08	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7221	3			N	-0-					27

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 6H RRCID -> 267484 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 11232 PERF.11566 - 17217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	434	1	548	9	N	498	353	0	153	1	32
04	12677	X	12677	-0-	-0-	-0-	849	1	11389	3	N	399	163	0	163	1	105
							439	9									
05	11849	X	11849	-0-	-0-	-0-	648	1	10825	3	N	342	173	0	146	1	128
							376	9									
06	13243	X	13243	-0-	-0-	-0-	802	1	12056	3	N	350	320	0			158
							385	9									
07	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	657	1	756	3	N	307	333	1			132
							338	9									
08	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	732	1	863	3	N	382	153	0	169	1	192
							420	9									

WHEELER 7 WELL #: 1H RRCID -> 267488 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12975 PERF.13379 - 18531

03	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	78	1	4414	3	N	-0-					134
04	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	79	1	4404	3	N	-0-					134
05	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	62	1	3955	3	N	1					135
							1	9									
06	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	58	1	3923	3	N	11					146
							12	9									
07	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	66	1	4446	3	N	2					148
							2	9									
08	4486	X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3			N	-0-					148

STS WELL #: 10H RRCID -> 267681 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11115 - 14916

03	1488	N	547	-0-	-941	-0-	9	1	489	3	Y	-0-	35	1			108
							49	4									
04	2880	X	479	-0-	-2401	-0-	8	1	425	3	Y	-0-					108
							46	4									
05	2976	X	10	-0-	-2966	-0-	7	3	3	4	Y	-0-					108
06	2880	X	50	-0-	-2830	-0-	21	3	29	4	Y	-0-					108
07	1085	X	391	-0-	-694	-0-	5	1	310	3	Y	-0-					108
							76	4									
08	558	X	322	-0-	-236	-0-	253	3	69	4	Y	-0-					108

FORREST WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 267682 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12382 - 17534

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	182	211	1			128
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	120	183	1			65
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	276	191	1			150
							67	4	304	9							
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	142	145	1			147
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	168	140	1			175
08	205	X	205	-0-	-0-	-0-	12	3	193	9	N	175	162	1			188

MAUPIN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267738 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 12538 PERF. N/A

03	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	26	1	1454	3	N	-0-					7
							12	4									
04	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	30	1	1694	3	N	151	138	1			20
							48	4	166	9							
05	1922	N	1554	-0-	-368	-0-	24	1	1519	3	N	-0-					20
							11	4									
06	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	23	1	1548	3	N	-0-					20
							12	4									
07	2015	N	1647	-0-	-368	-0-	24	1	1623	3	N	-0-					20
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3			N	-0-					20

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
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
08	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/19/2025

KOCIAN UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267768 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 13304 PERF.13231 - 18124

03	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	65	1	3681	3	Y	-0-					14
04	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	88	1	4918	3	Y	-0-					14
05	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	67	1	4212	3	Y	61	59	1			16
							67	9									
06	3990	X	2137	-0-	-1853	-0-	31	1	2048	3	Y	36	42	1			10
							18	4	40	9							
07	5177	X	4346	-0-	-831	-0-	63	1	4283	3	Y	-0-					10
08	5177	X	4927	-0-	-250	-0-	4927	3			Y	-0-					10

LONE STAR UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267837 COMPL. DATE 07/14/2013 TOTAL DEPTH 12804 PERF.13146 - 17944

03	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	68	1	3835	3	Y	-0-					36
04	4530	X	3542	-0-	-988	-0-	62	1	3480	3	Y	-0-					36
05	4681	X	3290	-0-	-1391	-0-	49	1	3099	3	Y	129	131	1			34
							142	9									
06	4530	X	3257	-0-	-1273	-0-	44	1	3046	3	Y	152	145	1			41
							167	9									
07	3906	X	3008	-0-	-898	-0-	44	1	2964	3	Y	-0-					41
08	3906	X	3454	-0-	-452	-0-	3454	3			Y	-0-					41

HOUSE UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 267848 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 12948 PERF.13394 - 18243

03	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	134	1	7594	3	N	2					90
							19	4	2	9							
04	8250	X	7553	-0-	-697	-0-	133	1	7407	3	N	10					100
							2	4	11	9							
05	8525	X	5750	-0-	-2775	-0-	89	1	5661	3	N	-0-					100
06	8250	X	4370	-0-	-3880	-0-	63	1	4276	3	N	-0-					100
							31	4									
07	8308	X	5378	-0-	-2930	-0-	78	1	5300	3	N	-0-					100
08	7812	X	6422	-0-	-1390	-0-	6422	3			N	-0-					100

STS A KENNEDY STATE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267906 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 12407 PERF.12700 - 17451

03	4495	X	4345	-0-	-150	-0-	75	1	4270	3	N	-0-					9
04	4320	X	3981	-0-	-339	-0-	70	1	3911	3	N	-0-					9
05	4557	X	2989	-0-	-1568	-0-	47	1	2942	3	N	-0-					9
06	4410	X	4016	-0-	-394	-0-	58	1	3942	3	N	-0-					9
							16	4									
07	4557	X	3785	-0-	-772	-0-	55	1	3730	3	N	-0-					9
08	4340	X	4247	-0-	-93	-0-	4247	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
03	2697	X	1439	-0-	-1258	-0-	23	1	1326	3	Y	82	83	1			42
							90	9									
04	3150	X	1089	-0-	-2061	-0-	14	1	815	3	Y	236	198	1			80
							260	9									
05	3255	X	2893	-0-	-362	-0-	41	1	2767	3	Y	77	98	1			59
							85	9									
06	3150	X	2661	-0-	-489	-0-	37	1	2548	3	Y	69	98	1			30
							76	9									
07	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	38	1	2556	3	Y	101	102	1			29
							111	9									
08	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	2789	3	105	9	Y	95	95	1			29

GENTRY WELL #: 5H RRCID -> 267910 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 13170 PERF.13551 - 19287

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
04	72	X	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	N	-0-					78
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78

GENTRY WELL #: 3H RRCID -> 267929 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13424 - 18475

03	963	X	963	-0-	-0-	-0-	16	1	935	3	Y	-0-					60
							12	4									
04	167	X	167	-0-	-0-	-0-	3	1	164	3	Y	-0-					60
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					60

KOCIAN UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 268143 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 13212 PERF.13293 - 18944

03	6510	X	4930	-0-	-1580	-0-	84	1	4757	3	N	81					123
							89	9									
04	6300	X	4130	-0-	-2170	-0-	73	1	4057	3	N	-0-					123
05	5084	X	3852	-0-	-1232	-0-	59	1	3793	3	N	-0-					123
06	4920	X	3981	-0-	-939	-0-	57	1	3924	3	N	-0-					123
07	5084	X	3540	-0-	-1544	-0-	50	1	3446	3	N	40					163
							44	9									
08	4929	X	4465	-0-	-464	-0-	4397	3	68	9	N	62	183	1			42

WHEELER MCTEE WELL #: 2H RRCID -> 268144 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 12681 PERF.12832 - 17178

03	2356	N	1515	-0-	-841	-0-	26	1	1474	3	N	14					107
							15	9									
04	1530	N	1446	-0-	-84	-0-	26	1	1420	3	N	-0-					107
05	2201	N	334	-0-	-1867	-0-	5	1	329	3	N	-0-					107
06	1470	N	1294	-0-	-176	-0-	18	1	1276	3	N	-0-					107
07	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	26	1	1734	3	N	-0-					107
08	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3			N	-0-					107

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					40

FORREST WHEELER WELL #: 3H RRCID -> 268147 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 11983 PERF.12167 - 16484

03	776	X	776	-0-	-0-	-0-	9	1	562	3	N	186	186	0			-0-
							205	9									
04	829	X	829	-0-	-0-	-0-	11	1	633	3	N	168	168	0			-0-
							185	9									
05	825	X	825	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	N	170	170	0			-0-
							187	9									
06	1471	X	1471	-0-	-0-	-0-	19	1	1329	3	N	112	112	0			-0-
							123	9									
07	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	20	1	1372	3	N	123	123	0			-0-
							135	9									
08	939	X	939	-0-	-0-	-0-	788	3	151	9	N	137	137	0			-0-

GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 1H RRCID -> 268148 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 12176 PERF.12059 - 18238

03	2077	N	2042	-0-	-35	-0-	30	1	1687	3	N	295	185	0	130	1	37
							325	9									
04	2160	N	1701	-0-	-459	-0-	23	1	1276	3	N	365	242	1			160
							402	9									
05	2139	N	91	-0-	-2048	-0-	1	1	54	3	N	33					193
							36	9									
06	3000	N	7695	-0-	4695	4695	81	1	5495	3	N	1926	168	0	1789	1	162
							2119	9									
07	3100	N	15680	-0-	12580	17275	175	1	11905	3	N	3273	3237	1			198
							3600	9									
08	3100	N	5548	-0-	2448	19723	4462	3	1086	9	N	987	1077	1			108

GENTRY WELL #: 18H RRCID -> 268152 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 13563 PERF.13546 - 18597

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/13/2025

GENTRY WELL #: 2H RRCID -> 268153 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 13039 PERF.13429 - 19379

03	1050	X	1050	-0-	-0-	-0-	18	1	1032	3	N	-0-					70
04	633	X	633	-0-	-0-	-0-	11	1	622	3	N	-0-					70
05	494	X	494	-0-	-0-	-0-	7	1	487	3	N	-0-					70
06	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	15	1	1041	3	N	-0-					70
07	1224	X	1224	-0-	-0-	-0-	18	1	1206	3	N	-0-					70
08	74	X	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-					70

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
03	1687	X	1687	-0-	-0-	-0-	29	1	1658	3	Y	-0-					123
04	677	X	677	-0-	-0-	-0-	12	1	648	3	Y	13					136
							3	4	14	9							
05	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1629	3	Y	-0-					136
06	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	48	1	3287	3	Y	-0-					136
07	4898	X	4898	-0-	-0-	-0-	71	1	4827	3	Y	-0-					136
08	5552	X	5552	-0-	-0-	-0-	5552	3			Y	-0-					136

GENTRY WELL #: 6H RRCID -> 268356 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 13272 PERF.13552 - 18003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	21	1	1184	3	N	-0-					43
04	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	19	1	1068	3	N	-0-					43
							14	4									
05	903	X	903	-0-	-0-	-0-	14	1	889	3	N	-0-					43
06	895	X	895	-0-	-0-	-0-	13	1	882	3	N	-0-					43
07	764	X	764	-0-	-0-	-0-	11	1	753	3	N	-0-					43
08	1194	X	1194	-0-	-0-	-0-	1184	3	10	9	N	9					52

GENTRY WELL #: 29H RRCID -> 268357 COMPL. DATE 10/14/2012 TOTAL DEPTH 13533 PERF.13593 - 18654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	238					Y	-0-					-0-

KAREN WHEELER WELL #: 2H RRCID -> 268411 COMPL. DATE 11/30/2012 TOTAL DEPTH 12823 PERF.12749 - 18411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	38	1	2134	3	N	-0-					153
04	2040	N	2036	-0-	-4	-0-	36	1	2000	3	N	-0-					153
05	2077	N	1717	-0-	-360	-0-	27	1	1690	3	N	-0-					153
06	2100	N	1680	-0-	-420	-0-	24	1	1656	3	N	-0-					153
07	2108	N	1739	-0-	-369	-0-	25	1	1714	3	N	-0-					153
08	1705	N	1538	-0-	-167	-0-	1538	3			N	-0-					153

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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	7	1	399	3	N	1					128
							11	4	1	9							
04	558	N	558	-0-	-0-	-0-	7	1	406	3	N	132	160	1			100
							145	9									
05	806	N	217	-0-	-589	-0-	3	1	170	3	N	40					140
							44	9									
06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	170	185	1			125
07	691	N	691	-0-	-0-	-0-	8	1	536	3	N	67					192
							73	4	74	9							
08	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	3			N	-0-					192

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 1H RRCID -> 268686 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 11303 PERF.11382 - 17933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	9062	-0-	-1943	-0-	155	1	8788	3	N	86	86	1			-0-
							24	4	95	9							
04	10862	X	10862	-0-	-0-	-0-	193	1	10655	3	N	-0-					-0-
							14	4									
05	9889	X	6229	-0-	-3660	-0-	97	1	6090	3	N	-0-					-0-
							42	4									
06	8850	X	7986	-0-	-864	-0-	118	1	7838	3	N	-0-					-0-
							30	4									
07	11222	X	9246	-0-	-1976	-0-	131	1	8925	3	N	173	173	1			-0-
							190	9									
08	11222	X	10823	-0-	-399	-0-	10810	3	13	4	N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 27H RRCID -> 268689 COMPL. DATE 10/29/2012 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13072 - 18905

03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/06/2025

GENTRY WELL #: 7H RRCID -> 268914 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 13313 PERF.13749 - 18095

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					164

STS B WELL #: 5H RRCID -> 268926 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10782 PERF.11342 - 16781

03	599	X	599	-0-	-0-	-0-	55	1	445	3	N	90	95	1			127
							99	9									
04	310	X	310	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	N	231	188	1			170
							254	9									
05	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	1297	1	548	3	N	423	375	1			218
							465	9									
06	8002	X	8002	-0-	-0-	-0-	782	1	5073	3	N	1952	371	0	1492	1	307
							2147	9									
07	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	559	1	5704	3	N	2226	191	0	2139	1	203
							2449	9									
08	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	1	1	6104	3	N	1991	184	0	1817	1	193
							2190	9									

WHEELER UNIT 8 WELL #: 1H RRCID -> 269137 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 13204 PERF.13579 - 18712

03	5146	X	747	-0-	-4399	-0-	13	1	734	3	N	-0-					63
04	3660	X	377	-0-	-3283	-0-	7	1	370	3	N	-0-					63
05	4123	X	244	-0-	-3879	-0-	4	1	240	3	N	-0-					63
06	3990	X	238	-0-	-3752	-0-	3	1	235	3	N	-0-					63
07	4123	X	217	-0-	-3906	-0-	3	1	214	3	N	-0-					63
08	744	X	261	-0-	-483	-0-	261	3			N	-0-					63

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 12H RRCID -> 269138 COMPL. DATE 11/09/2012 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13575 - 18432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	114	1	6471	3	N	-0-					271
04	6510	X	6510	-0-	-0-	-0-	115	1	6395	3	N	-0-					271
05	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	88	1	5612	3	N	-0-					271
06	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	68	1	4705	3	N	-0-					271
07	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	93	1	6353	3	N	-0-					271
08	8203	X	8203	-0-	-0-	-0-	8203	3			N	-0-					271

WK BROWN DYKE GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 269211 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11252 - 17654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3423	X	3423	-0-	-0-	-0-	53	1	3049	3	N	271	120	0	133	1	108
							23	4	298	9							
04	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	53	1	2965	3	N	193	151	1			150
							21	4	212	9							
05	1435	X	1435	-0-	-0-	-0-	22	1	1326	3	N	79	196	1			33
							87	9									
06	830	X	830	-0-	-0-	-0-	11	1	732	3	N	79					112
							87	9									
07	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	22	1	1536	3	N	117	74	1			155
							104	4	129	9							
08	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	6194	3			N	-0-					155

ZAVISCH SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 269930 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 13848 PERF.14070 - 20847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1178	X	1178	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	N	-0-					85
							12	4									
04	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	20	1	1126	3	N	-0-					85
							12	4									
05	1178	N	1147	-0-	-31	-0-	18	1	1129	3	N	-0-					85
06	1140	N	1111	-0-	-29	-0-	16	1	1095	3	N	-0-					85
07	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	18	1	1194	3	N	-0-					85
08	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	1264	3			N	-0-					85

STS C WELL #: 11H RRCID -> 269932 COMPL. DATE 02/17/2013 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11335 - 17054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	28	1	430	3	Y	246	116	0	115	1	235
							7	4	271	9							
04	510	N	379	-0-	-131	-0-	2	1	44	3	Y	301	282	0			254
							2	4	331	9							
05	496	N	447	-0-	-49	-0-	56	1	54	3	Y	305	137	0	144	1	278
							1	4	336	9							
06	826	N	826	-0-	-0-	-0-	281	1	251	3	Y	265	110	0	115	1	318
							2	4	292	9							
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	70	1	26	3	Y	296	130	0	262	1	222
							326	9									
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	34	1	40	3	Y	350	122	0	120	1	330
							1	4	385	9							

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
03	23500	X	23500	-0-	-0-	-0-	405	1	23067	3	N	20	95	1			102
							6	4	22	9							
04	11790	X	9783	-0-	-2007	-0-	3821	1	5926	3	N	13					115
							22	4	14	9							
05	11470	X	6142	-0-	-5328	-0-	96	1	6046	3	N	-0-					115
06	74054	X	74054	-0-	-0-	-0-	1041	1	73002	3	N	7					122
							3	4	8	9							
07	15655	X	9747	-0-	-5908	-0-	141	1	9589	3	N	15					137
							17	9									
08	15655	X	11624	-0-	-4031	-0-	11624	3			N	-0-					137

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL 457 WELL #: 2H RRCID -> 270098 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11556 PERF.12024 - 17176

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1312	X	1312	-0-	-0-	-0-	19	1	1060	3	N	177					425
							38	4	195	9							
04	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	17	1	974	3	N	218	188	1			455
							44	4	240	9							
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	9	1	537	3	N	158	185	1			428
							40	4	174	9							
06	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	36	1	2449	3	N	277	213	1			492
							73	4	305	9							
07	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	27	1	1812	3	N	202	267	1			427
							222	9									
08	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	2822	3	168	9	N	153	167	1			413

STS C WELL #: 9H RRCID -> 270101 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 10962 PERF.11320 - 16858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	441	X	441	-0-	-0-	-0-	23	1	351	3	Y	57	43	0	41	1	55
							4	4	63	9							
04	570	N	83	-0-	-487	-0-	1	1	18	3	Y	57	64	0			48
							1	4	63	9							
05	279	N	193	-0-	-86	-0-	45	1	46	3	Y	92	26	0	30	1	84
							1	4	101	9							
06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	232	1	204	3	Y	89	33	0	35	1	105
							2	4	98	9							
07	190	N	190	-0-	-0-	-0-	59	1	23	3	Y	98	43	0	87	1	73
							108	9									
08	186	N	145	-0-	-41	-0-	22	1	23	3	Y	90	40	0	38	1	85
							1	4	99	9							

WHIPPLE A WELL #: 2H RRCID -> 270102 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11949 PERF.12175 - 16248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	34	1	1911	3	N	-0-					60
04	3000	N	3684	-0-	684	684	65	1	3619	3	N	-0-					60
05	3100	N	6355	-0-	3255	3939	97	1	6254	3	N	3					63
							1	4	3	9							
06	3000	N	7293	-0-	4293	8232	103	1	7024	3	N	122					185
							32	4	134	9							
07	8851	X	619	-0-	-8232	-0-	9	1	610	3	N	-0-					185
08	1147	X	334	-0-	-813	-0-	334	3			N	-0-					185

JC MARTIN WELL #: 9H RRCID -> 270520 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11215 - 16171

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	76	1	4282	3	Y	-0-					-0-
04	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	71	1	3958	3	Y	-0-					-0-
05	4061	X	4061	-0-	-0-	-0-	62	1	3999	3	Y	-0-					-0-
06	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	57	1	3872	3	Y	-0-					-0-
07	4139	X	4139	-0-	-0-	-0-	60	1	4079	3	Y	-0-					-0-
08	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4735	3			Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 26H RRCID -> 270521 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11145 - 16114

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	52	1	2946	3	Y	-0-					-0-
04	2826	X	2826	-0-	-0-	-0-	50	1	2776	3	Y	-0-					-0-
05	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	45	1	2868	3	Y	-0-					-0-
06	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	35	1	2390	3	Y	-0-					-0-
07	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	46	1	3111	3	Y	-0-					-0-
08	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3116	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	102	1	5787	3	Y	68					133
							35	4	75	9							
04	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	115	1	6424	3	Y	153					286
							20	4	168	9							
05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	85	1	5446	3	Y	-0-	191	1			95
06	5930	X	5930	-0-	-0-	-0-	84	1	5826	3	Y	17					112
							1	4	19	9							
07	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	112	1	7662	3	Y	44					156
							48	9									
08	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8373	3	202	9	Y	184	186	0			154

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
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	97	1	5473	3	Y	-0-					74
							16	4									
04	4260	X	3623	-0-	-637	-0-	63	1	3560	3	Y	-0-					74
05	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	78	1	4936	3	Y	-0-					74
06	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	79	1	5353	3	Y	-0-					74
							14	4									
07	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	85	1	5801	3	Y	-0-					74
08	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	5557	3	9	4	Y	-0-					74

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
03	1767	N	1674	-0-	-93	-0-	29	1	1645	3	N	-0-					176
04	1710	N	1269	-0-	-441	-0-	22	1	1247	3	N	-0-					176
05	1550	N	521	-0-	-1029	-0-	8	1	513	3	N	-0-					176
06	1620	N	204	-0-	-1416	-0-	3	1	201	3	N	-0-					176
07	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	34	1	2346	3	N	-0-					176
08	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	2651	3			N	-0-					176

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 25H RRCID -> 270684 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11247 - 16073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	38	1	2171	3	Y	-0-					-0-
04	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	34	1	1900	3	Y	-0-					-0-
05	2139	N	2047	-0-	-92	-0-	32	1	2015	3	Y	-0-					-0-
06	2130	N	1943	-0-	-187	-0-	28	1	1915	3	Y	-0-					-0-
07	2086	N	2086	-0-	-0-	-0-	30	1	2056	3	Y	-0-					-0-
08	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 5H RRCID -> 270703 COMPL. DATE 11/11/2012 TOTAL DEPTH 10942 PERF.11400 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	655	N	655	-0-	-0-	-0-	11	1	601	3	Y	31	30	1			75
							9	4	34	9							
04	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	25	1	1367	3	Y	254	258	0			71
							69	4	279	9							
05	1333	N	414	-0-	-919	-0-	6	1	369	3	Y	35					106
							39	9									
06	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	15	1	1071	3	Y	115	118	1			103
							37	4	127	9							
07	1581	N	1119	-0-	-462	-0-	14	1	948	3	Y	143	114	0	102	1	30
							157	9									
08	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1277	3	149	9	Y	135	97	1			68

JC MARTIN WELL #: 6H RRCID -> 270754 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11170 - 17095

03	354	X	354	-0-	-0-	-0-	6	1	348	3	Y	-0-					16
04	61	X	61	-0-	-0-	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					16
05	33	X	33	-0-	-0-	-0-	32	3	1	9	Y	1					17
06	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					17
07	25	X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			Y	-0-					17
08	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					17

JC MARTIN WELL #: 7H RRCID -> 270784 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10815 PERF.11120 - 16115

03	5690	X	5690	-0-	-0-	-0-	99	1	5591	3	Y	-0-					19
04	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	88	1	4903	3	Y	-0-					19
05	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	62	1	3897	3	Y	9					28
							3	4	10	9							
06	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	41	1	2726	3	Y	2					30
							1	4	2	9							
07	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	46	1	3167	3	Y	16					46
							18	9									
08	5228	X	5228	-0-	-0-	-0-	5228	3			Y	-0-					46

JC MARTIN WELL #: 4H RRCID -> 270871 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 10798 PERF.11155 - 16125

03	2308	X	2308	-0-	-0-	-0-	40	1	2268	3	Y	-0-					-0-
04	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	33	1	1833	3	Y	-0-					-0-
05	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	38	1	2438	3	Y	-0-					-0-
06	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	38	1	2597	3	Y	-0-					-0-
07	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	45	1	3045	3	Y	-0-					-0-
08	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	3156	3			Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 29H RRCID -> 270880 COMPL. DATE 06/02/2013 TOTAL DEPTH 10781 PERF.11120 - 17332

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

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
03	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	55	1	3142	3	Y	68	68	1			-0-
							75	9									
04	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	60	1	3324	3	Y	-0-					-0-
05	2945	X	2751	-0-	-194	-0-	41	1	2566	3	Y	131	131	1			-0-
							144	9									
06	3180	X	2662	-0-	-518	-0-	38	1	2613	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
07	3286	X	2904	-0-	-382	-0-	42	1	2862	3	Y	-0-					-0-
08	3286	X	3243	-0-	-43	-0-	3176	3	67	9	Y	61	61	1			-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
03	1264	X	1264	-0-	-0-	-0-	22	1	1242	3	Y	-0-					19
04	792	X	792	-0-	-0-	-0-	14	1	778	3	Y	-0-					19
05	627	X	627	-0-	-0-	-0-	10	1	616	3	Y	1					20
							1	9									
06	368	X	368	-0-	-0-	-0-	5	1	363	3	Y	-0-					20
07	570	X	570	-0-	-0-	-0-	8	1	559	3	Y	3					23
							3	9									
08	348	X	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					23

DONNELL A WELL #: 4H RRCID -> 271035 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11771 - 16522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	171	1	311	3	N	284	127	0	164	1	84
							312	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	290	262	0			112
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	10	1	13	3	N	276	270	0			118
							304	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	243	259	1			102
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	261	1			67
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	52	1	23	3	N	310	253	1			124
							341	9									

BROWN-TRUSTS WELL #: 8H RRCID -> 271169 COMPL. DATE 08/06/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF.11348 - 17064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	64	1	3628	3	Y	142	150	1			49
							156	9									
04	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	58	1	3220	3	Y	83					132
							91	9									
05	3476	X	3476	-0-	-0-	-0-	52	1	3325	3	Y	90	99	1			123
							99	9									
06	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	47	1	3213	3	Y	98	102	0			119
							108	9									
07	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	49	1	3360	3	Y	98	105	1			112
							108	9									
08	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	3820	3	14	9	Y	13	83	1			42

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
03	3550	X	3550	-0-	-0-	-0-	59	1	3367	3	Y	113	176	1			39
							124	9									
04	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	57	1	3179	3	Y	83					122
							91	9									
05	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	49	1	3116	3	Y	72	91	1			103
							79	9									
06	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	43	1	2917	3	Y	76	85	0			94
							84	9									
07	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	46	1	3098	3	Y	77	83	1			88
							85	9									
08	3510	X	3510	-0-	-0-	-0-	3498	3	12	9	Y	11	66	1			33

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	3069	X	3041	-0-	-28	-0-	47	1	2673	3	Y	292	293	1			111
							321	9									
04	3480	X	3225	-0-	-255	-0-	52	1	2890	3	Y	257	245	1			123
							283	9									
05	3875	X	2151	-0-	-1724	-0-	30	1	1930	3	Y	174	202	1			95
							191	9									
06	3750	X	1712	-0-	-2038	-0-	22	1	1516	3	Y	158	104	1			149
							174	9									
07	3875	X	2410	-0-	-1465	-0-	32	1	2181	3	Y	179	215	1			113
							197	9									
08	3348	X	2789	-0-	-559	-0-	2599	3	190	9	Y	173	206	1			80

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
03	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	19	1	1066	3	Y	37	37	1			-0-
							41	9									
04	953	N	953	-0-	-0-	-0-	17	1	936	3	Y	-0-					-0-
05	1147	N	867	-0-	-280	-0-	12	1	785	3	Y	64	64	1			-0-
							70	9									
06	1080	N	1068	-0-	-12	-0-	16	1	1052	3	Y	-0-					-0-
07	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	16	1	1091	3	Y	-0-					-0-
08	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	1084	3	36	9	Y	33	33	1			-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
03	290	X	290	-0-	-0-	-0-	5	1	200	3	Y	75	49	1			91
							2	4	83	9							
04	87	X	87	-0-	-0-	-0-	1	1	1	4	Y	77	128	1			40
							85	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	67	1	127	3	Y	125	121	1			44
							7	4	138	9							
06	392	X	392	-0-	-0-	-0-	80	1	62	3	Y	221	167	1			98
							7	4	243	9							
07	243	X	243	-0-	-0-	-0-	15	1	228	9	Y	207	131	1			174
08	180	X	180	-0-	-0-	-0-	48	1	5	3	Y	115	140	1			149
							127	9									

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
03	3968	X	3680	-0-	-288	-0-	62	1	3524	3	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
04	3840	X	3673	-0-	-167	-0-	65	1	3608	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	3303	-0-	-665	-0-	48	1	3064	3	Y	174	174	1			-0-
							191	9									
06	3570	X	2881	-0-	-689	-0-	41	1	2840	3	Y	-0-					-0-
07	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	56	1	3838	3	Y	-0-					-0-
08	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	4088	3	97	9	Y	88	88	1			-0-

GW DEEP GAS UNIT 2 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
03	591	N	591	-0-	-0-	-0-	10	1	541	3	Y	36					257
							40	9									
04	839	N	839	-0-	-0-	-0-	11	1	626	3	Y	184	168	1			273
							202	9									
05	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	469	3	Y	158	168	1			263
							174	9									
06	838	N	838	-0-	-0-	-0-	9	1	629	3	Y	182	162	1			283
							200	9									
07	868	N	130	-0-	-738	-0-	2	1	128	3	Y	-0-					283
08	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					283

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BROWN DYKE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 271373 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 10903 PERF.11258 - 17663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1564	X	1564	-0-	-0-	-0-	21	1	1183	3	N	327	187	1			192
							360	9									
04	1729	X	1729	-0-	-0-	-0-	25	1	1406	3	N	271	376	1			87
							298	9									
05	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	44	1	2820	3	N	348	380	1			55
							383	9									
06	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	46	1	3137	3	N	315	187	1			183
							347	9									
07	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	44	1	2967	3	N	373	373	1			183
							410	9									
08	1072	X	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-					183

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
03	279	N	202	-0-	-77	-0-	3	1	136	3	Y	56	31	1			67
							1	4	62	9							
04	390	N	174	-0-	-216	-0-	15	1	60	3	Y	88	109	1			46
							2	4	97	9							
05	342	N	342	-0-	-0-	-0-	64	1	143	3	Y	117	122	1			41
							6	4	129	9							
06	297	N	297	-0-	-0-	-0-	71	1	56	3	Y	151	125	1			67
							4	4	166	9							
07	186	N	146	-0-	-40	-0-	13	1	133	9	Y	121	86	1			102
08	341	N	121	-0-	-220	-0-	40	1	2	3	Y	72	82	1			92
							79	9									

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
03	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	166	1	9396	3	Y	139	152	1			43
							153	9									
04	7720	X	7720	-0-	-0-	-0-	135	1	7500	3	Y	77	73	1			47
							85	9									
05	7319	X	7319	-0-	-0-	-0-	110	1	7012	3	Y	179	170	1			56
							197	9									
06	7735	X	7735	-0-	-0-	-0-	111	1	7551	3	Y	66	78	1			44
							73	9									
07	8466	X	8466	-0-	-0-	-0-	120	1	8173	3	Y	157	154	1			47
							173	9									
08	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	9242	3	84	9	Y	76	78	1			45

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
03	527	N	359	-0-	-168	-0-	6	1	210	3	Y	126	106	1			162
							4	4	139	9							
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	39	1	53	3	Y	334	322	1			174
							5	4	367	9							
05	589	N	566	-0-	-23	-0-	105	1	199	3	Y	229	322	1			81
							10	4	252	9							
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	68	1	55	3	Y	287	241	1			127
							8	4	316	9							
07	465	N	269	-0-	-196	-0-	13	1	256	9	Y	233	165	1			195
08	558	N	152	-0-	-406	-0-	30	1	2	3	Y	109	158	1			146
							120	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN DISTRIBUTING A WELL #: 3H RRCID -> 271389 COMPL. DATE 09/05/2013 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11550 - 16001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	1575	-0-	-2641	-0-	28	1	1547	3	N	-0-					86
04	4080	X	896	-0-	-3184	-0-	16	1	880	3	N	-0-					86
05	4216	X	1186	-0-	-3030	-0-	18	1	1148	3	N	-0-					86
							20	4									
06	4080	X	1388	-0-	-2692	-0-	20	1	1368	3	N	-0-					86
07	4216	X	1759	-0-	-2457	-0-	25	1	1734	3	N	-0-					86
08	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3			N	-0-					86

CAROLINE PIELOP UNIT 10 WELL #: 10H RRCID -> 271390 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11325 - 17208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10354	X	9837	-0-	-517	-0-	171	1	9665	3	N	1					93
							1	9									
04	10020	X	8728	-0-	-1292	-0-	153	1	8558	3	N	12					105
							4	4	13	9							
05	10354	X	5825	-0-	-4529	-0-	90	1	5718	3	N	12					117
							4	4	13	9							
06	9510	X	5159	-0-	-4351	-0-	76	1	5037	3	N	8					125
							37	4	9	9							
07	9827	X	6939	-0-	-2888	-0-	100	1	6830	3	N	8					133
							9	9									
08	9827	X	7962	-0-	-1865	-0-	7962	3			N	-0-					133

GW DEEP GAS UNIT 3 WELL #: 10H RRCID -> 271392 COMPL. DATE 07/11/2013 TOTAL DEPTH 12181 PERF.12085 - 18107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	21	1	1167	3	Y	597	674	1			308
							657	9									
04	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	20	1	1135	3	Y	228	154	1			382
							251	9									
05	1891	N	922	-0-	-969	-0-	10	1	647	3	Y	241	315	1			308
							265	9									
06	1800	N	1236	-0-	-564	-0-	13	1	889	3	Y	304	400	1			212
							334	9									
07	1457	N	825	-0-	-632	-0-	2	1	155	3	Y	607	516	1			303
							668	9									
08	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	162	249	1			216

BROWN-TRUSTS WELL #: 11H RRCID -> 271420 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 11171 PERF.11170 - 16873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1949	X	1949	-0-	-0-	-0-	32	1	1820	3	Y	39					87
							54	4	43	9							
04	5863	X	5863	-0-	-0-	-0-	102	1	5708	3	Y	48	76	1			59
							53	9									
05	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	58	1	3717	3	Y	159	133	1			85
							175	9									
06	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	53	1	3557	3	Y	190	125	1			150
							15	4	209	9							
07	4502	X	4502	-0-	-0-	-0-	62	1	4243	3	Y	179	129	1			200
							197	9									
08	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4738	3	204	9	Y	185	285	1			100

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP WELL #: 11H RRCID -> 271422 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11280 - 15661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5177	X	3664	-0-		-1513	-0-	63	1	3573	3	N	25					93
								28	9									
04	5010	X	3032	-0-		-1978	-0-	52	1	2912	3	N	62	113	1			42
								68	9									
05	5177	X	2387	-0-		-2790	-0-	36	1	2329	3	N	20					62
								22	9									
06	3780	X	902	-0-		-2878	-0-	13	1	853	3	N	-0-					62
								36	4									
07	3658	X	1454	-0-		-2204	-0-	20	1	1377	3	N	10					72
								46	4	11	9							
08	3658	X	53	-0-		-3605	-0-	50	3	3	9	N	3					75

BROWN-TRUSTS WELL #: 10H RRCID -> 271424 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11442 - 16621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8200	X	8200	-0-		-0-	-0-	138	1	7804	3	Y	223	210	1			69
								13	4	245	9							
04	5667	X	5667	-0-		-0-	-0-	97	1	5439	3	Y	107	111	1			65
								13	4	118	9							
05	3858	X	3858	-0-		-0-	-0-	56	1	3587	3	Y	178	187	1			56
								19	4	196	9							
06	6263	X	6263	-0-		-0-	-0-	90	1	6046	3	Y	102	90	1			68
								15	4	112	9							
07	6124	X	6124	-0-		-0-	-0-	85	1	5786	3	Y	216	219	1			65
								15	4	238	9							
08	7126	X	7126	-0-		-0-	-0-	7004	3	122	9	Y	111	109	1			67

BROWN-TRUSTS WELL #: 7H RRCID -> 271569 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 10687 PERF.11283 - 16607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	652	X	652	-0-		-0-	-0-	9	1	528	3	Y	39					87
								72	4	43	9							
04	2041	X	2041	-0-		-0-	-0-	36	1	1999	3	Y	5	76	1			16
								6	9									
05	1990	X	1990	-0-		-0-	-0-	30	1	1931	3	Y	26	28	1			14
								29	9									
06	1932	X	1932	-0-		-0-	-0-	28	1	1870	3	Y	31	21	1			24
								34	9									
07	1977	X	1977	-0-		-0-	-0-	28	1	1920	3	Y	26	21	1			29
								29	9									
08	2589	X	2589	-0-		-0-	-0-	2555	3	34	9	Y	31	43	1			17

FORREST WHEELER WELL #: 4H RRCID -> 271584 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11961 PERF.11962 - 16912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1798	N	1432	-0-		-366	-0-	21	1	1256	3	Y	141	140	0	1	1	-0-
								155	9									
04	1616	N	1616	-0-		-0-	-0-	24	1	1428	3	Y	149	149	0			-0-
								164	9									
05	1621	X	1621	-0-		-0-	-0-	21	1	1404	3	Y	178	178	0			-0-
								196	9									
06	1540	X	1540	-0-		-0-	-0-	20	1	1400	3	Y	109	109	0			-0-
								120	9									
07	1711	X	1711	-0-		-0-	-0-	23	1	1596	3	Y	84	63	0	21	1	-0-
								92	9									
08	1618	X	1618	-0-		-0-	-0-	1527	3	91	9	Y	83	72	0	11	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
EDWARDS B WELL #: 4H RRCID -> 271632 COMPL. DATE 08/21/2013 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12435 - 18095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2430	-0-	-732	-0-	39	1	2205	3	Y	169	167	1			64
							186	9									
04	3000	X	2242	-0-	-758	-0-	37	1	2064	3	Y	128	131	1			61
							141	9									
05	3100	X	2179	-0-	-921	-0-	31	1	2009	3	Y	126	118	1			69
							139	9									
06	3000	X	1865	-0-	-1135	-0-	25	1	1711	3	Y	117	75	1			111
							129	9									
07	2976	X	2262	-0-	-714	-0-	31	1	2097	3	Y	122	156	1			77
							134	9									
08	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2409	3	123	9	Y	112	137	1			52

STS WELL #: 22H RRCID -> 271639 COMPL. DATE 02/19/2025 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
03	131833	X	131833	-0-	-0-	-0-	1738	1	111738	3	Y	16688	16554	0	118	1	29
							18357	9									
04	84210	X	84210	-0-	-0-	-0-	1188	1	73246	3	Y	8887	8885	0			31
							9776	9									
05	35126	X	35126	-0-	-0-	-0-	457	1	30785	3	Y	3531	3502	0	40	1	20
							3884	9									
06	62209	X	62209	-0-	-0-	-0-	665	1	52421	3	Y	8294	8251	0			63
							9123	9									
07	117924	X	49633	-0-	-68291	-0-	569	1	43211	3	Y	5321	5321	0			63
							5853	9									
08	117924	X	40939	-0-	-76985	-0-	35888	3	5051	9	Y	4592	4592	0			63

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
03	790	N	790	-0-	-0-	-0-	248	1	458	3	N	76	34	0	41	1	22
							84	9									
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	20	1	72	3	N	107	88	0			41
							118	9									
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	13	1	16	3	N	98	97	0			42
							108	9									
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	69	82	1			29
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	43	59	1			13
08	183	N	183	-0-	-0-	-0-	74	1	32	3	N	70	55	1			28
							77	9									

STS C WELL #: 7H RRCID -> 271660 COMPL. DATE 06/01/2023 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11372 - 18193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	484	90	0	385	1	267
							532	9									
04	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	399	309	0	170	1	187
							439	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	404	163	0	161	1	267
							444	9									
06	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	31	1	2093	3	Y	379	165	0	258	1	223
							417	9									
07	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	34	1	2308	3	Y	464	201	0	185	1	301
							510	9									
08	3092	N	3092	-0-	-0-	-0-	2787	3	305	9	Y	277	107	0	108	1	363

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 271748 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 11359 PERF.11284 - 17203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14477	X	11837	-0-	-2640	-0-	202	1	11431	3	N	185	185	1			-0-
							204	9									
04	14010	X	11125	-0-	-2885	-0-	196	1	10929	3	N	-0-					-0-
05	14477	X	6963	-0-	-7514	-0-	109	1	6854	3	N	-0-					-0-
06	11460	X	9861	-0-	-1599	-0-	141	1	9397	3	N	294	185	1			109
							323	9									
07	11842	X	11557	-0-	-285	-0-	165	1	11249	3	N	130					239
							143	9									
08	13686	X	13686	-0-	-0-	-0-	13686	3			N	-0-	186	1			53

STS C WELL #: 16H RRCID -> 272021 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 11064 PERF.11497 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	28	1	1613	3	Y	543	101	0	453	1	300
							597	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	26	1	1442	3	Y	516	369	0	205	1	242
							568	9									
05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	24	1	1534	3	Y	520	210	0	208	1	344
							572	9									
06	1350	N	920	-0-	-430	-0-	7	1	461	3	Y	411	213	0	300	1	242
							452	9									
07	1395	N	717	-0-	-678	-0-	7	1	508	3	Y	184	143	0	163	1	120
							202	9									
08	1395	N	735	-0-	-660	-0-	613	3	122	9	Y	111	43	0	43	1	145

GW DEEP GAS UNIT 2 WELL #: 11H RRCID -> 272089 COMPL. DATE 06/26/2013 TOTAL DEPTH 12212 PERF.12185 - 17917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	4	1	201	3	Y	118	57	1			61
							130	9									
04	278	N	278	-0-	-0-	-0-	4	1	224	3	Y	45	30	1			76
							50	9									
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	6	1	386	3	Y	46	63	1			59
							51	9									
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	5	1	352	3	Y	118	95	1			82
							130	9									
07	409	N	409	-0-	-0-	-0-	1	1	66	3	Y	311	238	1			155
							342	9									
08	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	139	128	1			166

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
03	2294	N	1494	-0-	-800	-0-	558	1	713	3	N	203	325	1			137
							223	9									
04	2370	N	1048	-0-	-1322	-0-	554	1	121	3	N	339	183	1			293
							373	9									
05	1643	N	1048	-0-	-595	-0-	678	1	96	3	N	249	380	1			162
							274	9									
06	1440	N	883	-0-	-557	-0-	573	1	64	3	N	224	191	1			195
							246	9									
07	1085	N	854	-0-	-231	-0-	590	1	13	3	N	228	183	1			240
							251	9									
08	1054	N	792	-0-	-262	-0-	582	1	133	3	N	70	182	1			128
							77	9									

LOWE WELL #: 13H RRCID -> 272115 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12019 PERF.12331 - 18305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 53H RRCID -> 272128 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 11058 PERF.11415 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	2563	-0-	-413	-0-	38	1	2176	3	Y	296	62	0	231	1	260
							23	4	326	9							
04	2407	X	2407	-0-	-0-	-0-	38	1	2094	3	Y	240	68	0	268	1	164
							11	4	264	9							
05	3348	X	2292	-0-	-1056	-0-	31	1	2008	3	Y	219	64	0	99	1	220
							12	4	241	9							
06	3240	X	2368	-0-	-872	-0-	31	1	2098	3	Y	211	135	0	133	1	163
							7	4	232	9							
07	3348	X	2424	-0-	-924	-0-	32	1	2147	3	Y	223	191	0			195
							245	9									
08	2573	X	2440	-0-	-133	-0-	2238	3	202	9	Y	184	56	0	127	1	196

NICHOLS MCTEE UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 272275 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 12654 PERF.12560 - 19622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	41	1	2317	3	N	-0-					81
04	2247	N	2247	-0-	-0-	-0-	36	1	2040	3	N	133	144	1			70
							25	4	146	9							
05	2201	N	2181	-0-	-20	-0-	33	1	2134	3	N	-0-					70
							14	4									
06	2280	N	2193	-0-	-87	-0-	30	1	2073	3	N	68					138
							15	4	75	9							
07	2325	N	2208	-0-	-117	-0-	32	1	2176	3	N	-0-					138
08	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	2430	3	131	9	N	119					257

RYAN 1795 WELL #: 3H RRCID -> 272276 COMPL. DATE 04/13/2013 TOTAL DEPTH 14349 PERF.14334 - 18825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	3658	-0-	-0-	-0-	63	1	3561	3	N	-0-					27
							34	4									
04	690	X	667	-0-	-23	-0-	11	1	656	3	N	-0-					27
05	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	44	1	2854	3	N	-0-					27
06	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	50	1	3483	3	N	-0-					27
							14	4									
07	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	37	1	2506	3	N	-0-					27
							1	4									
08	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3547	3	22	4	N	-0-					27

FORREST WHEELER 11 WELL #: 11H RRCID -> 272330 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12002 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
03	4247	X	790	-0-	-3457	-0-	4	1	358	3	Y	389	345	0	44	1	-0-
							428	9									
04	2310	X	626	-0-	-1684	-0-	3	1	285	3	Y	307	270	0	37	1	-0-
							338	9									
05	899	X	583	-0-	-316	-0-	1	1	166	3	Y	364	348	0	16	1	-0-
							16	4	400	9							
06	1394	X	1394	-0-	-0-	-0-	7	1	653	3	Y	667	561	0	106	1	-0-
							734	9									
07	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	16	1	1473	3	Y	882	882	0			-0-
							970	9									
08	1492	X	1492	-0-	-0-	-0-	1115	3	377	9	Y	343	343	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 17H RRCID -> 272331 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11450 - 18110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	11	-0-	-82	-0-	7	3	4	9	Y	4	1	0	9	1	2
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	1	1	34	3	Y	7	4	0	2	1	3
							8	9									
05	124	N	61	-0-	-63	-0-	1	1	50	3	Y	9	3	0	3	1	6
							10	9									
06	108	N	108	-0-	-0-	-0-	2	1	98	3	Y	7	4	0	5	1	4
							8	9									
07	391	N	391	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	158	39	0	20	1	103
							174	9									
08	473	N	473	-0-	-0-	-0-	345	3	128	9	Y	116	37	0	37	1	145

LOWE WELL #: 17H RRCID -> 272340 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF.12275 - 17340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	547	-0-	-135	-0-	7	1	390	3	Y	133	101	1			147
							4	4	146	9							
04	556	N	556	-0-	-0-	-0-	8	1	468	3	Y	70	95	0	48	1	74
							3	4	77	9							
05	775	N	524	-0-	-251	-0-	6	1	399	3	Y	107	44	0	47	1	90
							1	4	118	9							
06	540	N	466	-0-	-74	-0-	5	1	373	3	Y	79	40	0	75	1	54
							1	4	87	9							
07	589	N	287	-0-	-302	-0-	3	1	170	3	Y	104	38	0	35	1	85
							114	9									
08	791	N	791	-0-	-0-	-0-	679	3	112	9	Y	102	73	0	41	1	73

CAROLINE PIELOP UNIT 7 WELL #: 2H RRCID -> 272348 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11111 PERF.12353 - 17675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9579	X	6694	-0-	-2885	-0-	115	1	6535	3	Y	40	40	1			-0-
							44	9									
04	9870	X	7809	-0-	-2061	-0-	137	1	7655	3	Y	-0-					-0-
							17	4									
05	10974	X	5615	-0-	-5359	-0-	87	1	5509	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
06	10620	X	7326	-0-	-3294	-0-	108	1	7149	3	Y	63	63	1			-0-
							69	9									
07	10974	X	8828	-0-	-2146	-0-	128	1	8700	3	Y	-0-					-0-
08	10966	X	10966	-0-	-0-	-0-	10966	3			Y	-0-					-0-

LOWE WELL #: 28H RRCID -> 272349 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 11871 PERF.12182 - 17444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	X	456	-0-	-195	-0-	6	1	351	3	Y	87	60	1			95
							3	4	96	9							
04	630	N	450	-0-	-180	-0-	7	1	408	3	Y	31	62	0	31	1	33
							1	4	34	9							
05	589	N	381	-0-	-208	-0-	5	1	343	3	Y	30	17	0	21	1	25
							33	9									
06	450	N	388	-0-	-62	-0-	5	1	338	3	Y	41	11	0	27	1	28
							45	9									
07	465	N	164	-0-	-301	-0-	2	1	142	3	Y	18	13	0	18	1	15
							20	9									
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	448	3	48	9	Y	44	20	0	7	1	32

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 23H RRCID -> 272458 COMPL. DATE 02/19/2025 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11216 - 15357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	127224	X	127224	-0-		-0-	-0-	1673	1	107371	3	Y	16527	16400	0	132	1	27
								18180	9									
04	3000	N	62133	-0-		59133	59133	859	1	53317	3	Y	7234	7231	0			30
								7957	9									
05	94956	X	35823	-0-		-59133	-0-	449	1	30648	3	Y	4296	4257	0	42	1	27
								4726	9									
06	39098	X	39098	-0-		-0-	-0-	429	1	33255	3	Y	4751	4708	0			70
								188	4	5226	9							
07	127224	X	36555	-0-		-90669	-0-	418	1	31715	3	Y	4020	4020	0			70
								4422	9									
08	127224	X	31597	-0-		-95627	-0-	27504	3	4093	9	Y	3721	3721	0			70

LOWE WELL #: 15H RRCID -> 272582 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 12018 PERF.12375 - 18209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4427	X	4427	-0-		-0-	-0-	77	1	4350	3	Y	-0-					89
04	2430	X	509	-0-		-1921	-0-	9	1	500	3	Y	-0-					89
05	2511	X	1643	-0-		-868	-0-	24	1	1532	3	Y	79					168
								87	9									
06	2838	X	2838	-0-		-0-	-0-	42	1	2750	3	Y	42	73	1			137
								46	9									
07	2511	X	1044	-0-		-1467	-0-	14	1	956	3	Y	67					204
								74	9									
08	2511	X	837	-0-		-1674	-0-	776	3	61	9	Y	55	61	1			198

STS WELL #: 54H RRCID -> 272735 COMPL. DATE 03/12/2014 TOTAL DEPTH 10991 PERF.11496 - 17912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2170	X	2064	-0-		-106	-0-	31	1	1747	3	Y	244	55	0	203	1	214
								18	4	268	9							
04	2094	X	2094	-0-		-0-	-0-	33	1	1826	3	Y	206	56	0	223	1	141
								8	4	227	9							
05	2976	X	1807	-0-		-1169	-0-	25	1	1586	3	Y	170	55	0	85	1	171
								9	4	187	9							
06	2880	X	2256	-0-		-624	-0-	29	1	2002	3	Y	199	105	0	111	1	154
								6	4	219	9							
07	2976	X	2094	-0-		-882	-0-	27	1	1855	3	Y	193	178	0			169
								212	9									
08	2209	X	2209	-0-		-0-	-0-	2027	3	182	9	Y	165	48	0	110	1	176

LOWE WELL #: 14H RRCID -> 272736 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 11941 PERF.12253 - 17215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	774	-0-		-63	-0-	7	1	426	3	Y	302	204	1			331
								9	4	332	9							
04	784	N	784	-0-		-0-	-0-	10	1	560	3	Y	185	215	0	108	1	193
								10	4	204	9							
05	806	N	714	-0-		-92	-0-	5	1	306	3	Y	363	126	0	121	1	309
								4	4	399	9							
06	750	N	638	-0-		-112	-0-	4	1	293	3	Y	307	136	0	270	1	210
								3	4	338	9							
07	806	N	521	-0-		-285	-0-	2	1	128	3	Y	355	139	0	135	1	291
								391	9									
08	1086	N	1086	-0-		-0-	-0-	595	3	491	9	Y	446	278	0	140	1	319

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
03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	78	1	4393	3	Y	12					77
							3	4	13	9							
04	4050	X	3071	-0-	-979	-0-	53	1	2954	3	Y	49					126
							10	4	54	9							
05	4061	X	3454	-0-	-607	-0-	53	1	3401	3	Y	-0-					126
06	4200	X	2431	-0-	-1769	-0-	34	1	2397	3	Y	-0-					126
07	4340	X	3462	-0-	-878	-0-	48	1	3276	3	Y	125	115	1			136
							138	9									
08	4340	X	-0-	-0-	-4340	-0-					Y	-0-					136

WHEELER 3 WELL #: 9H RRCID -> 272765 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 12900 PERF.13129 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	734	-0-	-1157	-0-	13	1	717	3	Y	3					58
							1	4	3	9							
04	1680	N	223	-0-	-1457	-0-	3	1	187	3	Y	6					64
							26	4	7	9							
05	1705	N	154	-0-	-1551	-0-	2	1	152	3	Y	-0-					64
06	720	N	114	-0-	-606	-0-	2	1	112	3	Y	-0-					64
07	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	214	3	Y	17	59	1			22
							19	9									
08	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					22

STS C WELL #: 47H RRCID -> 272768 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11410 - 18132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JC MARTIN WELL #: 27H RRCID -> 272994 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11470 - 16107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	31	1	1738	3	Y	-0-					-0-
04	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	23	1	1294	3	Y	-0-					-0-
05	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	22	1	1435	3	Y	-0-					-0-
06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	20	1	1338	3	Y	-0-					-0-
07	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	21	1	1453	3	Y	-0-					-0-
08	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3			Y	-0-					-0-

CAROLINE PIELOP UNIT 9 WELL #: 2H RRCID -> 273113 COMPL. DATE 06/08/2013 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11257 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11800	X	11800	-0-	-0-	-0-	202	1	11419	3	N	163	163	1			88
							179	9									
04	10890	X	9745	-0-	-1145	-0-	172	1	9573	3	N	-0-					88
05	10075	X	9053	-0-	-1022	-0-	139	1	8914	3	N	-0-					88
06	11430	X	8487	-0-	-2943	-0-	125	1	8322	3	N	-0-					88
							40	4									
07	11811	X	9652	-0-	-2159	-0-	135	1	9181	3	N	305	305	1			88
							336	9									
08	11811	X	11066	-0-	-745	-0-	11054	3	12	4	N	-0-					88

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/21/2025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL A WELL #: 16H RRCID -> 273268 COMPL. DATE 07/25/2013 TOTAL DEPTH 11205 PERF.11600 - 18449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	160	-0-	-429	-0-	3	1	154	3	Y	3	16	1			11
							3	9									
04	690	N	646	-0-	-44	-0-	9	1	515	3	Y	111	71	1			51
							122	9									
05	465	N	171	-0-	-294	-0-	2	1	132	3	Y	34	29	0	36	1	20
							37	9									
06	150	N	85	-0-	-65	-0-	24	3	61	9	Y	55	21	1			54
07	682	N	149	-0-	-533	-0-	2	1	128	3	Y	17	26	0	35	1	10
							19	9									
08	432	N	432	-0-	-0-	-0-	341	3	91	9	Y	83	59	1			34

EDWARDS A WELL #: 6H RRCID -> 273297 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12288 PERF.12355 - 17490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	801	-0-	-5	-0-	13	1	754	3	N	31	55	1			16
							34	9									
04	780	N	641	-0-	-139	-0-	11	1	589	3	N	37					53
							41	9									
05	806	N	441	-0-	-365	-0-	7	1	434	3	N	-0-					53
06	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	17	1	1200	3	N	23					76
							25	9									
07	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	24	1	1602	3	N	-0-					76
08	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	1795	3	20	9	N	18	38	1			56

EDWARDS A WELL #: 5H RRCID -> 273299 COMPL. DATE 05/21/2014 TOTAL DEPTH 12286 PERF.12214 - 17406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	27	1	1558	3	N	95	154	1			49
							105	9									
04	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	26	1	1424	3	N	132					181
							145	9									
05	1519	N	1349	-0-	-170	-0-	21	1	1328	3	N	-0-					181
06	1650	N	1422	-0-	-228	-0-	20	1	1361	3	N	37					218
							41	9									
07	1643	N	1538	-0-	-105	-0-	22	1	1516	3	N	-0-					218
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1663	3	29	9	N	26	110	1			134

KAREN WHEELER UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 273420 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12127 PERF.12530 - 18072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	3	36	9	Y	33	30	1			76
04	360	N	16	-0-	-344	-0-	16	3			Y	-0-					76
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					76
06	3000	N	3413	-0-	413	413	41	1	2884	3	Y	444	479	1			41
							488	9									
07	533	N	120	-0-	-413	-0-	2	1	118	3	Y	-0-					41
08	3100	N	11545	-0-	8445	8445	10602	3	943	9	Y	857	848	1			50

FORREST WHEELER WELL #: 15H RRCID -> 273433 COMPL. DATE 04/30/2013 TOTAL DEPTH 11955 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
03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	23	1	1385	3	Y	311	308	0	3	1	-0-
							342	9									
04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	25	1	1474	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									
05	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	19	1	1297	3	Y	235	235	0			-0-
							259	9									
06	1618	X	1618	-0-	-0-	-0-	19	1	1354	3	Y	223	223	0			-0-
							245	9									
07	1832	X	1832	-0-	-0-	-0-	22	1	1555	3	Y	232	208	0	24	1	-0-
							255	9									
08	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-	1427	3	938	9	Y	853	338	0	515	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 10H RRCID -> 273450 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 12005 PERF.12167 - 17288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	29	1	1655	3	Y	171	168	0	3	1	-0-
							188	9									
04	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	25	1	1419	3	Y	191	188	0	3	1	-0-
							210	9									
05	592	X	592	-0-	-0-	-0-	5	1	371	3	Y	196	191	0	5	1	-0-
							216	9									
06	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	25	1	1752	3	Y	141	137	0	4	1	-0-
							155	9									
07	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	24	1	1668	3	Y	139	139	0			-0-
							153	9									
08	1817	X	1817	-0-	-0-	-0-	1692	3	125	9	Y	114	114	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 42H RRCID -> 273480 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 10330 PERF.10230 - 14682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					116

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	14	3	13	9	Y	12	15	1			33
04	180	N	32	-0-	-148	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					33
05	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					33
06	3000	N	4023	-0-	1023	1023	45	1	3175	3	Y	730	695	1			68
							803	9									
07	1101	N	78	-0-	-1023	-0-	1	1	77	3	Y	-0-					68
08	3100	N	10880	-0-	7780	7780	9761	3	1119	9	Y	1017	1026	1			59

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3213	-0-	113	113	48	1	2744	3	Y	383	189	0	186	1	72
							421	9									
04	2334	N	2221	-0-	-113	-0-	36	1	2021	3	Y	149	149	1			72
							164	9									
05	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	25	1	1598	3	Y	240	187	0			125
							264	9									
06	2100	X	1067	-0-	-1033	-0-	13	1	914	3	Y	127	172	1			80
							140	9									
07	2512	X	2512	-0-	-0-	-0-	32	1	2220	3	Y	236	186	1			130
							260	9									
08	2170	X	147	-0-	-2023	-0-	61	3	86	9	Y	78					208

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
DONNELL B WELL #: 5H RRCID -> 273559 COMPL. DATE 04/09/2014 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11890 - 18245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	4	1	242	3	Y	407	133	0	152	1	192
							448	9									
04	959	N	959	-0-	-0-	-0-	11	1	609	3	Y	308	127	0	174	1	199
							339	9									
05	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	12	1	740	3	Y	424	530	1			93
							466	9									
06	861	N	861	-0-	-0-	-0-	8	1	577	3	Y	251	133	0	166	1	45
							276	9									
07	992	N	516	-0-	-476	-0-	4	1	282	3	Y	209	145	0			109
							230	9									
08	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					109

LOWE WELL #: 19H RRCID -> 273561 COMPL. DATE 01/07/2014 TOTAL DEPTH 12031 PERF.12300 - 18262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3317	X	3175	-0-	-142	-0-	54	1	3121	3	Y	-0-					260
04	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	158	1	8820	3	Y	-0-					260
05	3317	X	1514	-0-	-1803	-0-	23	1	1483	3	Y	7					267
							8	9									
06	3210	X	1887	-0-	-1323	-0-	26	1	1772	3	Y	80	115	1			232
							1	4	88	9							
07	3317	X	1079	-0-	-2238	-0-	14	1	973	3	Y	84					316
							92	9									
08	3317	X	933	-0-	-2384	-0-	819	3	114	9	Y	104	95	1			325

LOWE WELL #: 18H RRCID -> 273564 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 12012 PERF.12437 - 18108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	1	1	107	3	N	105	105	0			-0-
							116	9									
04	265	N	265	-0-	-0-	-0-	1	1	136	3	N	116	116	0			-0-
							128	9									
05	341	N	163	-0-	-178	-0-	1	1	83	3	N	72	72	0			-0-
							79	9									
06	180	N	144	-0-	-36	-0-	1	1	76	3	N	61	61	0			-0-
							67	9									
07	254	N	254	-0-	-0-	-0-	67	3	187	9	N	170	62	0	108	1	-0-
08	155	N	121	-0-	-34	-0-	14	3	107	9	N	97	97	0			-0-

DONNELL A WELL #: 31H RRCID -> 273571 COMPL. DATE 04/14/2014 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11644 - 16537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1748	X	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1468	3	Y	231	87	0	189	1	167
							254	9									
04	1410	X	1268	-0-	-142	-0-	19	1	1052	3	Y	179	184	1			162
							197	9									
05	1829	X	1829	-0-	-0-	-0-	25	1	1599	3	Y	186	182	1			166
							205	9									
06	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	24	1	1625	3	Y	202	93	0	94	1	181
							222	9									
07	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	23	1	1580	3	Y	223	60	0	189	1	155
							245	9									
08	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1362	3	197	9	Y	179	96	0	92	1	146

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	11	1	615	3	Y	242	75	0	175	1	175
							266	9									
04	645	N	645	-0-	-0-	-0-	8	1	426	3	Y	192	193	1			174
							211	9									
05	807	N	807	-0-	-0-	-0-	9	1	596	3	Y	184	193	1			165
							202	9									
06	833	N	833	-0-	-0-	-0-	9	1	608	3	Y	196	92	0	93	1	176
							216	9									
07	871	N	871	-0-	-0-	-0-	9	1	621	3	Y	219	58	0	185	1	152
							241	9									
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	622	3	222	9	Y	202	94	0	95	1	165

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
03	620	X	200	-0-	-420	-0-	1	1	85	3	N	104	104	0			-0-
							114	9									
04	510	X	109	-0-	-401	-0-	1	1	65	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
05	328	N	328	-0-	-0-	-0-	3	1	242	3	N	75	75	0			-0-
							83	9									
06	281	N	281	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	N	56	56	0			-0-
							62	9									
07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	114	44	0	70	1	-0-
							125	9									
08	341	N	68	-0-	-273	-0-	33	3	35	9	N	32	32	0			-0-

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
03	278	X	278	-0-	-0-	-0-	5	1	273	3	Y	-0-	11	1			-0-
04	23	X	23	-0-	-0-	-0-	5	3	15	4	Y	3					3
							3	9									
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
06	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					Y	43					43
07	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					43
08	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					43

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
03	3937	X	2451	-0-	-1486	-0-	36	1	2074	3	Y	282	44	0	173	1	248
							31	4	310	9							
04	2850	X	2661	-0-	-189	-0-	42	1	2328	3	Y	251	64	0	262	1	173
							15	4	276	9							
05	2356	X	2328	-0-	-28	-0-	31	1	2046	3	Y	218	68	0	104	1	219
							11	4	240	9							
06	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	31	1	2128	3	Y	215	135	0	133	1	166
							6	4	237	9							
07	2759	X	2554	-0-	-205	-0-	33	1	2264	3	Y	234	196	0			204
							257	9									
08	2759	X	2638	-0-	-121	-0-	2420	3	218	9	Y	198	59	0	133	1	210

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 5H RRCID -> 273631 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11952 PERF.12012 - 16703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2246	X	2246	-0-	-0-	-0-	27	1	1669	3	Y	498	450	0	48	1	-0-
							2	4	548	9							
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	32	1	1987	3	Y	529	529	0			-0-
							1	4	582	9							
05	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	28	1	1939	3	Y	516	516	0			-0-
							1	4	568	9							
06	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	22	1	1509	3	Y	46	46	0			-0-
							1	4	51	9							
07	2208	X	2208	-0-	-0-	-0-	24	1	1611	3	Y	521	1	0	520	1	-0-
							573	9									
08	1791	X	1791	-0-	-0-	-0-	1537	3	254	9	Y	231	10	0	221	1	-0-

WOOD UNIT 1 WELL #: 2H RRCID -> 273730 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 13062 PERF.12911 - 19462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6665	X	5000	-0-	-1665	-0-	83	1	4694	3	N	203	106	1			130
							223	9									
04	6690	X	4432	-0-	-2258	-0-	78	1	4354	3	N	-0-					130
05	6913	X	2901	-0-	-4012	-0-	45	1	2856	3	N	-0-					130
06	6690	X	2502	-0-	-4188	-0-	36	1	2466	3	N	-0-					130
07	5239	X	3745	-0-	-1494	-0-	54	1	3691	3	N	-0-					130
08	4991	X	4892	-0-	-99	-0-	4892	3			N	-0-					130

FORREST WHEELER WELL #: 13H RRCID -> 273732 COMPL. DATE 07/10/2013 TOTAL DEPTH 11977 PERF.12151 - 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
03	307	X	307	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	145	126	0	19	1	-0-
							160	9									
04	308	X	308	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	173	161	0	12	1	-0-
							190	9									
05	339	X	339	-0-	-0-	-0-	84	3	255	9	Y	232	230	0	2	1	-0-
06	202	X	202	-0-	-0-	-0-	1	1	85	3	Y	105	93	0	12	1	-0-
							116	9									
07	280	X	280	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	Y	101	101	0			-0-
							111	9									
08	169	X	169	-0-	-0-	-0-	126	3	43	9	Y	39	39	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 20H RRCID -> 274019 COMPL. DATE 04/05/2014 TOTAL DEPTH 10153 PERF.10242 - 14859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
03	4216	X	3531	-0-	-685	-0-	60	1	3410	3	Y	55	64	1			68
							61	9									
04	4080	X	3369	-0-	-711	-0-	57	1	3208	3	Y	83	80	1			71
							13	4	91	9							
05	4216	X	3074	-0-	-1142	-0-	47	1	2946	3	Y	74	111	1			34
							81	9									
06	4080	X	2743	-0-	-1337	-0-	37	1	2566	3	Y	127	96	1			65
							140	9									
07	3534	X	3324	-0-	-210	-0-	47	1	3199	3	Y	71					136
							78	9									
08	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3694	3	36	9	Y	33	94	1			75

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
CAROLINE PIELOP UNIT 5 WELL #: 2H RRCID -> 274514 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11230 - 17480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11191	X	9608	-0-	-1583	-0-	165	1	9341	3	Y	93	93	1			-0-
							102	9									
04	10830	X	9551	-0-	-1279	-0-	169	1	9382	3	Y	-0-					-0-
05	11191	X	7172	-0-	-4019	-0-	111	1	7061	3	Y	-0-					-0-
06	9390	X	9247	-0-	-143	-0-	132	1	8954	3	Y	128	128	1			-0-
							20	4	141	9							
07	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	173	1	11779	3	Y	-0-					-0-
08	11448	X	11448	-0-	-0-	-0-	11448	3			Y	-0-					-0-

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
03	2573	X	1073	-0-	-1500	-0-	10	1	552	3	N	372	372	1			198
							102	4	409	9							
04	1410	N	-0-	-0-	-1410	-0-					N	-0-					198
05	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	27	1	1838	3	N	381	381	1			198
							150	4	419	9							
06	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	17	1	1139	3	N	373	373	1			198
							149	4	410	9							
07	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	14	1	961	3	N	584	584	1			198
							642	9									
08	2449	N	1631	-0-	-818	-0-	1237	3	394	9	N	358	358	1			198

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
03	382	N	382	-0-	-0-	-0-	3	1	183	3	Y	178	58	0	100	1	84
							196	9									
04	1920	X	775	-0-	-1145	-0-	12	1	652	3	Y	101	55	0	64	1	66
							111	9									
05	1720	X	1720	-0-	-0-	-0-	23	1	1476	3	Y	201	223	1			44
							221	9									
06	742	X	742	-0-	-0-	-0-	9	1	633	3	Y	91	48	0	71	1	16
							100	9									
07	806	X	293	-0-	-513	-0-	3	1	231	3	Y	54	42	0			28
							59	9									
08	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					Y	-0-					28

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
03	2243	X	2243	-0-	-0-	-0-	39	1	2204	3	N	-0-					138
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	31	1	1730	3	N	-0-					138
05	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	16	1	1042	3	N	-0-					138
06	2160	N	1352	-0-	-808	-0-	20	1	1332	3	N	-0-					138
07	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	29	1	2012	3	N	-0-					138
08	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					138

JC MARTIN WELL #: 19H RRCID -> 276440 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 10998 PERF.10897 - 17735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12586	X	8754	-0-	-3832	-0-	223	1	8531	3	Y	-0-					8
04	12180	X	7630	-0-	-4550	-0-	192	1	7438	3	Y	-0-					8
05	12586	X	5951	-0-	-6635	-0-	165	1	5786	3	Y	-0-					8
06	10440	X	5315	-0-	-5125	-0-	157	1	5158	3	Y	-0-					8
07	10788	X	2474	-0-	-8314	-0-	80	1	2394	3	Y	-0-					8
08	9676	X	9676	-0-	-0-	-0-	62	1	9401	3	Y	194					202
							213	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 12H RRCID -> 276450 COMPL. DATE 02/24/2015 TOTAL DEPTH 10402 PERF.10883 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	94	1	3912	3	Y	71	23	0	48	1	-0-
							78	9									
04	3750	X	2924	-0-	-826	-0-	74	1	2820	3	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
05	3813	X	2431	-0-	-1382	-0-	57	1	2246	3	Y	90	25	0	27	1	38
							29	4	99	9							
06	3930	X	1994	-0-	-1936	-0-	52	1	1892	3	Y	34	27	1			45
							13	4	37	9							
07	4061	X	2352	-0-	-1709	-0-	58	1	2290	3	Y	4	27	0	22	1	-0-
							4	9									
08	4061	X	2401	-0-	-1660	-0-	24	1	2348	3	Y	26	26	1			-0-
							29	9									

JC MARTIN WELL #: 18H RRCID -> 276452 COMPL. DATE 03/11/2015 TOTAL DEPTH 11008 PERF.10883 - 17800

03	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	239	1	9145	3	Y	-0-					8
04	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	205	1	7974	3	Y	-0-					8
05	6380	X	6380	-0-	-0-	-0-	177	1	6203	3	Y	-0-					8
06	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	168	1	5530	3	Y	-0-					8
07	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	86	1	2566	3	Y	-0-					8
08	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	66	1	10079	3	Y	194					202
							213	9									

JC MARTIN WELL #: 17H RRCID -> 276453 COMPL. DATE 04/08/2015 TOTAL DEPTH 10106 PERF.10785 - 18028

03	11191	X	7768	-0-	-3423	-0-	198	1	7570	3	Y	-0-					8
04	10830	X	6770	-0-	-4060	-0-	170	1	6600	3	Y	-0-					8
05	11191	X	5282	-0-	-5909	-0-	147	1	5135	3	Y	-0-					8
06	9270	X	4717	-0-	-4553	-0-	139	1	4578	3	Y	-0-					8
07	9579	X	2195	-0-	-7384	-0-	71	1	2124	3	Y	-0-					8
08	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	55	1	8342	3	Y	194					202
							213	9									

BROWN-TRUSTS UNIT 5 WELL #: 1H RRCID -> 276454 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11177 - 17362

03	13175	X	12201	-0-	-974	-0-	207	1	11730	3	Y	240	216	1			118
							264	9									
04	12750	X	10449	-0-	-2301	-0-	180	1	10031	3	Y	216	238	1			96
							238	9									
05	12865	X	7693	-0-	-5172	-0-	115	1	7407	3	Y	155	118	1			133
							171	9									
06	11820	X	10948	-0-	-872	-0-	159	1	10553	3	Y	201	231	1			103
							15	4	221	9							
07	12214	X	10952	-0-	-1262	-0-	154	1	10592	3	Y	187	122	1			168
							206	9									
08	15010	X	15010	-0-	-0-	-0-	14639	3	371	9	Y	337	364	1			141

BROWN-TRUSTS UNIT 6 WELL #: 1H RRCID -> 276456 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11095 - 17705

03	14105	X	12652	-0-	-1453	-0-	217	1	12285	3	Y	136	116	1			67
							150	9									
04	13650	X	11325	-0-	-2325	-0-	196	1	10988	3	Y	128	138	1			57
							141	9									
05	14105	X	8126	-0-	-5979	-0-	124	1	7903	3	Y	90	70	1			77
							99	9									
06	13470	X	11194	-0-	-2276	-0-	164	1	10900	3	Y	118	134	1			61
							130	9									
07	12648	X	9698	-0-	-2950	-0-	138	1	9461	3	Y	90	70	1			81
							99	9									
08	16708	X	16708	-0-	-0-	-0-	16481	3	227	9	Y	206	201	1			86

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
JC MARTIN WELL #: 15H RRCID -> 276460 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10891 - 16534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4311	-0-	-1889	-0-	110	1	4201	3	Y	-0-					8
04	6000	X	3757	-0-	-2243	-0-	94	1	3663	3	Y	-0-					8
05	6200	X	2931	-0-	-3269	-0-	81	1	2850	3	Y	-0-					8
06	5130	X	2617	-0-	-2513	-0-	77	1	2540	3	Y	-0-					8
07	5301	X	1218	-0-	-4083	-0-	39	1	1179	3	Y	-0-					8
08	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	31	1	4630	3	Y	194					202
							213	9									

JC MARTIN WELL #: 13H RRCID -> 276462 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10762 - 18174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15009	X	15009	-0-	-0-	-0-	349	1	14484	3	Y	160	52	0	108	1	-0-
							176	9									
04	10782	X	10782	-0-	-0-	-0-	276	1	10440	3	Y	60	60	0			-0-
							66	9									
05	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	211	1	8315	3	Y	202	57	0	61	1	84
							66	4	222	9							
06	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	193	1	7003	3	Y	77	61	1			100
							30	4	85	9							
07	8702	X	8702	-0-	-0-	-0-	214	1	8476	3	Y	11	60	0	51	1	-0-
							12	9									
08	8847	X	8847	-0-	-0-	-0-	89	1	8693	3	Y	59	59	1			-0-
							65	9									

JC MARTIN WELL #: 16H RRCID -> 276642 COMPL. DATE 04/01/2015 TOTAL DEPTH 10057 PERF.10888 - 17158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10757	X	7465	-0-	-3292	-0-	190	1	7275	3	Y	-0-					8
04	10410	X	6506	-0-	-3904	-0-	163	1	6343	3	Y	-0-					8
05	10757	X	5076	-0-	-5681	-0-	141	1	4935	3	Y	-0-					8
06	8910	X	4533	-0-	-4377	-0-	134	1	4399	3	Y	-0-					8
07	9207	X	2109	-0-	-7098	-0-	68	1	2041	3	Y	-0-					8
08	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	53	1	8018	3	Y	194					202
							213	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	589	N	43	-0-	-546	-0-	30	3	13	9	Y	12	12	0			-0-
04	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	16	1	1002	3	Y	170	170	0			-0-
							187	9									
05	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	18	1	1222	3	Y	180	180	0			-0-
							198	9									
06	897	N	897	-0-	-0-	-0-	11	1	819	3	Y	61	61	0			-0-
							67	9									
07	1147	N	922	-0-	-225	-0-	12	1	840	3	Y	64	64	0			-0-
							70	9									
08	1426	N	818	-0-	-608	-0-	687	3	131	9	Y	119	119	0			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	59	1	3379	3	Y	630	391	0	239	1	-0-
							2	4	693	9							
04	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	73	1	3336	3	Y	740	408	0	332	1	-0-
							3	4	814	9							
05	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	62	1	2277	3	Y	619	328	0	291	1	-0-
							1	4	681	9							
06	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	88	1	3623	3	Y	741	430	0	311	1	-0-
							2	4	815	9							
07	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	75	1	3310	3	Y	330	330	0			-0-
							363	9									
08	4319	X	4319	-0-	-0-	-0-	34	1	3960	3	Y	295	295	0			-0-
							325	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER WELL #: 9H RRCID -> 276685 COMPL. DATE 03/01/2015 TOTAL DEPTH 12199 PERF.12079 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2447	X	2447	-0-		-0-	-0-	39	1	2222	3	Y	168	66	0	102	1	-0-
								1	4	185	9							
04	4308	X	4308	-0-		-0-	-0-	94	1	4038	3	Y	159	29	0	130	1	-0-
								1	4	175	9							
05	4805	X	4805	-0-		-0-	-0-	117	1	4258	3	Y	390	186	0	204	1	-0-
								1	4	429	9							
06	3605	X	3605	-0-		-0-	-0-	73	1	3027	3	Y	458	319	0	139	1	-0-
								1	4	504	9							
07	4073	X	4073	-0-		-0-	-0-	76	1	3460	3	Y	488	488	0			-0-
								537	9									
08	3814	X	3814	-0-		-0-	-0-	30	1	3458	3	Y	296	296	0			-0-
								326	9									

STS B WELL #: 60H RRCID -> 276688 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10978 - 16120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2306	N	2306	-0-		-0-	-0-	31	1	1865	3	Y	373	373	0			-0-
								410	9									
04	2663	N	2663	-0-		-0-	-0-	34	1	2071	3	Y	507	507	0			-0-
								558	9									
05	1797	N	1797	-0-		-0-	-0-	19	1	1346	3	Y	393	393	0			-0-
								432	9									
06	2100	N	1213	-0-		-887	-0-	13	1	967	3	Y	212	212	0			-0-
								233	9									
07	2542	N	1910	-0-		-632	-0-	20	1	1485	3	Y	368	368	0			-0-
								405	9									
08	1798	N	1124	-0-		-674	-0-	798	3	326	9	Y	296	296	0			-0-

DONNELL A WELL #: 9H RRCID -> 276707 COMPL. DATE 03/28/2015 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11331 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3890	X	3890	-0-		-0-	-0-	1028	1	2278	3	Y	531	107	0	283	1	224
								584	9									
04	3630	X	2838	-0-		-792	-0-	1015	1	1401	3	Y	384	103	0	370	1	135
								422	9									
05	2635	X	1102	-0-		-1533	-0-	464	1	480	3	Y	144	126	1			153
								158	9									
06	3750	X	-0-	-0-		-3750	-0-					Y	-0-					153
07	4523	X	4523	-0-		-0-	-0-	1244	1	2886	3	Y	357	198	0	312	1	-0-
								393	9									
08	3875	X	2895	-0-		-980	-0-	1234	1	1206	3	Y	414	312	0	102	1	-0-
								455	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1339	N	1339	-0-		-0-	-0-	19	1	1129	3	Y	174	174	0			-0-
								191	9									
04	2190	N	2190	-0-		-0-	-0-	30	1	1789	3	Y	337	337	0			-0-
								371	9									
05	1633	N	1633	-0-		-0-	-0-	20	1	1349	3	Y	240	240	0			-0-
								264	9									
06	1439	N	1439	-0-		-0-	-0-	17	1	1206	3	Y	196	196	0			-0-
								216	9									
07	2139	N	1183	-0-		-956	-0-	13	1	974	3	Y	178	178	0			-0-
								196	9									
08	1643	N	745	-0-		-898	-0-	600	3	145	9	Y	132	132	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	819	1	1814	3	Y	424	86	0	226	1	179
							466	9									
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	809	1	1116	3	Y	307	82	0	296	1	108
							338	9									
05	2046	N	879	-0-	-1167	-0-	369	1	383	3	Y	115	101	1			122
							127	9									
06	3000	N	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					122
07	3100	N	3605	-0-	505	505	991	1	2299	3	Y	286	158	0	250	1	-0-
							315	9									
08	2814	N	2309	-0-	-505	-0-	983	1	961	3	Y	332	250	0	82	1	-0-
							365	9									

JC MARTIN WELL #: 11H RRCID -> 276761 COMPL. DATE 02/14/2015 TOTAL DEPTH 10475 PERF.10806 - 15170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9962	X	9962	-0-	-0-	-0-	231	1	9593	3	Y	125	41	0	84	1	-0-
							138	9									
04	9120	X	7149	-0-	-1971	-0-	183	1	6915	3	Y	46	46	0			-0-
							51	9									
05	9269	X	5872	-0-	-3397	-0-	140	1	5507	3	Y	158	44	0	48	1	66
							51	4	174	9							
06	9570	X	4856	-0-	-4714	-0-	128	1	4639	3	Y	59	47	1			78
							24	4	65	9							
07	9889	X	5765	-0-	-4124	-0-	142	1	5614	3	Y	8	47	0	39	1	-0-
							9	9									
08	9889	X	5867	-0-	-4022	-0-	59	1	5757	3	Y	46	46	1			-0-
							51	9									

FORREST WHEELER WELL #: 14H RRCID -> 276849 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 12174 PERF.12148 - 17042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	61	1	3338	3	Y	93	93	1			-0-
							1	4	102	9							
04	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	81	1	3466	3	Y	156	156	1			-0-
							1	4	172	9							
05	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	104	1	3682	3	Y	296	72	0	224	1	-0-
							1	4	326	9							
06	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	90	1	3755	3	Y	484	339	0	145	1	-0-
							1	4	532	9							
07	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	90	1	3897	3	Y	258	258	0			-0-
							284	9									
08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	28	1	3316	3	Y	218	218	0			-0-
							240	9									

JC MARTIN WELL #: 14H RRCID -> 276990 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11031 PERF.10883 - 18022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12158	X	12158	-0-	-0-	-0-	282	1	11719	3	Y	143	47	0	96	1	-0-
							157	9									
04	8728	X	8728	-0-	-0-	-0-	223	1	8447	3	Y	53	53	0			-0-
							58	9									
05	7155	X	7155	-0-	-0-	-0-	171	1	6727	3	Y	180	51	0	54	1	75
							59	4	198	9							
06	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	156	1	5666	3	Y	68	54	1			89
							27	4	75	9							
07	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	174	1	6858	3	Y	9	53	0	45	1	-0-
							10	9									
08	7163	X	7163	-0-	-0-	-0-	72	1	7033	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 39H RRCID -> 277297 COMPL. DATE 09/25/2015 TOTAL DEPTH 11372 PERF.11151 - 15778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5549	X	5103	-0-		-446		-0-	78	1	4697	3	Y	298	298	0			27
									328	9								
04	5910	X	5537	-0-		-373		-0-	85	1	5092	3	Y	327	327	0			27
									360	9								
05	6107	X	3222	-0-		-2885		-0-	45	1	3026	3	Y	137	137	0			27
									151	9								
06	5910	X	4004	-0-		-1906		-0-	53	1	3767	3	Y	146	146	0			27
									23	4	161	9						
07	6107	X	5067	-0-		-1040		-0-	68	1	4803	3	Y	178	178	0			27
									196	9								
08	5735	X	4974	-0-		-761		-0-	2	1	4674	3	Y	271	253	0	45	1	-0-
									298	9								

STS WELL #: 41H RRCID -> 277309 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11123 - 15024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5053	X	4518	-0-		-535		-0-	73	1	4281	3	Y	149	149	0			13
									164	9								
04	5460	X	4897	-0-		-563		-0-	80	1	4638	3	Y	163	163	0			13
									179	9								
05	5642	X	2902	-0-		-2740		-0-	42	1	2785	3	Y	68	68	0			13
									75	9								
06	5460	X	3605	-0-		-1855		-0-	50	1	3475	3	Y	73	73	0			13
									80	9								
07	5642	X	4608	-0-		-1034		-0-	64	1	4429	3	Y	89	89	0			13
									17	4	98	9						
08	5053	X	4547	-0-		-506		-0-	2	1	4394	3	Y	137	127	0	23	1	-0-
									151	9								

STS WELL #: 40H RRCID -> 277329 COMPL. DATE 09/09/2015 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11223 - 15114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3069	X	2819	-0-		-250		-0-	43	1	2612	3	Y	149	149	0			13
									164	9								
04	3300	X	3058	-0-		-242		-0-	48	1	2831	3	Y	163	163	0			13
									179	9								
05	3410	X	1786	-0-		-1624		-0-	25	1	1686	3	Y	68	68	0			13
									75	9								
06	3300	X	2211	-0-		-1089		-0-	30	1	2101	3	Y	73	73	0			13
									80	9								
07	3410	X	2814	-0-		-596		-0-	38	1	2678	3	Y	89	89	0			13
									98	9								
08	3162	X	2769	-0-		-393		-0-	1	1	2617	3	Y	137	127	0	23	1	-0-
									151	9								

STS WELL #: 38H RRCID -> 277393 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 11380 PERF.11261 - 15945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13332	X	13332	-0-		-0-		-0-	209	1	12468	3	Y	595	595	0			53
									655	9								
04	14461	X	14461	-0-		-0-		-0-	230	1	13512	3	Y	654	654	0			53
									719	9								
05	11036	X	8498	-0-		-2538		-0-	122	1	8076	3	Y	273	273	0			53
									300	9								
06	10680	X	10532	-0-		-148		-0-	144	1	10066	3	Y	293	293	0			53
									322	9								
07	13405	X	13405	-0-		-0-		-0-	182	1	12831	3	Y	356	356	0			53
									392	9								
08	13224	X	13224	-0-		-0-		-0-	6	1	12620	3	Y	544	507	0	90	1	-0-
									598	9								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	92	1	5355	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
04	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	77	1	4403	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	65	1	4264	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	511	X	511	-0-	-0-	-0-	5	1	320	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
07	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	156	1	10888	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
08	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	8491	3	573	9	Y	521	521	0			-0-

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
03	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	90	1	5265	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
04	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	75	1	4329	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	64	1	4193	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	5	1	315	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
07	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	154	1	10705	3	Y	770	770	0			-0-
							76	4	847	9							
08	8918	X	8918	-0-	-0-	-0-	8345	3	573	9	Y	521	521	0			-0-

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
03	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	105	1	6117	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
04	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	88	1	5028	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	5613	X	5613	-0-	-0-	-0-	75	1	4869	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	552	X	552	-0-	-0-	-0-	6	1	360	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
07	13472	X	13472	-0-	-0-	-0-	179	1	12446	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
08	10306	X	10306	-0-	-0-	-0-	9733	3	573	9	Y	521	521	0			-0-

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
03	4402	X	3676	-0-	-726	-0-	51	1	3022	3	Y	548	548	0			-0-
							603	9									
04	3900	X	3090	-0-	-810	-0-	42	1	2491	3	Y	506	506	0			-0-
							557	9									
05	3968	X	3119	-0-	-849	-0-	36	1	2414	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
							669	9									
06	3390	X	386	-0-	-3004	-0-	3	1	197	3	Y	169	169	0			-0-
							186	9									
07	7055	X	7055	-0-	-0-	-0-	86	1	6122	3	Y	770	770	0			-0-
							847	9									
08	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	4693	3	573	9	Y	521	521	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
BROWN-TRUSTS WELL #: 36H RRCID -> 278626 COMPL. DATE 11/28/2015 TOTAL DEPTH 11039 PERF.11285 - 15928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	1976	-0-		-349	-0-	21	1	1352	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									
04	1696	N	1696	-0-		-0-	-0-	18	1	1121	3	Y	506	506	0			-0-
								557	9									
05	1953	N	1773	-0-		-180	-0-	15	1	1089	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
								669	9									
06	1740	N	295	-0-		-1445	-0-	1	1	108	3	Y	169	169	0			-0-
								186	9									
07	3100	N	3591	-0-		491	491	36	1	2708	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
08	3036	N	2545	-0-		-491	-0-	1972	3	573	9	Y	521	521	0			-0-

BROWN-TRUSTS WELL #: 34H RRCID -> 278627 COMPL. DATE 11/20/2015 TOTAL DEPTH 10986 PERF.11344 - 15924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	3562	-0-		-716	-0-	49	1	2910	3	Y	548	548	0			-0-
								603	9									
04	3780	X	2997	-0-		-783	-0-	41	1	2399	3	Y	506	506	0			-0-
								557	9									
05	3844	X	3030	-0-		-814	-0-	35	1	2326	3	Y	608	576	0	32	1	-0-
								669	9									
06	3270	X	380	-0-		-2890	-0-	3	1	191	3	Y	169	169	0			-0-
								186	9									
07	6823	X	6823	-0-		-0-	-0-	83	1	5893	3	Y	770	770	0			-0-
								847	9									
08	5083	X	5083	-0-		-0-	-0-	4510	3	573	9	Y	521	521	0			-0-

STS WELL #: 35H RRCID -> 282640 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10908 PERF.11216 - 16305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	6972	-0-		-1181	-0-	101	1	6172	3	Y	635	635	0			-0-
								699	9									
04	6149	X	6149	-0-		-0-	-0-	89	1	5284	3	Y	705	458	0	247	1	-0-
								776	9									
05	8649	X	2319	-0-		-6330	-0-	31	1	1993	3	Y	251	186	0	65	1	-0-
								19	4	276	9							
06	8370	X	5379	-0-		-2991	-0-	60	1	4561	3	Y	689	412	0	277	1	-0-
								758	9									
07	8649	X	7277	-0-		-1372	-0-	89	1	6506	3	Y	620	507	0	113	1	-0-
								682	9									
08	6975	X	5868	-0-		-1107	-0-	35	1	5273	3	Y	509	458	0	51	1	-0-
								560	9									

STS WELL #: 37H RRCID -> 282644 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10852 PERF.11239 - 17949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10199	X	1391	-0-		-8808	-0-	533	3	858	9	Y	780	780	0			-0-
04	9870	X	3754	-0-		-6116	-0-	54	1	3146	3	Y	504	332	0	172	1	-0-
								554	9									
05	2325	X	899	-0-		-1426	-0-	12	1	766	3	Y	110	82	0	28	1	-0-
								121	9									
06	2250	X	37	-0-		-2213	-0-	6	3	17	4	Y	13	9	0	4	1	-0-
								14	9									
07	3689	X	401	-0-		-3288	-0-	127	3	50	4	Y	204	168	0	36	1	-0-
								224	9									
08	3875	X	750	-0-		-3125	-0-	3	1	83	3	Y	604	544	0	60	1	-0-
								664	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 36H RRCID -> 282871 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 10974 PERF.11274 - 16284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8463	X	6883	-0-		-1580	-0-	110	1	6409	3	Y	331	331	0			-0-
								364	9									
04	9210	X	7561	-0-		-1649	-0-	123	1	6964	3	Y	431	285	0	146	1	-0-
								474	9									
05	9517	X	5522	-0-		-3995	-0-	78	1	5105	3	Y	308	216	0	92	1	-0-
								339	9									
06	9210	X	5794	-0-		-3416	-0-	79	1	5565	3	Y	136	83	0	53	1	-0-
								150	9									
07	7657	X	7068	-0-		-589	-0-	97	1	6732	3	Y	217	179	0	38	1	-0-
								239	9									
08	11247	X	11247	-0-		-0-	-0-	109	1	10266	3	Y	793	714	0	79	1	-0-
								872	9									

STS B WELL #: 51H RRCID -> 283956 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11106 - 16868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2071	X	2071	-0-		-0-	-0-	312	1	1296	3	Y	421	158	0	263	1	-0-
								463	9									
04	4180	X	4180	-0-		-0-	-0-	225	1	2143	3	Y	1647	1050	0	597	1	-0-
								1812	9									
05	2067	X	2067	-0-		-0-	-0-	223	1	1169	3	Y	614	614	0			-0-
								675	9									
06	1663	X	1663	-0-		-0-	-0-	242	1	1149	3	Y	247	247	0			-0-
								272	9									
07	1628	X	1628	-0-		-0-	-0-	285	1	1120	3	Y	203	180	0	23	1	-0-
								223	9									
08	1502	X	1502	-0-		-0-	-0-	166	1	907	3	Y	390	390	0			-0-
								429	9									

STS B WELL #: 49H RRCID -> 284165 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10616 PERF.11160 - 16747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4055	X	4055	-0-		-0-	-0-	677	1	3201	3	Y	161	66	0	95	1	-0-
								177	9									
04	3810	X	3810	-0-		-0-	-0-	552	1	2738	3	Y	473	317	0	156	1	-0-
								520	9									
05	2802	X	2802	-0-		-0-	-0-	534	1	1873	3	Y	359	359	0			-0-
								395	9									
06	3285	X	3285	-0-		-0-	-0-	541	1	2284	3	Y	418	418	0			-0-
								460	9									
07	2935	X	2935	-0-		-0-	-0-	576	1	1923	3	Y	396	364	0	32	1	-0-
								436	9									
08	4211	X	4211	-0-		-0-	-0-	519	1	3213	3	Y	435	435	0			-0-
								479	9									

STS B WELL #: 50H RRCID -> 284166 COMPL. DATE 04/14/2018 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10942 - 16680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8153	X	8081	-0-		-72	-0-	965	1	5083	3	Y	1848	748	0	1100	1	-0-
								2033	9									
04	7830	X	5927	-0-		-1903	-0-	929	1	4404	3	Y	540	360	0	180	1	-0-
								594	9									
05	7750	X	4250	-0-		-3500	-0-	967	1	2836	3	Y	406	406	0			-0-
								447	9									
06	7350	X	4868	-0-		-2482	-0-	903	1	3568	3	Y	361	361	0			-0-
								397	9									
07	8091	X	4525	-0-		-3566	-0-	937	1	3168	3	Y	382	350	0	32	1	-0-
								420	9									
08	8091	X	6342	-0-		-1749	-0-	818	1	4998	3	Y	478	478	0			-0-
								526	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 52H RRCID -> 287167 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11189 - 16976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9395	X	9395	-0-	-0-	-0-	143	1	8339	3	Y	830	830	0			-0-
							913	9									
04	8070	X	7472	-0-	-598	-0-	116	1	6685	3	Y	610	610	0			-0-
							671	9									
05	7843	X	6861	-0-	-982	-0-	93	1	6109	3	Y	599	599	0			-0-
							659	9									
06	8760	X	6517	-0-	-2243	-0-	82	1	5839	3	Y	542	542	0			-0-
							596	9									
07	9393	X	6510	-0-	-2883	-0-	86	1	5978	3	Y	405	405	0			-0-
							446	9									
08	9393	X	7585	-0-	-1808	-0-	7066	3	519	9	Y	472	472	0			-0-

STS B WELL #: 53H RRCID -> 287168 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10623 PERF.11139 - 16900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8781	X	8781	-0-	-0-	-0-	133	1	7770	3	Y	798	798	0			-0-
							878	9									
04	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	141	1	8044	3	Y	662	662	0			-0-
							728	9									
05	8941	X	8941	-0-	-0-	-0-	124	1	8090	3	Y	661	661	0			-0-
							727	9									
06	8190	X	7246	-0-	-944	-0-	91	1	6510	3	Y	586	586	0			-0-
							645	9									
07	8928	X	6812	-0-	-2116	-0-	88	1	6149	3	Y	523	523	0			-0-
							575	9									
08	9207	X	6803	-0-	-2404	-0-	6317	3	486	9	Y	442	442	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 19H RRCID -> 287475 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11914 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
03	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	70	1	4124	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
04	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	54	1	3088	3	Y	205	205	0			-0-
							226	9									
05	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	75	1	4795	3	Y	190	190	0			-0-
							209	9									
06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	58	1	3981	3	Y	97	86	0	11	1	-0-
							107	9									
07	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	64	1	4389	3	Y	118	118	0			-0-
							130	9									
08	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	4522	3	103	9	Y	94	94	0			-0-

FORREST WHEELER WELL #: 21H RRCID -> 287480 COMPL. DATE 08/12/2019 TOTAL DEPTH 11985 PERF.12357 - 17449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1392	X	1392	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	3	Y	48	48	0			-0-
							53	9									
04	1305	X	1305	-0-	-0-	-0-	22	1	1233	3	Y	45	45	0			-0-
							50	9									
05	1233	X	1233	-0-	-0-	-0-	18	1	1154	3	Y	55	55	0			-0-
							61	9									
06	958	X	958	-0-	-0-	-0-	13	1	889	3	Y	51	49	0	2	1	-0-
							56	9									
07	658	X	658	-0-	-0-	-0-	9	1	606	3	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
08	616	X	616	-0-	-0-	-0-	574	3	42	9	Y	38	38	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 54H RRCID -> 287726 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11112 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8311	X	8311	-0-	-0-	-0-	129	1	7512	3	Y	609	609	0			-0-
							670	9									
04	7680	X	7186	-0-	-494	-0-	113	1	6473	3	Y	545	545	0			-0-
							600	9									
05	7130	X	6777	-0-	-353	-0-	93	1	6089	3	Y	541	541	0			-0-
							595	9									
06	7800	X	6144	-0-	-1656	-0-	78	1	5521	3	Y	495	495	0			-0-
							545	9									
07	8308	X	6552	-0-	-1756	-0-	84	1	5885	3	Y	530	530	0			-0-
							583	9									
08	8308	X	7029	-0-	-1279	-0-	6596	3	433	9	Y	394	394	0			-0-

STS B WELL #: 55H RRCID -> 287833 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11112 - 16963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8710	X	8710	-0-	-0-	-0-	137	1	7920	3	Y	594	594	0			-0-
							653	9									
04	7950	X	7395	-0-	-555	-0-	118	1	6721	3	Y	505	505	0			-0-
							556	9									
05	7161	X	7044	-0-	-117	-0-	98	1	6399	3	Y	497	497	0			-0-
							547	9									
06	8190	X	6369	-0-	-1821	-0-	81	1	5785	3	Y	457	457	0			-0-
							503	9									
07	8711	X	6282	-0-	-2429	-0-	81	1	5686	3	Y	468	468	0			-0-
							515	9									
08	8711	X	5594	-0-	-3117	-0-	5335	3	259	9	Y	235	235	0			-0-

STS B WELL #: 56H RRCID -> 287853 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 10726 PERF.11181 - 16911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9422	X	9422	-0-	-0-	-0-	140	1	8183	3	Y	999	999	0			-0-
							1099	9									
04	8130	X	8126	-0-	-4	-0-	126	1	7223	3	Y	706	706	0			-0-
							777	9									
05	7956	X	7956	-0-	-0-	-0-	107	1	7038	3	Y	737	737	0			-0-
							811	9									
06	8730	X	7077	-0-	-1653	-0-	88	1	6277	3	Y	647	647	0			-0-
							712	9									
07	9424	X	6956	-0-	-2468	-0-	88	1	6176	3	Y	629	629	0			-0-
							692	9									
08	9424	X	7267	-0-	-2157	-0-	6652	3	615	9	Y	559	559	0			-0-

JC MARTIN WELL #: 107H RRCID -> 287928 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10774 PERF.11072 - 21627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	75485	X	59827	-0-	-15658	-0-	1034	1	58773	3	Y	18	22	1			14
							20	9									
04	64410	X	62935	-0-	-1475	-0-	1108	1	61818	3	Y	8	13	1			9
							9	9									
05	66557	X	58207	-0-	-8350	-0-	892	1	57307	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
06	64410	X	54032	-0-	-10378	-0-	784	1	53245	3	Y	2	7	1			2
							1	4	2	9							
07	65038	X	56169	-0-	-8869	-0-	813	1	55331	3	Y	23					25
							25	9									
08	65038	X	58980	-0-	-6058	-0-	58980	3			Y	-0-					25

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 25H RRCID -> 288037 COMPL. DATE 09/06/2019 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11553 - 20704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46284	X	46284	-0-	-0-	-0-	799	1	45272	3	Y	194	178	1			16
							213	9									
04	36783	X	36783	-0-	-0-	-0-	634	1	35402	3	Y	679	390	0	290	1	15
							747	9									
05	33507	X	33507	-0-	-0-	-0-	514	1	32892	3	Y	92	94	1			13
							101	9									
06	31864	X	31864	-0-	-0-	-0-	459	1	31260	3	Y	132	132	1			13
							145	9									
07	31403	X	31403	-0-	-0-	-0-	449	1	30610	3	Y	313	217	0	97	1	12
							344	9									
08	22754	X	17523	-0-	-5231	-0-	17361	3	114	4	Y	44	39	1			17
							48	9									

JC MARTIN WELL #: 103H RRCID -> 288070 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10722 PERF.11009 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33976	X	33399	-0-	-577	-0-	578	1	32789	3	Y	29	30	1			22
							32	9									
04	32880	X	31523	-0-	-1357	-0-	555	1	30942	3	Y	24	20	1			26
							26	9									
05	33976	X	31308	-0-	-2668	-0-	480	1	30813	3	Y	14	24	1			16
							15	9									
06	32550	X	29014	-0-	-3536	-0-	421	1	28585	3	Y	7	18	1			5
							8	9									
07	33387	X	31035	-0-	-2352	-0-	449	1	30546	3	Y	36					41
							40	9									
08	33387	X	32796	-0-	-591	-0-	32796	3			Y	-0-					41

JC MARTIN WELL #: 104H RRCID -> 288071 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10674 PERF.11102 - 19058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38161	X	30398	-0-	-7763	-0-	523	1	29659	3	Y	79	22	1			61
							129	4	87	9							
04	33720	X	29910	-0-	-3810	-0-	523	1	29307	3	Y	73	57	1			77
							80	9									
05	34844	X	31223	-0-	-3621	-0-	479	1	30721	3	Y	21	71	1			27
							23	9									
06	33720	X	26772	-0-	-6948	-0-	390	1	26381	3	Y	1	27	1			1
							1	9									
07	32302	X	30537	-0-	-1765	-0-	441	1	30087	3	Y	8					9
							9	9									
08	31217	X	28286	-0-	-2931	-0-	28286	3			Y	-0-					9

JC MARTIN WELL #: 105H RRCID -> 288072 COMPL. DATE 07/27/2019 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11008 - 19143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44361	X	38894	-0-	-5467	-0-	673	1	38219	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
04	41220	X	36538	-0-	-4682	-0-	644	1	35893	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
05	42594	X	36343	-0-	-6251	-0-	559	1	35781	3	Y	3	1	1			3
							3	9									
06	39540	X	33647	-0-	-5893	-0-	488	1	33158	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
07	38905	X	35773	-0-	-3132	-0-	518	1	35246	3	Y	8					9
							9	9									
08	38905	X	37121	-0-	-1784	-0-	37121	3			Y	-0-					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
03	37045	X	32712	-0-	-4333	-0-	566	1	32144	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
04	35850	X	31395	-0-	-4455	-0-	553	1	30782	3	Y	2	1	1			2
							58	4	2	9							
05	37045	X	31295	-0-	-5750	-0-	479	1	30814	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
06	34800	X	28212	-0-	-6588	-0-	408	1	27636	3	Y	6	4	1			4
							161	4	7	9							
07	33325	X	31555	-0-	-1770	-0-	457	1	31087	3	Y	10					14
							11	9									
08	32705	X	30294	-0-	-2411	-0-	30294	3			Y	-0-					14

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
03	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	324	1	18358	3	Y	187	79	1			134
							46	4	206	9							
04	17658	X	17658	-0-	-0-	-0-	309	1	17178	3	Y	129	188	1			75
							29	4	142	9							
05	13664	X	13664	-0-	-0-	-0-	212	1	13340	3	Y	85					160
							18	4	94	9							
06	22856	X	22856	-0-	-0-	-0-	333	1	22322	3	Y	139	179	1			120
							48	4	153	9							
07	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	440	1	29964	3	Y	81	180	1			21
							89	9									
08	21582	X	21582	-0-	-0-	-0-	21498	3	84	9	Y	76					97

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
03	43927	X	39314	-0-	-4613	-0-	665	1	37846	3	Y	730	532	0	201	1	17
							803	9									
04	40050	X	35758	-0-	-4292	-0-	617	1	34446	3	Y	632	368	0	267	1	14
							695	9									
05	41385	X	35418	-0-	-5967	-0-	537	1	34358	3	Y	475	375	0	99	1	15
							523	9									
06	38730	X	33490	-0-	-5240	-0-	471	1	32180	3	Y	763	548	0	209	1	21
							839	9									
07	40021	X	33328	-0-	-6693	-0-	476	1	32405	3	Y	406	297	0	116	1	14
							447	9									
08	39308	X	20920	-0-	-18388	-0-	20696	3	9	4	Y	195	146	0	44	1	19
							215	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
03	48701	X	42842	-0-	-5859	-0-	732	1	41615	3	Y	450	328	0	125	1	10
							495	9									
04	44850	X	40933	-0-	-3917	-0-	710	1	39652	3	Y	519	301	0	217	1	11
							571	9									
05	46438	X	40152	-0-	-6286	-0-	611	1	39117	3	Y	385	303	0	81	1	12
							424	9									
06	44940	X	39274	-0-	-5666	-0-	561	1	38296	3	Y	379	272	0	109	1	10
							417	9									
07	46438	X	38723	-0-	-7715	-0-	554	1	37763	3	Y	369	271	0	96	1	12
							406	9									
08	42842	X	24715	-0-	-18127	-0-	24546	3	169	9	Y	154	115	0	36	1	15

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
03	50840	X	46179	-0-	-4661	-0-	785	1	44607	3	Y	715	524	0	196	1	16
							787	9									
04	45660	X	42921	-0-	-2739	-0-	739	1	41289	3	Y	812	476	0	334	1	18
							893	9									
05	52235	X	42270	-0-	-9965	-0-	640	1	40958	3	Y	611	485	0	126	1	18
							672	9									
06	50550	X	40005	-0-	-10545	-0-	568	1	38779	3	Y	598	431	0	169	1	16
							658	9									
07	52235	X	39926	-0-	-12309	-0-	568	1	38733	3	Y	568	417	0	148	1	19
							625	9									
08	46190	X	14230	-0-	-31960	-0-	14055	3	175	9	Y	159	119	0	44	1	15

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
03	29016	X	25344	-0-	-3672	-0-	437	1	24764	3	Y	130	84	1			101
							143	9									
04	28080	X	20705	-0-	-7375	-0-	365	1	20249	3	Y	83	94	1			90
							91	9									
05	29016	X	23190	-0-	-5826	-0-	357	1	22777	3	Y	51	82	1			59
							56	9									
06	27180	X	26348	-0-	-832	-0-	374	1	25951	3	Y	21	65	1			15
							23	9									
07	25358	X	24668	-0-	-690	-0-	356	1	24284	3	Y	25					40
							28	9									
08	25358	X	22841	-0-	-2517	-0-	22841	3			Y	-0-					40

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
03	61659	X	54572	-0-	-7087	-0-	934	1	53048	3	Y	536	394	0	147	1	12
							590	9									
04	56160	X	50214	-0-	-5946	-0-	872	1	48671	3	Y	610	359	0	250	1	13
							671	9									
05	61783	X	49157	-0-	-12626	-0-	749	1	47924	3	Y	440	349	0	91	1	13
							484	9									
06	59790	X	46465	-0-	-13325	-0-	664	1	45306	3	Y	450	326	0	125	1	12
							495	9									
07	61783	X	45682	-0-	-16101	-0-	654	1	44558	3	Y	427	314	0	111	1	14
							470	9									
08	54560	X	8529	-0-	-46031	-0-	8461	3	68	9	Y	62	46	0	24	1	6

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		6253	-0-	6253	6253	93	1	5654	3	Y	4					4
							502	4	4	9							
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6253					Y	-0-	4	1			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	6253					Y	-0-					-0-
08	6253	X	-0-	-0-	-6253	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	13578	X	12283	-0-	-1295	-0-	159	1	9594	3	Y	2300	2299	0			99
							2530	9									
04	13416	X	13416	-0-	-0-	-0-	177	1	10531	3	Y	2462	2461	0			100
							2708	9									
05	12214	X	9114	-0-	-3100	-0-	131	1	8510	3	Y	430	430	0			100
							473	9									
06	11460	X	9635	-0-	-1825	-0-	131	1	9176	3	Y	298	298	0			100
							328	9									
07	12989	X	9007	-0-	-3982	-0-	127	1	8673	3	Y	188	188	0			100
							207	9									
08	13857	X	10561	-0-	-3296	-0-	9391	3	1170	9	Y	1064	1064	0			100

STS C WELL #: 2H RRCID -> 288457 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11265 PERF.11494 - 21966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	11398	-0-	-382	-0-	143	1	8839	3	Y	2196	2195	0			77
							2416	9									
04	12829	X	12829	-0-	-0-	-0-	161	1	9852	3	Y	2560	2559	0			78
							2816	9									
05	12152	X	7573	-0-	-4579	-0-	89	1	5963	3	Y	1383	1383	0			78
							1521	9									
06	10980	X	10175	-0-	-805	-0-	91	1	7009	3	Y	2795	2795	0			78
							3075	9									
07	12245	X	10885	-0-	-1360	-0-	129	1	9154	3	Y	1456	1456	0			78
							1602	9									
08	13268	X	11369	-0-	-1899	-0-	9898	3	1471	9	Y	1337	1337	0			78

GENTRY WELL #: 33H RRCID -> 288495 COMPL. DATE 05/29/2019 TOTAL DEPTH 12930 PERF.13266 - 20579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33385	X	33385	-0-	-0-	-0-	577	1	32752	3	Y	51	52	1			4
							56	9									
04	27734	X	27734	-0-	-0-	-0-	485	1	27198	3	Y	46	47	1			3
							51	9									
05	29904	X	29904	-0-	-0-	-0-	460	1	29389	3	Y	50	43	1			10
							55	9									
06	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	360	1	24547	3	Y	30	26	1			14
							33	9									
07	29206	X	29206	-0-	-0-	-0-	422	1	28763	3	Y	19	13	1			20
							21	9									
08	32139	X	32139	-0-	-0-	-0-	32132	3	7	9	Y	6					26

STS C WELL #: 3H RRCID -> 288713 COMPL. DATE 10/03/2019 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11487 - 22135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11360	X	11360	-0-	-0-	-0-	131	1	8376	3	Y	2594	2593	0			64
							2853	9									
04	11862	X	11862	-0-	-0-	-0-	157	1	9525	3	Y	1982	1981	0			65
							2180	9									
05	13169	X	13169	-0-	-0-	-0-	151	1	10380	3	Y	2398	2398	0			65
							2638	9									
06	18752	X	18752	-0-	-0-	-0-	127	1	11119	3	Y	6824	6824	0			65
							7506	9									
07	11995	X	11995	-0-	-0-	-0-	113	1	8604	3	Y	2980	2980	0			65
							3278	9									
08	13175	X	9422	-0-	-3753	-0-	8464	3	958	9	Y	871	871	0			65

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 31H RRCID -> 288714 COMPL. DATE 08/31/2019 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13160 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	933	X	933	-0-		-0-	-0-	16	1	910	3	Y	5	2	1			4
								1	4	6	9							
04	T. A.		602	-0-		602	602	11	1	587	3	Y	3	5	1			2
								1	4	3	9							
05	T. A.		559	-0-		559	1161	9	1	548	3	Y	2					4
								2	9									
06	T. A.		757	-0-		757	1918	11	1	742	3	Y	3	4	1			3
								1	4	3	9							
07	T. A.		1067	-0-		1067	2985	15	1	1046	3	Y	5	7	1			1
								6	9									
08	4033	X	1048	-0-		-2985	-0-	1040	3	8	9	Y	7					8

GENTRY WELL #: 32H RRCID -> 288749 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13302 - 20958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38918	X	38918	-0-		-0-	-0-	665	1	37748	3	Y	459	454	1			38
								505	9									
04	27856	X	27856	-0-		-0-	-0-	480	1	26987	3	Y	354	367	1			25
								389	9									
05	36751	X	36751	-0-		-0-	-0-	560	1	35684	3	Y	461	395	1			91
								507	9									
06	33138	X	33138	-0-		-0-	-0-	474	1	32323	3	Y	310	262	1			139
								341	9									
07	25588	X	25588	-0-		-0-	-0-	366	1	24913	3	Y	127	131	1			135
								169	4	140	9							
08	36411	X	36411	-0-		-0-	-0-	36354	3	57	9	Y	52					187

GENTRY WELL #: 61H RRCID -> 288750 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13479 PERF.13353 - 22677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	61070	X	61070	-0-		-0-	-0-	1056	1	59962	3	Y	47	47	1			4
								52	9									
04	51220	X	51220	-0-		-0-	-0-	896	1	50278	3	Y	42	43	1			3
								46	9									
05	57823	X	57823	-0-		-0-	-0-	891	1	56880	3	Y	47	41	1			9
								52	9									
06	54801	X	54801	-0-		-0-	-0-	792	1	53971	3	Y	34	28	1			15
								1	4	37	9							
07	57798	X	57798	-0-		-0-	-0-	837	1	56940	3	Y	19	14	1			20
								21	9									
08	57961	X	57961	-0-		-0-	-0-	57955	3	6	9	Y	5					25

GENTRY WELL #: 60H RRCID -> 288805 COMPL. DATE 08/30/2019 TOTAL DEPTH 13433 PERF.13224 - 22328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68109	X	68109	-0-		-0-	-0-	1180	1	66916	3	Y	12	12	1			1
								13	9									
04	56305	X	56305	-0-		-0-	-0-	986	1	55307	3	Y	11	11	1			1
								12	9									
05	65406	X	65406	-0-		-0-	-0-	1009	1	64385	3	Y	11	10	1			2
								12	9									
06	61895	X	61895	-0-		-0-	-0-	895	1	60989	3	Y	9	7	1			4
								1	4	10	9							
07	64415	X	64415	-0-		-0-	-0-	934	1	63475	3	Y	5	4	1			5
								6	9									
08	65564	X	65564	-0-		-0-	-0-	65563	3	1	9	Y	1					6

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
03	12245	X	3370	-0-	-8875	-0-	33	1	2076	3	Y	1146	1146	0			-0-
							1261	9									
04	11850	X	2392	-0-	-9458	-0-	34	1	1973	3	Y	350	350	0			-0-
							385	9									
05	14198	X	10520	-0-	-3678	-0-	133	1	8992	3	Y	1268	1268	0			-0-
							1395	9									
06	13740	X	10067	-0-	-3673	-0-	121	1	8611	3	Y	1214	1214	0			-0-
							1335	9									
07	14198	X	10013	-0-	-4185	-0-	123	1	8627	3	Y	1148	1148	0			-0-
							1263	9									
08	10509	X	10331	-0-	-178	-0-	9313	3	1018	9	Y	925	925	0			-0-

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
03	10106	X	761	-0-	-9345	-0-	11	1	631	3	Y	108	108	0			-0-
							119	9									
04	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
05	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
06	10020	X	-0-	-0-	-10020	-0-					Y	-0-					-0-
07	10354	X	-0-	-0-	-10354	-0-					Y	-0-					-0-
08	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	8060	X	5256	-0-	-2804	-0-	75	1	4381	3	Y	727	727	0			-0-
							800	9									
04	7800	X	5716	-0-	-2084	-0-	87	1	4930	3	Y	635	635	0			-0-
							699	9									
05	7564	X	5600	-0-	-1964	-0-	73	1	4778	3	Y	681	681	0			-0-
							749	9									
06	7320	X	6267	-0-	-1053	-0-	75	1	5315	3	Y	797	797	0			-0-
							877	9									
07	7564	X	6236	-0-	-1328	-0-	75	1	5273	3	Y	807	807	0			-0-
							888	9									
08	5921	X	5707	-0-	-214	-0-	4923	3	784	9	Y	713	713	0			-0-

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
03	10602	X	6001	-0-	-4601	-0-	79	1	4691	3	Y	1119	1119	0			-0-
							1231	9									
04	10260	X	8502	-0-	-1758	-0-	114	1	6702	3	Y	1533	1533	0			-0-
							1686	9									
05	16576	X	16576	-0-	-0-	-0-	205	1	13614	3	Y	2506	2506	0			-0-
							2757	9									
06	16477	X	16477	-0-	-0-	-0-	192	1	13757	3	Y	2298	2298	0			-0-
							2528	9									
07	15181	X	15181	-0-	-0-	-0-	184	1	12897	3	Y	1909	1909	0			-0-
							2100	9									
08	13549	X	13549	-0-	-0-	-0-	11995	3	1554	9	Y	1413	1413	0			-0-

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
03	41137	X	19883	-0-	-21254	-0-	341	1	19278	3	Y	-0-					34
							264	4									
04	40320	X	36034	-0-	-4286	-0-	633	1	35227	3	Y	3					37
							171	4	3	9							
05	42005	X	26148	-0-	-15857	-0-	412	1	25736	3	Y	-0-					37
06	40650	X	37369	-0-	-3281	-0-	544	1	36808	3	Y	15					52
							17	9									
07	42005	X	36017	-0-	-5988	-0-	514	1	35368	3	Y	-0-					52
							135	4									
08	37231	X	33537	-0-	-3694	-0-	33530	3	7	9	Y	6					58

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
03	39835	X	31355	-0-	-8480	-0-	543	1	30812	3	Y	-0-					124
04	38550	X	18359	-0-	-20191	-0-	320	1	18037	3	Y	2					126
							2	9									
05	38626	X	37171	-0-	-1455	-0-	571	1	36600	3	Y	-0-					126
06	32970	X	23965	-0-	-9005	-0-	344	1	23603	3	Y	16					142
							18	9									
07	35095	X	35095	-0-	-0-	-0-	507	1	34588	3	Y	-0-					142
08	37169	X	32782	-0-	-4387	-0-	32771	3	11	9	Y	10					152

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
03	46252	X	40619	-0-	-5633	-0-	702	1	39813	3	Y	-0-					24
							104	4									
04	43110	X	38900	-0-	-4210	-0-	685	1	38211	3	Y	4					28
							4	9									
05	44547	X	37505	-0-	-7042	-0-	573	1	36932	3	Y	-0-					28
06	42660	X	39758	-0-	-2902	-0-	578	1	39154	3	Y	24					52
							26	9									
07	44082	X	38243	-0-	-5839	-0-	554	1	37689	3	Y	-0-					52
08	40610	X	39805	-0-	-805	-0-	39784	3	21	9	Y	19					71

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
03	51677	X	49717	-0-	-1960	-0-	862	1	48841	3	Y	13					71
							14	9									
04	47580	X	42027	-0-	-5553	-0-	739	1	41214	3	Y	67	47	1			91
							74	9									
05	48081	X	20836	-0-	-27245	-0-	337	1	20475	3	Y	22	55	1			58
							24	9									
06	48983	X	48983	-0-	-0-	-0-	713	1	48268	3	Y	2					60
							2	9									
07	49724	X	41448	-0-	-8276	-0-	600	1	40848	3	Y	-0-					60
08	49724	X	42384	-0-	-7340	-0-	42384	3			Y	-0-					60

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
03	47647	X	41639	-0-	-6008	-0-	721	1	40901	3	Y	15					115
							17	9									
04	43890	X	35526	-0-	-8364	-0-	623	1	34820	3	Y	75	76	1			114
							83	9									
05	44981	X	42585	-0-	-2396	-0-	653	1	41867	3	Y	59	69	1			104
							65	9									
06	41430	X	39551	-0-	-1879	-0-	573	1	38975	3	Y	3					107
							3	9									
07	42532	X	39026	-0-	-3506	-0-	565	1	38461	3	Y	-0-					107
08	43633	X	43633	-0-	-0-	-0-	43633	3			Y	-0-					107

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
03	40610	X	30464	-0-	-10146	-0-	527	1	29929	3	Y	7					64
							8	9									
04	39300	X	30917	-0-	-8383	-0-	544	1	30321	3	Y	47	43	1			68
							52	9									
05	35743	X	30855	-0-	-4888	-0-	472	1	30351	3	Y	29	41	1			56
							32	9									
06	34050	X	29629	-0-	-4421	-0-	423	1	29204	3	Y	2					58
							2	9									
07	33821	X	33115	-0-	-706	-0-	480	1	32635	3	Y	-0-					58
08	38841	X	38841	-0-	-0-	-0-	38841	3			Y	-0-					58

JC MARTIN WELL #: 66H RRCID -> 288856 COMPL. DATE 03/06/2020 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11352 - 20186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	65348	X	48153	-0-	-17195	-0-	834	1	47315	3	Y	4					32
							4	9									
04	58800	X	45132	-0-	-13668	-0-	795	1	44315	3	Y	20	21	1			31
							22	9									
05	56854	X	46792	-0-	-10062	-0-	719	1	46058	3	Y	14	19	1			26
							15	9									
06	51510	X	44240	-0-	-7270	-0-	641	1	43598	3	Y	1					27
							1	9									
07	51119	X	43861	-0-	-7258	-0-	635	1	43226	3	Y	-0-					27
08	48143	X	45495	-0-	-2648	-0-	45495	3			Y	-0-					27

GENTRY WELL #: 59H RRCID -> 288956 COMPL. DATE 04/29/2019 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13253 - 21865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46358	X	46358	-0-	-0-	-0-	801	1	45468	3	Y	81	81	1			7
							89	9									
04	38937	X	38937	-0-	-0-	-0-	681	1	38176	3	Y	73	75	1			5
							80	9									
05	42792	X	42792	-0-	-0-	-0-	659	1	42045	3	Y	80	69	1			16
							88	9									
06	40333	X	40333	-0-	-0-	-0-	583	1	39688	3	Y	56	47	1			25
							62	9									
07	42227	X	42227	-0-	-0-	-0-	611	1	41580	3	Y	33	24	1			34
							36	9									
08	42258	X	42258	-0-	-0-	-0-	42248	3	10	9	Y	9					43

DONNELL A- DM 366 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 289050 COMPL. DATE 05/02/2020 TOTAL DEPTH 11589 PERF.11571 - 18307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7316	X	5689	-0-	-1627	-0-	88	1	5135	3	Y	424	424	0			22
							466	9									
04	7080	X	6211	-0-	-869	-0-	99	1	5621	3	Y	446	446	0			22
							491	9									
05	7254	X	5767	-0-	-1487	-0-	80	1	5204	3	Y	439	439	0			22
							483	9									
06	6750	X	5555	-0-	-1195	-0-	71	1	5002	3	Y	438	438	0			22
							482	9									
07	6293	X	6287	-0-	-6	-0-	82	1	5671	3	Y	485	485	0			22
							534	9									
08	7208	X	7208	-0-	-0-	-0-	6687	3	521	9	Y	474	474	0			22

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
03	7936	X	5895	-0-	-2041	-0-	93	1	5405	3	Y	361	361	0			18
							397	9									
04	7590	X	6635	-0-	-955	-0-	108	1	6107	3	Y	382	382	0			18
							420	9									
05	7750	X	6080	-0-	-1670	-0-	86	1	5552	3	Y	402	402	0			18
							442	9									
06	7500	X	5756	-0-	-1744	-0-	75	1	5272	3	Y	372	372	0			18
							409	9									
07	7342	X	7342	-0-	-0-	-0-	98	1	6780	3	Y	422	422	0			18
							464	9									
08	7424	X	7424	-0-	-0-	-0-	7032	3	392	9	Y	356	356	0			18

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
03	5797	X	4027	-0-	-1770	-0-	61	1	3562	3	Y	367	367	0			17
							404	9									
04	6090	X	4260	-0-	-1830	-0-	66	1	3762	3	Y	393	393	0			17
							432	9									
05	6293	X	3897	-0-	-2396	-0-	52	1	3432	3	Y	375	375	0			17
							413	9									
06	6090	X	4073	-0-	-2017	-0-	50	1	3596	3	Y	388	388	0			17
							427	9									
07	4433	X	4160	-0-	-273	-0-	53	1	3720	3	Y	352	352	0			17
							387	9									
08	4402	X	4172	-0-	-230	-0-	3884	3	288	9	Y	262	262	0			17

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
03	9920	X	6485	-0-	-3435	-0-	101	1	5914	3	Y	427	427	0			25
							470	9									
04	9420	X	7395	-0-	-2025	-0-	119	1	6757	3	Y	472	472	0			25
							519	9									
05	9021	X	6225	-0-	-2796	-0-	87	1	5650	3	Y	444	444	0			25
							488	9									
06	7770	X	6618	-0-	-1152	-0-	83	1	5873	3	Y	602	602	0			25
							662	9									
07	8029	X	7630	-0-	-399	-0-	96	1	6723	3	Y	737	737	0			25
							811	9									
08	7912	X	7912	-0-	-0-	-0-	7347	3	565	9	Y	514	514	0			25

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
03	15252	X	558	-0-	-14694	-0-	9	1	509	3	Y	36	55	0	2	1	-0-
							40	9									
04	15210	X	8158	-0-	-7052	-0-	123	1	7037	3	Y	907	808	0	87	1	12
							998	9									
05	15717	X	10575	-0-	-5142	-0-	135	1	9055	3	Y	1259	1259	0			12
							1385	9									
06	12300	X	8263	-0-	-4037	-0-	102	1	7271	3	Y	809	809	0			12
							890	9									
07	12090	X	9453	-0-	-2637	-0-	113	1	8196	3	Y	1040	1040	0			12
							1144	9									
08	10571	X	9778	-0-	-793	-0-	8792	3	986	9	Y	896	896	0			12

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
03	12865	X	6049	-0-	-6816	-0-	90	1	5188	3	Y	701	673	0	41	1	8
							771	9									
04	12870	X	7897	-0-	-4973	-0-	120	1	6867	3	Y	827	756	0	70	1	9
							910	9									
05	13299	X	10662	-0-	-2637	-0-	135	1	9074	3	Y	1321	1321	0			9
							1453	9									
06	10530	X	7838	-0-	-2692	-0-	94	1	6721	3	Y	930	930	0			9
							1023	9									
07	10881	X	10221	-0-	-660	-0-	123	1	8819	3	Y	1163	1163	0			9
							1279	9									
08	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	10517	3	1111	9	Y	1010	1010	0			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
03	14632	X	11299	-0-	-3333	-0-	168	1	9815	3	Y	1196	1136	0	70	1	14
							1316	9									
04	14670	X	10564	-0-	-4106	-0-	161	1	9256	3	Y	1043	954	0	92	1	11
							1147	9									
05	15159	X	12825	-0-	-2334	-0-	165	1	10968	3	Y	1538	1538	0			11
							1692	9									
06	12090	X	10188	-0-	-1902	-0-	123	1	8782	3	Y	1166	1166	0			11
							1283	9									
07	12493	X	11810	-0-	-683	-0-	142	1	10241	3	Y	1297	1297	0			11
							1427	9									
08	13379	X	13379	-0-	-0-	-0-	11958	3	1421	9	Y	1292	1292	0			11

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
03	14601	X	12129	-0-	-2472	-0-	178	1	10392	3	Y	1417	1343	0	83	1	17
							1559	9									
04	14580	X	10232	-0-	-4348	-0-	156	1	8956	3	Y	1018	931	0	93	1	11
							1120	9									
05	15066	X	12549	-0-	-2517	-0-	161	1	10641	3	Y	1588	1588	0			11
							1747	9									
06	12840	X	10874	-0-	-1966	-0-	131	1	9299	3	Y	1313	1313	0			11
							1444	9									
07	13268	X	12413	-0-	-855	-0-	149	1	10790	3	Y	1340	1340	0			11
							1474	9									
08	13740	X	13740	-0-	-0-	-0-	12354	3	1386	9	Y	1260	1260	0			11

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
03	13857	X	11292	-0-	-2565	-0-	171	1	9946	3	Y	1068	1013	0	62	1	13
							1175	9									
04	13770	X	10661	-0-	-3109	-0-	157	1	9070	3	Y	1304	1194	0	109	1	14
							1434	9									
05	14229	X	11833	-0-	-2396	-0-	156	1	10240	3	Y	1306	1306	0			14
							1437	9									
06	12150	X	9781	-0-	-2369	-0-	120	1	8532	3	Y	1026	1026	0			14
							1129	9									
07	11966	X	11283	-0-	-683	-0-	139	1	9930	3	Y	1104	1104	0			14
							1214	9									
08	12709	X	12709	-0-	-0-	-0-	11532	3	1177	9	Y	1070	1070	0			14

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
03	10540	X	8802	-0-	-1738	-0-	126	1	7403	3	Y	1157	1096	0	67	1	14
							1273	9									
04	10200	X	8332	-0-	-1868	-0-	122	1	7069	3	Y	1037	948	0	92	1	11
							1141	9									
05	10540	X	9317	-0-	-1223	-0-	119	1	7878	3	Y	1200	1200	0			11
							1320	9									
06	9300	X	7198	-0-	-2102	-0-	86	1	6166	3	Y	860	860	0			11
							946	9									
07	9610	X	8633	-0-	-977	-0-	103	1	7443	3	Y	988	988	0			11
							1087	9									
08	9404	X	9404	-0-	-0-	-0-	8416	3	988	9	Y	898	898	0			11

JC MARTIN WELL #: 82H RRCID -> 291374 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11211 PERF.11105 - 19293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34968	X	29166	-0-	-5802	-0-	503	1	28546	3	Y	24					32
							91	4	26	9							
04	31560	X	26657	-0-	-4903	-0-	469	1	26180	3	Y	7					39
							8	9									
05	32147	X	25714	-0-	-6433	-0-	396	1	25318	3	Y	-0-	16	1			23
06	30600	X	24041	-0-	-6559	-0-	348	1	23693	3	Y	-0-					23
07	29171	X	22008	-0-	-7163	-0-	316	1	21558	3	Y	4					27
							130	4	4	9							
08	29171	X	25220	-0-	-3951	-0-	25199	3	21	9	Y	19					46

JC MARTIN WELL #: 84H RRCID -> 291375 COMPL. DATE 06/22/2021 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11263 - 19957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81623	X	69511	-0-	-12112	-0-	1203	1	68256	3	Y	47					64
							52	9									
04	77310	X	64151	-0-	-13159	-0-	1128	1	63010	3	Y	12					76
							13	9									
05	75330	X	58267	-0-	-17063	-0-	904	1	57363	3	Y	-0-	30	1			46
06	72510	X	60567	-0-	-11943	-0-	878	1	59688	3	Y	-0-					46
							1	4									
07	74400	X	55327	-0-	-19073	-0-	800	1	54518	3	Y	8					54
							9	9									
08	69502	X	57679	-0-	-11823	-0-	57640	3	39	9	Y	35					89

JC MARTIN WELL #: 85H RRCID -> 291376 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11397 PERF.11355 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64046	X	59170	-0-	-4876	-0-	1025	1	58101	3	Y	40					55
							44	9									
04	61980	X	54400	-0-	-7580	-0-	957	1	53432	3	Y	10					65
							11	9									
05	64046	X	41803	-0-	-22243	-0-	655	1	41148	3	Y	-0-	26	1			39
06	65716	X	65716	-0-	-0-	-0-	949	1	64766	3	Y	-0-					39
							1	4									
07	63085	X	57146	-0-	-5939	-0-	827	1	56310	3	Y	8					47
							9	9									
08	60412	X	60412	-0-	-0-	-0-	60371	3	41	9	Y	37					84

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
03	49631	X	41819	-0-	-7812	-0-	724	1	41054	3	Y	37					50
							41	9									
04	44940	X	38956	-0-	-5984	-0-	686	1	38260	3	Y	9					59
							10	9									
05	45322	X	37929	-0-	-7393	-0-	584	1	37345	3	Y	-0-	23	1			36
06	43590	X	37385	-0-	-6205	-0-	541	1	36844	3	Y	-0-					36
07	43338	X	36190	-0-	-7148	-0-	524	1	35659	3	Y	6					42
							7	9									
08	41819	X	39119	-0-	-2700	-0-	39085	3	34	9	Y	31					73

JC MARTIN WELL #: 83H RRCID -> 291381 COMPL. DATE 06/26/2021 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11123 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79701	X	67592	-0-	-12109	-0-	1170	1	66368	3	Y	49					67
							54	9									
04	72960	X	60720	-0-	-12240	-0-	1068	1	59639	3	Y	12					79
							13	9									
05	72819	X	56519	-0-	-16300	-0-	874	1	55645	3	Y	-0-	31	1			48
06	70320	X	60475	-0-	-9845	-0-	876	1	59598	3	Y	-0-					48
							1	4									
07	70401	X	53938	-0-	-16463	-0-	780	1	53148	3	Y	9					57
							10	9									
08	67580	X	61516	-0-	-6064	-0-	61472	3	44	9	Y	40					97

JC MARTIN WELL #: 80H RRCID -> 291415 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 11258 PERF.11260 - 18996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44051	X	37404	-0-	-6647	-0-	647	1	36723	3	Y	31					42
							34	9									
04	39960	X	35122	-0-	-4838	-0-	619	1	34494	3	Y	8					50
							9	9									
05	40362	X	33999	-0-	-6363	-0-	524	1	33475	3	Y	-0-	20	1			30
06	38820	X	32877	-0-	-5943	-0-	476	1	32401	3	Y	-0-					30
07	38781	X	32429	-0-	-6352	-0-	470	1	31952	3	Y	6					36
							7	9									
08	37417	X	35137	-0-	-2280	-0-	35108	3	29	9	Y	26					62

LOWE WELL #: 35H RRCID -> 291592 COMPL. DATE 06/18/2021 TOTAL DEPTH 12456 PERF.12429 - 21749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38347	X	33940	-0-	-4407	-0-	585	1	33223	3	N	120	120	1			-0-
							132	9									
04	37110	X	31605	-0-	-5505	-0-	554	1	30900	3	N	137	137	1			-0-
							151	9									
05	31992	X	30244	-0-	-1748	-0-	461	1	29644	3	N	126	126	1			-0-
							139	9									
06	32850	X	29717	-0-	-3133	-0-	430	1	29287	3	N	-0-					-0-
07	33945	X	28492	-0-	-5453	-0-	413	1	28079	3	N	-0-					-0-
08	33945	X	31814	-0-	-2131	-0-	31814	3			N	-0-					-0-

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
03	29884	X	27135	-0-	-2749	-0-	469	1	26615	3	N	46	46	1			-0-
							51	9									
04	28920	X	25675	-0-	-3245	-0-	451	1	25166	3	N	53	53	1			-0-
							58	9									
05	26722	X	25005	-0-	-1717	-0-	384	1	24566	3	N	50	50	1			-0-
							55	9									
06	26250	X	23872	-0-	-2378	-0-	346	1	23526	3	N	-0-					-0-
07	27125	X	23475	-0-	-3650	-0-	340	1	23135	3	N	-0-					-0-
08	27125	X	26473	-0-	-652	-0-	26473	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS-A WELL #: 5H RRCID -> 291799 COMPL. DATE 10/18/2021 TOTAL DEPTH 12662 PERF.12847 - 19384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38285	X	33589	-0-	-4696	-0-	582	1	33007	3	N	-0-					123
04	37050	X	30904	-0-	-6146	-0-	545	1	30359	3	N	-0-					123
05	37200	X	28421	-0-	-8779	-0-	438	1	27983	3	N	-0-					123
06	34650	X	26316	-0-	-8334	-0-	381	1	25935	3	N	-0-					123
07	33604	X	29567	-0-	-4037	-0-	428	1	29139	3	N	-0-					123
08	33604	X	22205	-0-	-11399	-0-	22205	3			N	-0-					123

WK BD GU 2-PEEBLES 2 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 291885 COMPL. DATE 09/14/2021 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11242 - 22146

03	71983	X	71983	-0-	-0-	-0-	1139	1	66562	3	N	3893	3774	0	119	1	-0-
							4282	9									
04	36901	X	36901	-0-	-0-	-0-	573	1	33109	3	N	2130	2047	0	83	1	-0-
							876	4	2343	9							
05	37678	X	37678	-0-	-0-	-0-	517	1	33906	3	N	2193	2193	0			-0-
							843	4	2412	9							
06	28139	X	28139	-0-	-0-	-0-	351	1	25571	3	N	1611	1611	0			-0-
							445	4	1772	9							
07	28341	X	28341	-0-	-0-	-0-	369	1	26115	3	N	1688	1688	0			-0-
							1857	9									
08	28943	X	28943	-0-	-0-	-0-	27509	3	1434	9	N	1304	1258	0	46	1	-0-

STS C WELL #: 25H RRCID -> 292402 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6006 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STS C WELL #: 53H RRCID -> 292630 COMPL. DATE 02/02/2022 TOTAL DEPTH 10007 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STS C WELL #: 54H RRCID -> 292642 COMPL. DATE 02/24/2022 TOTAL DEPTH 6003 PERF. N/A

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 18H RRCID -> 292788 COMPL. DATE 10/03/2022 TOTAL DEPTH 11050 PERF.11610 - 20744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28197	X	28197	-0-	-0-	-0-	410	1	24412	3	N	3068	2975	0	93	1	-0-
							3375	9									
04	25177	X	25177	-0-	-0-	-0-	380	1	22062	3	N	2486	2486	0			-0-
							2735	9									
05	27528	X	26698	-0-	-830	-0-	355	1	23491	3	N	2593	2593	0			-0-
							2852	9									
06	26640	X	22968	-0-	-3672	-0-	283	1	20362	3	N	2112	2112	0			-0-
							2323	9									
07	28210	X	27436	-0-	-774	-0-	348	1	24649	3	N	2217	2217	0			-0-
							2439	9									
08	28210	X	26572	-0-	-1638	-0-	24392	3	2180	9	N	1982	1927	0	55	1	-0-

STS WELL #: 16H RRCID -> 292801 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11095 PERF.11420 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	94908	X	94908	-0-	-0-	-0-	1629	1	92575	3	N	640	640	0			-0-
							704	9									
04	88170	X	85010	-0-	-3160	-0-	1484	1	82875	3	N	592	592	0			-0-
							651	9									
05	98487	X	71116	-0-	-27371	-0-	1087	1	69044	3	N	895	731	0	164	1	-0-
							985	9									
06	95310	X	79775	-0-	-15535	-0-	1140	1	77710	3	N	840	676	0	164	1	-0-
							1	4	924	9							
07	98487	X	81556	-0-	-16931	-0-	1169	1	79620	3	N	697	406	0	291	1	-0-
							767	9									
08	94922	X	85346	-0-	-9576	-0-	84986	3	360	9	N	327	327	1			-0-

STS WELL #: 15H RRCID -> 292822 COMPL. DATE 04/09/2022 TOTAL DEPTH 11134 PERF.11650 - 22055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76881	X	76881	-0-	-0-	-0-	1324	1	75195	3	N	329	329	0			-0-
							362	9									
04	68970	X	68609	-0-	-361	-0-	1201	1	67066	3	N	311	311	0			-0-
							342	9									
05	81623	X	57549	-0-	-24074	-0-	885	1	56161	3	N	457	378	0	79	1	-0-
							503	9									
06	78990	X	64602	-0-	-14388	-0-	929	1	63276	3	N	360	294	0	66	1	-0-
							1	4	396	9							
07	81623	X	66259	-0-	-15364	-0-	954	1	64929	3	N	342	236	0	106	1	-0-
							376	9									
08	76880	X	69568	-0-	-7312	-0-	69412	3	156	9	N	142	76	0	66	1	-0-

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
03	35433	X	25103	-0-	-10330	-0-	423	1	24166	3	N	467	361	0	106	1	-0-
							514	9									
04	29490	X	17208	-0-	-12282	-0-	289	1	16201	3	N	653	630	0	23	1	-0-
							718	9									
05	24769	X	20777	-0-	-3992	-0-	298	1	19650	3	N	754	689	0	65	1	-0-
							829	9									
06	24150	X	22977	-0-	-1173	-0-	319	1	21937	3	N	655	633	0	22	1	-0-
							721	9									
07	25110	X	23930	-0-	-1180	-0-	334	1	22885	3	N	646	623	0	23	1	-0-
							711	9									
08	25545	X	25545	-0-	-0-	-0-	24954	3	591	9	N	537	537	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
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
03	69593	X	69593	-0-	-0-	-0-	1194	1	67881	3	N	471	471	0			-0-
							518	9									
04	61414	X	61414	-0-	-0-	-0-	1072	1	59882	3	N	418	418	0			-0-
							460	9									
05	74493	X	50308	-0-	-24185	-0-	769	1	48816	3	N	657	539	0	118	1	-0-
							723	9									
06	72090	X	57098	-0-	-14992	-0-	813	1	55467	3	N	743	601	0	142	1	-0-
							1	4	817	9							
07	74493	X	57859	-0-	-16634	-0-	829	1	56489	3	N	492	334	0	158	1	-0-
							541	9									
08	69595	X	60247	-0-	-9348	-0-	59755	3	492	9	N	447	280	0	167	1	-0-

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
03	10981	X	10981	-0-	-0-	-0-	153	1	8945	3	N	1712	1712	0			-0-
							1883	9									
04	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	154	1	8840	3	N	1728	1641	0	87	1	-0-
							1901	9									
05	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	151	1	9810	3	N	807	807	0			-0-
							888	9									
06	10140	X	10140	-0-	-0-	-0-	127	1	8987	3	N	933	868	0	65	1	-0-
							1026	9									
07	13080	X	13080	-0-	-0-	-0-	157	1	11203	3	N	1564	1564	0			-0-
							1720	9									
08	11643	X	11643	-0-	-0-	-0-	9811	3	1832	9	N	1665	1553	0	112	1	-0-

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
03	97836	X	77246	-0-	-20590	-0-	1304	1	74395	3	N	1406	1300	0	106	1	-0-
							1547	9									
04	93240	X	52209	-0-	-41031	-0-	891	1	49731	3	N	1443	1420	0	23	1	-0-
							1587	9									
05	95604	X	63027	-0-	-32577	-0-	922	1	60589	3	N	1378	1313	0	65	1	-0-
							1516	9									
06	80850	X	69110	-0-	-11740	-0-	975	1	66830	3	N	1185	1163	0	22	1	-0-
							1	4	1304	9							
07	82801	X	71418	-0-	-11383	-0-	1011	1	69095	3	N	1193	1170	0	23	1	-0-
							1312	9									
08	77252	X	76170	-0-	-1082	-0-	75091	3	1079	9	N	981	981	0			-0-

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
03	71145	X	22977	-0-	-48168	-0-	352	1	20463	3	N	1965	1347	0	618	1	-0-
							2162	9									
04	65430	X	22976	-0-	-42454	-0-	356	1	20296	3	N	2113	1255	0	858	1	-0-
							2324	9									
05	61473	X	52433	-0-	-9040	-0-	774	1	49810	3	N	1681	1000	0	681	1	-0-
							1849	9									
06	51214	X	51214	-0-	-0-	-0-	706	1	48543	3	N	1786	1032	0	754	1	-0-
							1965	9									
07	51547	X	51547	-0-	-0-	-0-	716	1	49139	3	N	1538	1105	0	433	1	-0-
							1692	9									
08	52421	X	50040	-0-	-2381	-0-	48427	3	1613	9	N	1466	1043	0	423	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
FORREST WHEELER 17 WELL #: 17H RRCID -> 293409 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 11945 PERF.12276 - 17132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	12128	-0-	-3341	-0-	174	1	10108	3	N	1678	1678	0			-0-
							1846	9									
04	11702	X	11702	-0-	-0-	-0-	171	1	9761	3	N	1609	1528	0	81	1	-0-
							1770	9									
05	11419	X	11419	-0-	-0-	-0-	145	1	9555	3	N	1563	1563	0			-0-
							1719	9									
06	9908	X	9908	-0-	-0-	-0-	112	1	8061	3	N	1577	1467	0	110	1	-0-
							1735	9									
07	11230	X	11230	-0-	-0-	-0-	134	1	9492	3	N	1458	1458	0			-0-
							1604	9									
08	9538	X	9538	-0-	-0-	-0-	8324	3	1214	9	N	1104	1030	0	74	1	-0-

LOWE WELL #: 40H RRCID -> 293413 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12385 PERF.12337 - 22620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54250	X	42259	-0-	-11991	-0-	676	1	39545	3	N	1853	1842	0	11	1	-0-
							2038	9									
04	50280	X	40786	-0-	-9494	-0-	664	1	38180	3	N	1765	1765	0			-0-
							1942	9									
05	44392	X	34779	-0-	-9613	-0-	496	1	32494	3	N	1626	1600	0	26	1	-0-
							1789	9									
06	42960	X	29044	-0-	-13916	-0-	381	1	27153	3	N	1373	1332	0	41	1	-0-
							1510	9									
07	43772	X	30913	-0-	-12859	-0-	412	1	28951	3	N	1409	1360	0	49	1	-0-
							1550	9									
08	62025	X	62025	-0-	-0-	-0-	59510	3	2515	9	N	2286	2256	0	30	1	-0-

WK BD UNIT 1-WKBB GU 1 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 293446 COMPL. DATE 08/03/2022 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11181 - 19556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80693	X	26249	-0-	-54444	-0-	395	1	23541	3	N	2103	1648	0	455	1	-0-
							2313	9									
04	72450	X	25700	-0-	-46750	-0-	392	1	22915	3	N	2175	1554	0	621	1	-0-
							2393	9									
05	57800	X	57800	-0-	-0-	-0-	849	1	55050	3	N	1728	1240	0	488	1	-0-
							1901	9									
06	56224	X	56224	-0-	-0-	-0-	771	1	53452	3	N	1819	1271	0	548	1	-0-
							2001	9									
07	57187	X	57187	-0-	-0-	-0-	788	1	54560	3	N	1672	1355	0	317	1	-0-
							1839	9									
08	57815	X	55273	-0-	-2542	-0-	53399	3	1874	9	N	1704	1385	0	319	1	-0-

LOWE WELL #: 43H RRCID -> 293529 COMPL. DATE 11/19/2022 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12484 - 22036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63116	X	57635	-0-	-5481	-0-	897	1	53058	3	N	3345	3325	0	20	1	-0-
							3680	9									
04	61950	X	52713	-0-	-9237	-0-	840	1	48714	3	N	2872	2872	0			-0-
							3159	9									
05	64015	X	49728	-0-	-14287	-0-	690	1	45820	3	N	2925	2875	0	50	1	-0-
							3218	9									
06	61950	X	44344	-0-	-17606	-0-	571	1	41015	3	N	2507	2428	0	79	1	-0-
							2758	9									
07	60481	X	40982	-0-	-19499	-0-	538	1	38057	3	N	2170	2091	0	79	1	-0-
							2387	9									
08	57629	X	44948	-0-	-12681	-0-	41480	3	3468	9	N	3153	3112	0	41	1	-0-

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
03	54002	X	43272	-0-	-10730	-0-	696	1	40636	3	N	1764	1754	0	10	1	-0-
							1940	9									
04	47700	X	40727	-0-	-6973	-0-	672	1	38416	3	N	1490	1490	0			-0-
							1639	9									
05	49290	X	30638	-0-	-18652	-0-	454	1	29338	3	N	769	756	0	13	1	-0-
							846	9									
06	47430	X	26869	-0-	-20561	-0-	372	1	25911	3	N	533	517	0	16	1	-0-
							586	9									
07	44392	X	29174	-0-	-15218	-0-	404	1	27989	3	N	710	685	0	25	1	-0-
							781	9									
08	50963	X	50963	-0-	-0-	-0-	49081	3	1882	9	N	1711	1689	0	22	1	-0-

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
03	195362	X	190536	-0-	-4826	-0-	3280	1	186390	3	N	787	787	0			-0-
							866	9									
04	182790	X	147967	-0-	-34823	-0-	2594	1	144765	3	N	553	553	0			-0-
							608	9									
05	176700	X	103026	-0-	-73674	-0-	1581	1	100699	3	N	678	530	0	148	1	-0-
							746	9									
06	184050	X	85998	-0-	-98052	-0-	1236	1	84307	3	N	413	413	0			-0-
							1	4	454	9							
07	190526	X	88328	-0-	-102198	-0-	1272	1	86693	3	N	330	330	0			-0-
							363	9									
08	190526	X	84978	-0-	-105548	-0-	84723	3	255	9	N	232	232	0			-0-

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
03	36425	X	27773	-0-	-8652	-0-	436	1	25631	3	N	1551	1542	0	9	1	-0-
							1706	9									
04	31260	X	28031	-0-	-3229	-0-	454	1	26096	3	N	1346	1346	0			-0-
							1481	9									
05	32302	X	22912	-0-	-9390	-0-	310	1	20569	3	N	1848	1817	0	31	1	-0-
							2033	9									
06	28590	X	24996	-0-	-3594	-0-	270	1	20639	3	N	3715	3601	0	114	1	-0-
							4087	9									
07	28303	X	24333	-0-	-3970	-0-	291	1	21288	3	N	2504	2414	0	90	1	-0-
							2754	9									
08	51543	X	51543	-0-	-0-	-0-	49533	3	2010	9	N	1827	1803	0	24	1	-0-

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
03	136276	X	109145	-0-	-27131	-0-	1890	1	107212	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
04	129630	X	101320	-0-	-28310	-0-	1785	1	99471	3	N	58	58	0			-0-
							64	9									
05	121427	X	86489	-0-	-34938	-0-	1331	1	85027	3	N	119	95	0	24	1	-0-
							131	9									
06	117510	X	80922	-0-	-36588	-0-	1175	1	79696	3	N	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
07	121427	X	93004	-0-	-28423	-0-	1347	1	91616	3	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
08	109151	X	94659	-0-	-14492	-0-	94635	3	24	9	N	22	22	0			-0-

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	108562	X	81755	-0-	-26807		-0-	1410	1	80056	3	N	263	263	0			-0-
								289	9									
04	102360	X	78365	-0-	-23995		-0-	1380	1	76934	3	N	46	46	0			-0-
								51	9									
05	103044	X	62056	-0-	-40988		-0-	956	1	61027	3	N	66	52	0	14	1	-0-
								73	9									
06	93090	X	62473	-0-	-30617		-0-	908	1	61404	3	N	145	145	0			-0-
								1	4	160	9							
07	86459	X	74193	-0-	-12266		-0-	1072	1	72990	3	N	119	119	0			-0-
								131	9									
08	81747	X	56902	-0-	-24845		-0-	56568	3	334	9	N	304	304	0			-0-

LOWE WELL #: 39H RRCID -> 294146 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12503 PERF.12260 - 22357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62713	X	50845	-0-	-11868		-0-	824	1	47788	3	N	2030	2019	0	11	1	-0-
								2233	9									
04	58530	X	47206	-0-	-11324		-0-	781	1	44422	3	N	1821	1821	0			-0-
								2003	9									
05	59055	X	29100	-0-	-29955		-0-	423	1	27162	3	N	1377	1356	0	21	1	-0-
								1515	9									
06	53910	X	36265	-0-	-17645		-0-	472	1	33702	3	N	1901	1849	0	52	1	-0-
								2091	9									
07	52483	X	32487	-0-	-19996		-0-	436	1	30406	3	N	1495	1447	0	48	1	-0-
								1645	9									
08	57053	X	57053	-0-	-0-		-0-	54461	3	2592	9	N	2356	2325	0	31	1	-0-

LOWE WELL #: 38H RRCID -> 294531 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12265 - 22094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	53847	X	44704	-0-	-9143		-0-	741	1	42608	3	N	1232	1225	0	7	1	-0-
								1355	9									
04	50190	X	41609	-0-	-8581		-0-	703	1	39697	3	N	1099	1099	0			-0-
								1209	9									
05	50902	X	29160	-0-	-21742		-0-	433	1	27838	3	N	808	796	0	12	1	-0-
								889	9									
06	44730	X	36133	-0-	-8597		-0-	491	1	34531	3	N	1010	982	0	28	1	-0-
								1111	9									
07	45942	X	33214	-0-	-12728		-0-	459	1	31678	3	N	979	947	0	32	1	-0-
								1077	9									
08	56836	X	56836	-0-	-0-		-0-	55274	3	1562	9	N	1420	1402	0	18	1	-0-

LOWE WELL #: 37H RRCID -> 294533 COMPL. DATE 11/13/2022 TOTAL DEPTH 12487 PERF.12420 - 22126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59520	X	49057	-0-	-10463		-0-	798	1	46113	3	N	1951	1940	0	11	1	-0-
								2146	9									
04	55350	X	45855	-0-	-9495		-0-	759	1	43116	3	N	1800	1800	0			-0-
								1980	9									
05	55676	X	39411	-0-	-16265		-0-	570	1	36986	3	N	1686	1660	0	26	1	-0-
								1855	9									
06	51450	X	35293	-0-	-16157		-0-	470	1	33137	3	N	1533	1489	0	44	1	-0-
								1686	9									
07	50685	X	35490	-0-	-15195		-0-	481	1	33422	3	N	1443	1395	0	48	1	-0-
								1587	9									
08	61362	X	61362	-0-	-0-		-0-	59606	3	1756	9	N	1596	1575	0	21	1	-0-

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	84320	X	50712	-0-		-33608		-0-	771	1	46016	3	N	3568	3568	0			-0-
									3925	9									
04	79350	X	67158	-0-		-12192		-0-	1059	1	61560	3	N	4126	3886	0	240	1	-0-
									4539	9									
05	59368	X	59368	-0-		-0-		-0-	830	1	54875	3	N	3330	3225	0	105	1	-0-
									3663	9									
06	53970	X	39783	-0-		-14187		-0-	507	1	36681	3	N	2359	2229	0	130	1	-0-
									2595	9									
07	66991	X	63788	-0-		-3203		-0-	804	1	57989	3	N	4541	4541	0			-0-
									4995	9									
08	69409	X	67396	-0-		-2013		-0-	62004	3	5392	9	N	4902	4666	0	236	1	-0-

STS WELL #: 65H RRCID -> 294928 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11129 - 23885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	98797	X	12486	-0-		-86311		-0-	189	1	11271	3	N	933	933	0			-0-
									1026	9									
04	33990	X	27468	-0-		-6522		-0-	430	1	25049	3	N	1808	1704	0	104	1	-0-
									1989	9									
05	28221	X	28221	-0-		-0-		-0-	386	1	25714	3	N	1928	1882	0	46	1	-0-
									2121	9									
06	25494	X	25494	-0-		-0-		-0-	324	1	23551	3	N	1472	1415	0	57	1	-0-
									1619	9									
07	35279	X	35279	-0-		-0-		-0-	462	1	32748	3	N	1881	1881	0			-0-
									2069	9									
08	35051	X	35051	-0-		-0-		-0-	32884	3	2167	9	N	1970	1868	0	102	1	-0-

STS WELL #: 72H RRCID -> 294973 COMPL. DATE 01/29/2023 TOTAL DEPTH 11646 PERF.11520 - 22420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	101029	X	77583	-0-		-23446		-0-	1339	1	76069	3	N	159	159	0			-0-
									175	9									
04	94770	X	73873	-0-		-20897		-0-	1299	1	72398	3	N	160	112	0	48	1	-0-
									176	9									
05	96131	X	79809	-0-		-16322		-0-	1217	1	78414	3	N	162	128	0	34	1	-0-
									178	9									
06	91339	X	91339	-0-		-0-		-0-	1319	1	89775	3	N	222	140	0	82	1	-0-
									1	4	244	9							
07	87789	X	87789	-0-		-0-		-0-	1271	1	86472	3	N	42	21	0	21	1	-0-
									46	9									
08	82726	X	82726	-0-		-0-		-0-	82432	3	294	9	N	267	182	0	85	1	-0-

STS WELL #: 71H RRCID -> 294975 COMPL. DATE 04/19/2023 TOTAL DEPTH 11644 PERF.11454 - 22353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102858	X	79613	-0-		-23245		-0-	1346	1	76956	3	N	1192	1192	0			-0-
									1311	9									
04	96960	X	75250	-0-		-21710		-0-	1325	1	73847	3	N	71	50	0	21	1	-0-
									78	9									
05	99975	X	81078	-0-		-18897		-0-	1233	1	79717	3	N	116	92	0	24	1	-0-
									128	9									
06	92951	X	92951	-0-		-0-		-0-	1342	1	91390	3	N	198	124	0	74	1	-0-
									1	4	218	9							
07	90279	X	90279	-0-		-0-		-0-	1296	1	88320	3	N	602	289	0	313	1	-0-
									1	4	662	9							
08	84399	X	84399	-0-		-0-		-0-	84302	3	97	9	N	88	61	0	27	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS WELL #: 70H RRCID -> 295077 COMPL. DATE 01/04/2024 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
03	95759	X	75206	-0-	-20553	-0-	1302	1	73861	3	N	39	39	0			-0-
							43	9									
04	89100	X	71640	-0-	-17460	-0-	1263	1	70358	3	N	17	13	0	4	1	-0-
							19	9									
05	90117	X	77221	-0-	-12896	-0-	1182	1	76022	3	N	15	13	0	2	1	-0-
							17	9									
06	92515	X	92515	-0-	-0-	-0-	1339	1	91107	3	N	62	40	0	22	1	-0-
							1	4	68	9							
07	88135	X	88135	-0-	-0-	-0-	1277	1	86857	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	82741	X	82741	-0-	-0-	-0-	82741	3			N	-0-					-0-

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
03	126821	X	93332	-0-	-33489	-0-	1610	1	91529	3	N	175	175	0			-0-
							193	9									
04	117000	X	91626	-0-	-25374	-0-	1609	1	89735	3	N	256	181	0	75	1	-0-
							282	9									
05	116994	X	74069	-0-	-42925	-0-	1129	1	72334	3	N	551	430	0	121	1	-0-
							606	9									
06	97650	X	67862	-0-	-29788	-0-	978	1	66384	3	N	454	279	0	175	1	-0-
							1	4	499	9							
07	100378	X	80183	-0-	-20195	-0-	1153	1	78570	3	N	418	197	0	221	1	-0-
							460	9									
08	94674	X	74749	-0-	-19925	-0-	74478	3	271	9	N	246	167	0	79	1	-0-

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
03	71269	X	52025	-0-	-19244	-0-	770	1	44642	3	N	6012	5557	0	455	1	-0-
							6613	9									
04	63510	X	42311	-0-	-21199	-0-	639	1	36294	3	N	4889	4559	0	330	1	-0-
							5378	9									
05	62775	X	45747	-0-	-17028	-0-	600	1	38991	3	N	5596	5386	0	210	1	-0-
							6156	9									
06	54960	X	43716	-0-	-11244	-0-	537	1	37845	3	N	4849	4849	0			-0-
							5334	9									
07	56792	X	44758	-0-	-12034	-0-	562	1	39037	3	N	4690	4554	0	136	1	-0-
							5159	9									
08	52018	X	44427	-0-	-7591	-0-	40835	3	3592	9	N	3265	3219	0	46	1	-0-

GENTRY WELL #: 73H RRCID -> 295501 COMPL. DATE 08/29/2024 TOTAL DEPTH 13661 PERF.13538 - 23196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	152427	X	118359	-0-	-34068	-0-	2050	1	116309	3	N	-0-					-0-
04	147510	X	109521	-0-	-37989	-0-	1931	1	107590	3	N	-0-					-0-
05	140864	X	96099	-0-	-44765	-0-	1481	1	94618	3	N	-0-					-0-
06	127500	X	90343	-0-	-37157	-0-	1296	1	89044	3	N	2	2	0			-0-
							1	4	2	9							
07	125147	X	95851	-0-	-29296	-0-	1388	1	94462	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	118358	X	99138	-0-	-19220	-0-	99138	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 66H RRCID -> 295538 COMPL. DATE 06/03/2024 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13350 - 18840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111662	X	72898	-0-	-38764	-0-	1266	1	71620	3	N	11	9	0	2	1	-0-
							12	9									
04	108060	X	81323	-0-	-26737	-0-	1433	1	79890	3	N	-0-					-0-
05	93310	X	75027	-0-	-18283	-0-	1159	1	73868	3	N	-0-					-0-
06	89250	X	69161	-0-	-20089	-0-	998	1	68162	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	84041	X	70348	-0-	-13693	-0-	1019	1	69329	3	N	-0-					-0-
08	84041	X	78418	-0-	-5623	-0-	78418	3			N	-0-					-0-

FORREST WHEELER WELL #: 35H RRCID -> 295544 COMPL. DATE 06/26/2023 TOTAL DEPTH 12207 PERF.12364 - 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
03	64976	X	16354	-0-	-48622	-0-	243	1	14133	3	N	1798	1650	0	148	1	-0-
							1978	9									
04	57630	X	6002	-0-	-51628	-0-	105	1	5875	3	N	20	19	0	1	1	-0-
							22	9									
05	57350	X	54099	-0-	-3251	-0-	598	1	42689	3	N	9829	9425	0	404	1	-0-
							10812	9									
06	71971	X	71971	-0-	-0-	-0-	787	1	58068	3	N	11924	11924	0			-0-
							13116	9									
07	64746	X	64746	-0-	-0-	-0-	722	1	53232	3	N	9811	9492	0	319	1	-0-
							10792	9									
08	54095	X	52515	-0-	-1580	-0-	44335	3	8180	9	N	7436	7331	0	105	1	-0-

GENTRY WELL #: 72H RRCID -> 295726 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13500 - 26372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153388	X	100009	-0-	-53379	-0-	1728	1	98208	3	N	66	55	0	11	1	-0-
							73	9									
04	148440	X	93440	-0-	-55000	-0-	1644	1	91777	3	N	17	17	0			-0-
							19	9									
05	142631	X	85930	-0-	-56701	-0-	1332	1	84580	3	N	16	16	0			-0-
							18	9									
06	128940	X	88427	-0-	-40513	-0-	1273	1	87113	3	N	36	36	0			-0-
							1	4	40	9							
07	126728	X	98875	-0-	-27853	-0-	1432	1	97442	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	103477	X	103477	-0-	-0-	-0-	103477	3			N	-0-					-0-

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
03	55180	X	40575	-0-	-14605	-0-	618	1	35693	3	N	3876	3581	0	295	1	-0-
							4264	9									
04	48510	X	33349	-0-	-15161	-0-	511	1	28987	3	N	3501	3265	0	236	1	-0-
							3851	9									
05	48174	X	34616	-0-	-13558	-0-	470	1	30420	3	N	3387	3260	0	127	1	-0-
							3726	9									
06	43080	X	33732	-0-	-9348	-0-	425	1	29868	3	N	3126	3126	0			-0-
							3439	9									
07	44516	X	34738	-0-	-9778	-0-	448	1	30984	3	N	3005	2918	0	87	1	-0-
							3306	9									
08	40579	X	35308	-0-	-5271	-0-	32627	3	2681	9	N	2437	2403	0	34	1	-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 64H RRCID -> 295795 COMPL. DATE 06/05/2024 TOTAL DEPTH 13365 PERF.13520 - 19917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	119443	X	96700	-0-		-22743		-0-		1674	1	94989	3	N	34	29	0	5	1	-0-
										37	9									
04	115590	X	91216	-0-		-24374		-0-		1607	1	89579	3	N	27	27	0			-0-
										30	9									
05	114049	X	80304	-0-		-33745		-0-		1240	1	79031	3	N	30	30	0			-0-
										33	9									
06	103230	X	76051	-0-		-27179		-0-		1085	1	74935	3	N	28	28	0			-0-
										31	9									
07	102331	X	82812	-0-		-19519		-0-		1199	1	81584	3	N	26	26	0			-0-
										29	9									
08	96689	X	85747	-0-		-10942		-0-		85723	3	24	9	N	22	22	0			-0-

GENTRY WELL #: 71H RRCID -> 295805 COMPL. DATE 08/30/2023 TOTAL DEPTH 13744 PERF.13465 - 23947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124682	X	88199	-0-		-36483		-0-		1527	1	86626	3	N	42	36	0	6	1	-0-
										46	9									
04	120660	X	80456	-0-		-40204		-0-		1417	1	78988	3	N	46	46	0			-0-
										51	9									
05	111724	X	69136	-0-		-42588		-0-		1069	1	68027	3	N	36	36	0			-0-
										40	9									
06	98460	X	64307	-0-		-34153		-0-		928	1	63342	3	N	33	33	0			-0-
										1	4	36	9							
07	95170	X	66308	-0-		-28862		-0-		960	1	65311	3	N	34	34	0			-0-
										37	9									
08	88195	X	71226	-0-		-16969		-0-		71195	3	31	9	N	28	28	0			-0-

GENTRY WELL #: 52H RRCID -> 295987 COMPL. DATE 08/27/2024 TOTAL DEPTH 13642 PERF.13250 - 23103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	161510	X	105991	-0-		-55519		-0-		1826	1	103784	3	N	346	300	0	46	1	-0-
										381	9									
04	152820	X	78830	-0-		-73990		-0-		1392	1	77075	3	N	330	330	0			-0-
										363	9									
05	151063	X	85071	-0-		-65992		-0-		1266	1	83379	3	N	387	387	0			-0-
										426	9									
06	135840	X	90515	-0-		-45325		-0-		1303	1	88791	3	N	382	382	0			-0-
										1	4	420	9							
07	127348	X	86891	-0-		-40457		-0-		1233	1	84341	3	N	1197	1197	0			-0-
										1317	9									
08	105989	X	73540	-0-		-32449		-0-		72792	3	748	9	N	680	680	0			-0-

GENTRY WELL #: 44H RRCID -> 296006 COMPL. DATE 09/09/2023 TOTAL DEPTH 13311 PERF.13300 - 18722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	118978	X	93036	-0-		-25942		-0-		1611	1	91396	3	N	26	23	0	3	1	-0-
										29	9									
04	109830	X	83214	-0-		-26616		-0-		1464	1	81631	3	N	108	108	0			-0-
										119	9									
05	110856	X	88628	-0-		-22228		-0-		1367	1	87243	3	N	16	16	0			-0-
										18	9									
06	99690	X	78445	-0-		-21245		-0-		1133	1	77298	3	N	12	12	0			-0-
										1	4	13	9							
07	99913	X	81083	-0-		-18830		-0-		1175	1	79896	3	N	11	11	0			-0-
										12	9									
08	93031	X	82425	-0-		-10606		-0-		82362	3	63	9	N	57	57	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 53H RRCID -> 296012 COMPL. DATE 08/26/2024 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
03	164827	X	118125	-0-	-46702	-0-	2043	1	115971	3	N	101	85	0	16	1	-0-
							111	9									
04	153810	X	107665	-0-	-46145	-0-	1896	1	105674	3	N	86	86	0			-0-
							95	9									
05	148893	X	104812	-0-	-44081	-0-	1614	1	103121	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
06	120870	X	91716	-0-	-29154	-0-	1323	1	90322	3	N	64	64	0			-0-
							1	4	70	9							
07	121892	X	102577	-0-	-19315	-0-	1484	1	101008	3	N	76	76	0			-0-
							1	4	84	9							
08	118110	X	109703	-0-	-8407	-0-	109641	3	62	9	N	56	56	0			-0-

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
03	105400	X	82303	-0-	-23097	-0-	1421	1	80703	3	N	163	136	0	27	1	-0-
							179	9									
04	94680	X	74722	-0-	-19958	-0-	1316	1	73285	3	N	110	110	0			-0-
							121	9									
05	95883	X	68282	-0-	-27601	-0-	1054	1	67085	3	N	130	130	0			-0-
							143	9									
06	86460	X	65960	-0-	-20500	-0-	942	1	64549	3	N	425	425	0			-0-
							1	4	468	9							
07	83421	X	64497	-0-	-18924	-0-	933	1	63496	3	N	62	62	0			-0-
							68	9									
08	82305	X	70018	-0-	-12287	-0-	69921	3	97	9	N	88	88	0			-0-

GENTRY WELL #: 56H RRCID -> 296163 COMPL. DATE 07/23/2024 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
03	135191	X	117031	-0-	-18160	-0-	2023	1	114802	3	N	187	170	0	17	1	-0-
							206	9									
04	127440	X	92988	-0-	-34452	-0-	1625	1	91219	3	N	131	131	0			-0-
							144	9									
05	125488	X	98833	-0-	-26655	-0-	1522	1	97213	3	N	89	89	0			-0-
							98	9									
06	113190	X	93209	-0-	-19981	-0-	1343	1	91811	3	N	49	49	0			-0-
							1	4	54	9							
07	117025	X	94459	-0-	-22566	-0-	1368	1	93040	3	N	45	45	0			-0-
							1	4	50	9							
08	117025	X	100148	-0-	-16877	-0-	100105	3	43	9	N	39	39	0			-0-

GENTRY WELL #: 55H RRCID -> 296176 COMPL. DATE 08/26/2024 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
03	146568	X	114434	-0-	-32134	-0-	1978	1	112277	3	N	163	139	0	24	1	-0-
							179	9									
04	137700	X	104880	-0-	-32820	-0-	1845	1	102893	3	N	129	129	0			-0-
							142	9									
05	134974	X	98194	-0-	-36780	-0-	1513	1	96552	3	N	117	117	0			-0-
							129	9									
06	110670	X	81702	-0-	-28968	-0-	1178	1	80423	3	N	91	91	0			-0-
							1	4	100	9							
07	114421	X	89569	-0-	-24852	-0-	1291	1	88201	3	N	70	70	0			-0-
							77	9									
08	114421	X	96327	-0-	-18094	-0-	96273	3	54	9	N	49	49	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 54H RRCID -> 296202 COMPL. DATE 08/24/2024 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
03	156767	X	110653	-0-	-46114	-0-	1915	1	108661	3	N	70	58	0	12	1	-0-
							77	9									
04	140250	X	110142	-0-	-30108	-0-	1940	1	108143	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
05	140802	X	89409	-0-	-51393	-0-	1379	1	87977	3	N	48	48	0			-0-
							53	9									
06	114030	X	97243	-0-	-16787	-0-	1399	1	95787	3	N	51	51	0			-0-
							1	4	56	9							
07	117831	X	96952	-0-	-20879	-0-	1403	1	95492	3	N	51	51	0			-0-
							1	4	56	9							
08	113801	X	96193	-0-	-17608	-0-	96147	3	46	9	N	42	42	0			-0-

DORA MARTIN A-JCM 1850 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296394 COMPL. DATE 11/04/2024 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
03	271498	X	155917	-0-	-115581	-0-	2701	1	153216	3	Y	-0-					-0-
04	168000	X	122618	-0-	-45382	-0-	2154	1	120464	3	Y	-0-					-0-
05	173600	X	118766	-0-	-54834	-0-	1837	1	116929	3	Y	-0-					-0-
06	96589	X	96589	-0-	-0-	-0-	1396	1	95192	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	104803	X	104803	-0-	-0-	-0-	1519	1	103283	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	155930	X	117557	-0-	-38373	-0-	117557	3			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 296397 COMPL. DATE 11/03/2024 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
03	257362	X	131982	-0-	-125380	-0-	2286	1	129696	3	Y	-0-					-0-
04	168000	X	120214	-0-	-47786	-0-	2118	1	118096	3	Y	-0-					-0-
05	173600	X	110983	-0-	-62617	-0-	1715	1	109268	3	Y	-0-					-0-
06	168000	X	93907	-0-	-74093	-0-	1357	1	92549	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	152737	X	101838	-0-	-50899	-0-	1475	1	100362	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	131967	X	108589	-0-	-23378	-0-	108589	3			Y	-0-					-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
03	84351	X	70440	-0-	-13911	-0-	1218	1	69124	3	N	89	71	0	18	1	-0-
							98	9									
04	81480	X	66015	-0-	-15465	-0-	1119	1	63248	3	N	1498	1498	0			-0-
							1648	9									
05	81406	X	64212	-0-	-17194	-0-	957	1	61646	3	N	1463	1463	0			-0-
							1609	9									
06	74520	X	57509	-0-	-17011	-0-	793	1	55353	3	N	1239	1239	0			-0-
							1363	9									
07	76043	X	42508	-0-	-33535	-0-	583	1	40170	3	N	1595	1595	0			-0-
							1755	9									
08	70432	X	63488	-0-	-6944	-0-	62000	3	1488	9	N	1353	1353	0			-0-

DORA MARTIN A-DM 1716 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 296491 COMPL. DATE 11/04/2024 TOTAL DEPTH 11026 PERF.11065 - 21991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	220844	X	134720	-0-	-86124	-0-	2334	1	132386	3	Y	-0-					-0-
04	159000	X	116590	-0-	-42410	-0-	2055	1	114535	3	Y	-0-					-0-
05	164300	X	102662	-0-	-61638	-0-	1582	1	101080	3	Y	-0-					-0-
06	147780	X	85046	-0-	-62734	-0-	1230	1	83815	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
07	134726	X	91774	-0-	-42952	-0-	1330	1	90443	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
08	134726	X	103241	-0-	-31485	-0-	103241	3			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
MARTIN J. C., 1850 WELL #: RRCID -> 296549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 3H RRCID -> 296569 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10927 PERF.10967 - 19929

03	164331	X	106452	-0-	-57879	-0-	1844	1	104535	3	Y	66	66	1			-0-
							73	9									
04	136020	X	96304	-0-	-39716	-0-	1694	1	94472	3	Y	125	125	1			-0-
							138	9									
05	124744	X	88287	-0-	-36457	-0-	1357	1	86565	3	Y	332	332	1			-0-
							365	9									
06	120720	X	73078	-0-	-47642	-0-	1059	1	71857	3	Y	146	146	1			-0-
							1	4	161	9							
07	118668	X	74235	-0-	-44433	-0-	1075	1	73141	3	Y	-0-					-0-
							19	4									
08	106454	X	83957	-0-	-22497	-0-	83699	3	52	4	Y	187	187	1			-0-
							206	9									

J. C. MARTIN 1850 WELL #: 2H RRCID -> 296571 COMPL. DATE 07/18/2024 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10930 - 18509

03	124651	X	92476	-0-	-32175	-0-	1603	1	90862	3	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
04	102000	X	76769	-0-	-25231	-0-	1350	1	75361	3	Y	53	53	1			-0-
							58	9									
05	105400	X	70825	-0-	-34575	-0-	1093	1	69686	3	Y	42	42	1			-0-
							46	9									
06	97200	X	59228	-0-	-37972	-0-	861	1	58325	3	Y	37	37	1			-0-
							1	4	41	9							
07	94457	X	59950	-0-	-34507	-0-	868	1	59067	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
08	92473	X	69269	-0-	-23204	-0-	69226	3	43	4	Y	-0-					-0-

STS B WELL #: 20H RRCID -> 296584 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11598 PERF.11225 - 22743

03	245396	X	169491	-0-	-75905	-0-	2856	1	163306	3	N	2750	2667	0	83	1	-0-
							304	4	3025	9							
04	237480	X	152177	-0-	-85303	-0-	2608	1	146564	3	N	2541	2506	0	35	1	-0-
							210	4	2795	9							
05	228873	X	117338	-0-	-111535	-0-	1758	1	112885	3	N	2031	1996	0	35	1	-0-
							461	4	2234	9							
06	197640	X	107802	-0-	-89838	-0-	1513	1	103680	3	N	1527	1379	0	148	1	-0-
							929	4	1680	9							
07	183892	X	121603	-0-	-62289	-0-	1664	1	115324	3	N	4080	4080	0			-0-
							127	4	4488	9							
08	169477	X	121635	-0-	-47842	-0-	115509	3	106	4	N	5473	5473	0			-0-
							6020	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 22H RRCID -> 296589 COMPL. DATE 07/20/2024 TOTAL DEPTH 11641 PERF.11160 - 20631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153357	X	100887	-0-	-52470	-0-	1657	1	95876	3	N	2890	2796	0	94	1	-0-
							175	4	3179	9							
04	137400	X	91580	-0-	-45820	-0-	1525	1	86859	3	N	2798	2756	0	42	1	-0-
							118	4	3078	9							
05	129983	X	87701	-0-	-42282	-0-	1270	1	82985	3	N	2813	2760	0	53	1	-0-
							352	4	3094	9							
06	116490	X	84310	-0-	-32180	-0-	1157	1	80037	3	N	2196	1967	0	229	1	-0-
							700	4	2416	9							
07	110515	X	88261	-0-	-22254	-0-	1209	1	84103	3	N	2599	2599	0			-0-
							90	4	2859	9							
08	100874	X	89609	-0-	-11265	-0-	86506	3	78	4	N	2750	2750	0			-0-
							3025	9									

STS B WELL #: 23H RRCID -> 296711 COMPL. DATE 07/19/2024 TOTAL DEPTH 11559 PERF.11140 - 19071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	123318	X	93343	-0-	-29975	-0-	1520	1	88185	3	N	3161	3059	0	102	1	-0-
							161	4	3477	9							
04	115470	X	87908	-0-	-27562	-0-	1458	1	83136	3	N	2905	2862	0	43	1	-0-
							118	4	3196	9							
05	111476	X	82420	-0-	-29056	-0-	1186	1	77653	3	N	2960	2905	0	55	1	-0-
							325	4	3256	9							
06	97080	X	78569	-0-	-18511	-0-	1055	1	73567	3	N	3004	2695	0	309	1	-0-
							643	4	3304	9							
07	99448	X	83003	-0-	-16445	-0-	1124	1	78513	3	N	2984	2984	0			-0-
							84	4	3282	9							
08	93341	X	84382	-0-	-8959	-0-	80787	3	72	4	N	3203	3203	0			-0-
							3523	9									

STS C WELL #: 59H RRCID -> 296858 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11485 - 24773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128854	X	128854	-0-	-0-	-0-	2142	1	123395	3	Y	3015	2909	0	106	1	-0-
							3317	9									
04	114859	X	114859	-0-	-0-	-0-	1940	1	109730	3	Y	2899	2876	0	23	1	-0-
							3189	9									
05	105454	X	105454	-0-	-0-	-0-	1549	1	100394	3	Y	3192	3127	0	65	1	-0-
							3511	9									
06	92726	X	92726	-0-	-0-	-0-	1311	1	91170	3	Y	223	201	0	22	1	-0-
							245	9									
07	105599	X	105599	-0-	-0-	-0-	1443	1	100250	3	Y	3550	3527	0	23	1	-0-
							1	4	3905	9							
08	114218	X	114218	-0-	-0-	-0-	110386	3	3832	9	Y	3484	3484	0			-0-

STS C WELL #: 57H RRCID -> 296946 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11871 PERF.11460 - 23828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	128677	X	128677	-0-	-0-	-0-	2152	1	123784	3	Y	2492	2386	0	106	1	-0-
							2741	9									
04	134057	X	134057	-0-	-0-	-0-	2276	1	128760	3	Y	2746	2723	0	23	1	-0-
							3021	9									
05	101782	X	101782	-0-	-0-	-0-	1500	1	97242	3	Y	2764	2699	0	65	1	-0-
							3040	9									
06	96137	X	96137	-0-	-0-	-0-	1237	1	89486	3	Y	4922	4900	0	22	1	-0-
							5414	9									
07	94804	X	94804	-0-	-0-	-0-	1311	1	90898	3	Y	2359	2336	0	23	1	-0-
							2595	9									
08	105792	X	105792	-0-	-0-	-0-	103099	3	2693	9	Y	2448	2448	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 56H RRCID -> 296963 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11903 PERF.11453 - 23736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	127799	X	127799	-0-	-0-	-0-	2140	1	123001	3	Y	2416	2310	0	106	1	-0-
							2658	9									
04	121921	X	121921	-0-	-0-	-0-	2064	1	116758	3	Y	2817	2794	0	23	1	-0-
							3099	9									
05	110358	X	110358	-0-	-0-	-0-	1624	1	105620	3	Y	2831	2766	0	65	1	-0-
							3114	9									
06	95162	X	95162	-0-	-0-	-0-	1230	1	88388	3	Y	5040	5018	0	22	1	-0-
							5544	9									
07	107940	X	107940	-0-	-0-	-0-	1488	1	103175	3	Y	2978	2955	0	23	1	-0-
							1	4	3276	9							
08	110019	X	110019	-0-	-0-	-0-	106808	3	3211	9	Y	2919	2919	0			-0-

STS C WELL #: 58H RRCID -> 296997 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11907 PERF.11440 - 24098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116997	X	116997	-0-	-0-	-0-	1941	1	111845	3	Y	2919	2813	0	106	1	-0-
							3211	9									
04	119201	X	119201	-0-	-0-	-0-	2018	1	114154	3	Y	2754	2731	0	23	1	-0-
							3029	9									
05	86981	X	86981	-0-	-0-	-0-	1269	1	82373	3	Y	3035	2970	0	65	1	-0-
							3339	9									
06	74305	X	74305	-0-	-0-	-0-	1049	1	73022	3	Y	213	191	0	22	1	-0-
							234	9									
07	98701	X	98701	-0-	-0-	-0-	1351	1	93953	3	Y	3087	3064	0	23	1	-0-
							1	4	3396	9							
08	107880	X	107880	-0-	-0-	-0-	104490	3	3390	9	Y	3082	3082	0			-0-

STS C WELL #: 55H RRCID -> 297028 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11840 PERF.11420 - 23018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156215	X	156215	-0-	-0-	-0-	2621	1	150669	3	Y	2659	2553	0	106	1	-0-
							2925	9									
04	139179	X	139179	-0-	-0-	-0-	2357	1	133592	3	Y	2936	2913	0	23	1	-0-
							3230	9									
05	138167	X	110635	-0-	-27532	-0-	1619	1	105769	3	Y	2952	2887	0	65	1	-0-
							3247	9									
06	133710	X	108159	-0-	-25551	-0-	1402	1	100966	3	Y	5264	5242	0	22	1	-0-
							1	4	5790	9							
07	138167	X	108219	-0-	-29948	-0-	1495	1	103727	3	Y	2724	2701	0	23	1	-0-
							1	4	2996	9							
08	138167	X	124648	-0-	-13519	-0-	121535	3	3113	9	Y	2830	2830	0			-0-

STS C WELL #: 60H RRCID -> 297029 COMPL. DATE 03/07/2024 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11470 - 25154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56947	X	6707	-0-	-50240	-0-	1	1	2370	3	Y	3942	3836	0	106	1	-0-
							4336	9									
04	55110	X	35051	-0-	-20059	-0-	503	1	30425	3	Y	3748	3725	0	23	1	-0-
							4123	9									
05	56947	X	38524	-0-	-18423	-0-	508	1	33488	3	Y	4116	4051	0	65	1	-0-
							4528	9									
06	55110	X	39204	-0-	-15906	-0-	549	1	38344	3	Y	283	261	0	22	1	-0-
							311	9									
07	47451	X	47451	-0-	-0-	-0-	622	1	43992	3	Y	2579	2556	0	23	1	-0-
							2837	9									
08	50751	X	50751	-0-	-0-	-0-	47923	3	2828	9	Y	2571	2571	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS B WELL #: 21H RRCID -> 297117 COMPL. DATE 07/21/2024 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11174 - 20256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	133610	X	88044	-0-	-45566	-0-	1440	1	83478	3	N	2707	2617	0	90	1	-0-
							148	4	2978	9							
04	127380	X	85637	-0-	-41743	-0-	1431	1	81377	3	N	2467	2429	0	38	1	-0-
							115	4	2714	9							
05	121954	X	77201	-0-	-44753	-0-	1120	1	73186	3	N	2360	2315	0	45	1	-0-
							299	4	2596	9							
06	95280	X	71955	-0-	-23325	-0-	984	1	68162	3	N	2019	1806	0	213	1	-0-
							588	4	2221	9							
07	94302	X	77533	-0-	-16769	-0-	1066	1	74071	3	N	2117	2117	0			-0-
							67	4	2329	9							
08	88505	X	80654	-0-	-7851	-0-	77522	3	70	4	N	2784	2784	0			-0-
							3062	9									

GENTRY WELL #: 74H RRCID -> 297327 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13590 PERF.13470 - 21990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	528581	X	222166	-0-	-306415	-0-	3842	1	217954	3	N	336	318	0	18	1	-0-
							370	9									
04	376890	X	192771	-0-	-184119	-0-	3357	1	187667	3	N	1588	1588	0			-0-
							1747	9									
05	366637	X	166437	-0-	-200200	-0-	2561	1	163432	3	N	403	403	0			-0-
							1	4	443	9							
06	283320	X	148704	-0-	-134616	-0-	2124	1	146548	3	N	28	28	0			-0-
							1	4	31	9							
07	231911	X	153015	-0-	-78896	-0-	2185	1	149294	3	N	1395	1395	0			-0-
							1	4	1535	9							
08	222177	X	149448	-0-	-72729	-0-	149342	3	106	9	N	96	96	0			-0-

GENTRY WELL #: 79H RRCID -> 297328 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13528 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	425785	X	249236	-0-	-176549	-0-	4316	1	244903	3	N	15	15	0			-0-
							17	9									
04	373050	X	204595	-0-	-168455	-0-	3606	1	200977	3	N	11	11	0			-0-
							12	9									
05	321067	X	172104	-0-	-148963	-0-	2661	1	169431	3	N	10	10	0			-0-
							1	4	11	9							
06	310710	X	151700	-0-	-159010	-0-	2139	1	148073	3	N	1352	1352	0			-0-
							1	4	1487	9							
07	258478	X	150216	-0-	-108262	-0-	2097	1	143781	3	N	3943	3943	0			-0-
							1	4	4337	9							
08	249240	X	147344	-0-	-101896	-0-	143374	3	3970	9	N	3609	3609	0			-0-

GENTRY WELL #: 70H RRCID -> 297463 COMPL. DATE 05/31/2024 TOTAL DEPTH 13333 PERF.13504 - 24158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	641173	X	414805	-0-	-226368	-0-	7179	1	407366	3	N	236	226	0	10	1	-0-
							260	9									
04	533670	X	368022	-0-	-165648	-0-	6488	1	361494	3	N	36	36	0			-0-
							40	9									
05	499131	X	328862	-0-	-170269	-0-	5077	1	323642	3	N	129	129	0			-0-
							1	4	142	9							
*06	483030	X	275558	-0-	-207472	-0-	3966	1	271528	3	N	56	56	0			-0-
							2	4	62	9							
07	483538	X	258778	-0-	-224760	-0-	3749	1	255028	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	414811	X	220421	-0-	-194390	-0-	220335	3	86	9	N	78	78	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY-SCARBOROUGH SA 1 WELL #: 1H RRCID -> 297597 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13441 PERF.13450 - 23010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	602640	X	295178	-0-	-307462	-0-	5091	1	289269	3	N	744	728	0	16	1	-0-
							818	9									
04	497490	X	273508	-0-	-223982	-0-	4821	1	268641	3	N	42	42	0			-0-
							46	9									
05	419213	X	245150	-0-	-174063	-0-	3785	1	241325	3	N	35	35	0			-0-
							1	4	39	9							
06	375870	X	199665	-0-	-176205	-0-	2852	1	196797	3	N	14	14	0			-0-
							1	4	15	9							
07	343635	X	196121	-0-	-147514	-0-	2841	1	193279	3	N	-0-					-0-
							1	4									
08	295182	X	189305	-0-	-105877	-0-	189305	3			N	-0-					-0-

GENTRY WELL #: 76H RRCID -> 297729 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13630 PERF.13500 - 20485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	377859	X	146623	-0-	-231236	-0-	2536	1	143876	3	N	192	78	0	114	1	-0-
							211	9									
04	288510	X	128930	-0-	-159580	-0-	2272	1	126625	3	N	30	30	0			-0-
							33	9									
05	223448	X	115868	-0-	-107580	-0-	1786	1	114023	3	N	54	54	0			-0-
							59	9									
06	194850	X	106296	-0-	-88554	-0-	1533	1	104682	3	N	73	73	0			-0-
							1	4	80	9							
07	163060	X	110051	-0-	-53009	-0-	1594	1	108442	3	N	13	13	0			-0-
							1	4	14	9							
08	146630	X	114762	-0-	-31868	-0-	114741	3	21	9	N	19	19	0			-0-

GENTRY WELL #: 78H RRCID -> 297737 COMPL. DATE 05/30/2024 TOTAL DEPTH 13689 PERF.13500 - 19514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	370295	X	144964	-0-	-225331	-0-	2510	1	142393	3	N	55	52	0	3	1	-0-
							61	9									
*04	257220	X	123799	-0-	-133421	-0-	2183	1	121605	3	N	10	10	0			-0-
							11	9									
05	204569	X	111518	-0-	-93051	-0-	1720	1	109794	3	N	4	4	0			-0-
							4	9									
*06	190800	X	104735	-0-	-86065	-0-	1491	1	103001	3	N	220	220	0			-0-
							1	4	242	9							
07	170841	X	106249	-0-	-64592	-0-	1537	1	104595	3	N	105	105	0			-0-
							1	4	116	9							
08	144956	X	110251	-0-	-34705	-0-	110142	3	109	9	N	99	99	0			-0-

WOODWARD G.U.-WOOD UNIT 2 SA 4 WELL #: 4H RRCID -> 297763 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13162 PERF.13218 - 22626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	579514	X	333968	-0-	-245546	-0-	5724	1	325690	3	N	2322	2206	0	116	1	-0-
							2554	9									
04	470280	X	315549	-0-	-154731	-0-	5514	1	308077	3	N	1780	1780	0			-0-
							1958	9									
05	478113	X	295563	-0-	-182550	-0-	4527	1	289308	3	N	1570	1570	0			-0-
							1	4	1727	9							
06	404730	X	254778	-0-	-149952	-0-	3639	1	249836	3	N	1183	1183	0			-0-
							2	4	1301	9							
07	383439	X	198244	-0-	-185195	-0-	2853	1	194338	3	N	956	956	0			-0-
							1	4	1052	9							
08	333963	X	213159	-0-	-120804	-0-	212169	3	990	9	N	900	900	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
GENTRY WELL #: 75H RRCID -> 297852 COMPL. DATE 05/24/2024 TOTAL DEPTH 13647 PERF.13400 - 20856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	406906	X	180582	-0-	-226324		-0-	3126	1	177300	3	N	142	139	0	3	1	-0-
								156	9									
04	345210	X	149767	-0-	-195443		-0-	2640	1	147121	3	N	5	5	0			-0-
								6	9									
05	291369	X	117249	-0-	-174120		-0-	1815	1	115432	3	N	2	2	0			-0-
								2	9									
06	236820	X	112140	-0-	-124680		-0-	1615	1	110524	3	N	-0-					-0-
								1	4									
07	186837	X	115641	-0-	-71196		-0-	1675	1	113965	3	N	-0-					-0-
								1	4									
08	180575	X	120386	-0-	-60189		-0-	120386	3			N	-0-					-0-

WOODWARD G.U.-RICK DAY 2 SA 5 WELL #: 5H RRCID -> 298101 COMPL. DATE 05/20/2024 TOTAL DEPTH 13209 PERF.13264 - 23227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	614823	X	324046	-0-	-290777		-0-	5560	1	316202	3	N	2076	1983	0	93	1	-0-
								2284	9									
04	485700	X	309024	-0-	-176676		-0-	5403	1	301829	3	N	1629	1629	0			-0-
								1792	9									
05	441967	X	292421	-0-	-149546		-0-	4481	1	286359	3	N	1436	1436	0			-0-
								1	4	1580	9							
06	383940	X	234957	-0-	-148983		-0-	3346	1	230471	3	N	1035	1035	0			-0-
								1	4	1139	9							
07	370636	X	198897	-0-	-171739		-0-	2854	1	195083	3	N	872	872	0			-0-
								1	4	959	9							
08	324043	X	195991	-0-	-128052		-0-	195118	3	873	9	N	794	794	0			-0-

STS C WELL #: 65H RRCID -> 298864 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11936 PERF.11545 - 25068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5637	-0-	5637		5637	87	1	5098	3	Y	411	411	0			-0-
								452	9									
05	SHUT IN		420988	-0-	420988		426625	6039	1	399670	3	Y	13889	13889	0			-0-
								1	4	15278	9							
06	SHUT IN		546095	-0-	546095		972720	7624	1	526475	3	Y	10901	10870	0	31	1	-0-
								5	4	11991	9							
*07	1462085	X	489365	-0-	-972720		-0-	6893	1	473259	3	Y	8373	8373	0			-0-
								3	4	9210	9							
08	452391	X	452391	-0-	-0-		-0-	445857	3	6534	9	Y	5940	5940	0			-0-

STS C WELL #: 61H RRCID -> 299101 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11951 PERF.11548 - 26989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		21443	-0-	21443		21443	304	1	18925	3	Y	2013	2013	0			-0-
								2214	9									
05	SHUT IN		664735	-0-	664735		686178	8351	1	581482	3	Y	68091	68091	0			-0-
								2	4	74900	9							
*06	SHUT IN		516994	-0-	516994		1203172	6055	1	452161	3	Y	53431	53390	0	41	1	-0-
								4	4	58774	9							
*07	1681617	X	478445	-0-	-1203172		-0-	5818	1	427601	3	Y	40931	40931	0			-0-
								2	4	45024	9							
08	523280	X	420197	-0-	-103083		-0-	384927	3	35270	9	Y	32064	32064	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 62H RRCID -> 299173 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11483 - 26790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		10531	-0-	10531	10531	160	1	9564	3	Y	734	734	0			-0-
							807	9									
05	SHUT IN		600942	-0-	600942	611473	8561	1	565053	3	Y	24842	24842	0			-0-
							2	4	27326	9							
*06	SHUT IN		456124	-0-	456124	1067597	6065	1	428599	3	Y	19505	19465	0	40	1	-0-
							4	4	21456	9							
*07	1456826	X	389229	-0-	-1067597	-0-	5231	1	367574	3	Y	14929	14929	0			-0-
							2	4	16422	9							
08	492962	X	338966	-0-	-153996	-0-	326079	3	12887	9	Y	11715	11715	0			-0-

STS C WELL #: 69H RRCID -> 299179 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11570 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		183659	-0-	183659	183659	2407	1	163931	3	Y	15746	15746	0			-0-
							17321	9									
*06	SHUT IN		246420	-0-	246420	430079	3288	1	228740	3	Y	13082	13082	0			-0-
							2	4	14390	9							
*07	604968	X	174889	-0-	-430079	-0-	2359	1	163144	3	Y	8532	8532	0			-0-
							1	4	9385	9							
*08	222797	X	131086	-0-	-91711	-0-	124832	3	6254	9	Y	5685	5685	0			-0-

STS C WELL #: 63H RRCID -> 299202 COMPL. DATE 04/26/2025 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11464 - 26709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		9568	-0-	9568	9568	145	1	8680	3	Y	675	675	0			-0-
							743	9									
05	SHUT IN		520667	-0-	520667	530235	7309	1	488221	3	Y	22850	22850	0			-0-
							2	4	25135	9							
*06	SHUT IN		446639	-0-	446639	976874	5961	1	420944	3	Y	17936	17899	0	37	1	-0-
							4	4	19730	9							
*07	1374836	X	397962	-0-	-976874	-0-	5384	1	377461	3	Y	13741	13741	0			-0-
							2	4	15115	9							
*08	471355	X	342283	-0-	-129072	-0-	330236	3	12047	9	Y	10952	10952	0			-0-

STS C WELL #: 64H RRCID -> 299250 COMPL. DATE 10/13/2024 TOTAL DEPTH 11950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		5996	-0-	5996	5996	91	1	5443	3	Y	420	420	0			-0-
							462	9									
05	SHUT IN		511558	-0-	511558	517554	7455	1	488494	3	Y	14188	14188	0			-0-
							2	4	15607	9							
*06	SHUT IN		413449	-0-	413449	931003	5674	1	395499	3	Y	11157	11122	0	35	1	-0-
							3	4	12273	9							
07	SHUT IN		326382	-0-	326382	1257385	4499	1	312492	3	Y	8535	8535	0			-0-
							2	4	9389	9							
08	SHUT IN		299127	-0-	299127	1556512	291859	3	7268	9	Y	6607	6607	0			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 3 WELL #: 3H RRCID -> 299256 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 10670 PERF.11300 - 25771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620638	X	620638	-0-	-0-	-0-	8967	1	549673	3	N	56362	56243	0	119	1	-0-
							61998	9									
04	492904	X	492904	-0-	-0-	-0-	7405	1	442086	3	N	39466	39383	0	83	1	-0-
							43413	9									
05	437725	X	437725	-0-	-0-	-0-	5814	1	394734	3	N	33796	33796	0			-0-
							1	4	37176	9							
06	366303	X	366303	-0-	-0-	-0-	4543	1	333269	3	N	25899	25899	0			-0-
							2	4	28489	9							
*07	340782	X	340782	-0-	-0-	-0-	4337	1	312236	3	N	22006	22006	0			-0-
							2	4	24207	9							
08	258912	X	216237	-0-	-42675	-0-	200867	3	15370	9	N	13973	13927	0	46	1	-0-

WK BD GU 2-PEEBLES 1 SA 2 WELL #: 2H RRCID -> 299257 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11149 PERF.11350 - 26114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1277681	X	597260	-0-	-680421	-0-	8596	1	527638	3	N	55478	55359	0	119	1	-0-
							61026	9									
04	471283	X	471283	-0-	-0-	-0-	7066	1	421976	3	N	38401	38318	0	83	1	-0-
							42241	9									
05	453789	X	453789	-0-	-0-	-0-	6042	1	410229	3	N	34106	34106	0			-0-
							1	4	37517	9							
06	356515	X	356515	-0-	-0-	-0-	4450	1	325402	3	N	24237	24237	0			-0-
							2	4	26661	9							
07	300890	X	300890	-0-	-0-	-0-	3793	1	274524	3	N	20520	20520	0			-0-
							1	4	22572	9							
08	237429	X	202009	-0-	-35420	-0-	187937	3	14072	9	N	12793	12747	0	46	1	-0-

STS WELL #: 64H RRCID -> 299266 COMPL. DATE 01/25/2025 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11326 - 23603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	470362	X	470362	-0-	-0-	-0-	6559	1	407601	3	N	51093	50974	0	119	1	-0-
							56202	9									
04	374260	X	374260	-0-	-0-	-0-	5453	1	329293	3	N	35922	35839	0	83	1	-0-
							39514	9									
05	326690	X	326690	-0-	-0-	-0-	4311	1	293118	3	N	26600	26600	0			-0-
							1	4	29260	9							
06	246960	X	246960	-0-	-0-	-0-	2993	1	221899	3	N	20061	20061	0			-0-
							1	4	22067	9							
*07	233124	X	233124	-0-	-0-	-0-	2895	1	210318	3	N	18100	18100	0			-0-
							1	4	19910	9							
08	229276	X	198427	-0-	-30849	-0-	180984	3	17443	9	N	15857	15811	0	46	1	-0-

STS C WELL #: 68H RRCID -> 299303 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11607 PERF.11514 - 21491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		259765	-0-	259765	259765	3206	1	230300	3	Y	23871	23871	0			-0-
							1	4	26258	9							
*06	SHUT IN		216800	-0-	216800	476565	2592	1	192293	3	Y	19921	19921	0			-0-
							2	4	21913	9							
*07	629488	X	152923	-0-	-476565	-0-	1861	1	136765	3	Y	12996	12996	0			-0-
							1	4	14296	9							
08	225184	X	113356	-0-	-111828	-0-	102013	3	11343	9	Y	10312	10312	0			-0-

STS B WELL #: 83H RRCID -> 299452 COMPL. DATE 01/17/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BPX OPERATING COMPANY //CONT.// 085408
STS C WELL #: 66H RRCID -> 299542 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11403 - 23332

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	346403	-0-	346403	346403	4375	1	305393	3	Y	33302	33302	0	-0-
						3	4	36632	9					
06	SHUT IN	287855	-0-	287855	634258	3477	1	253838	3	Y	27762	27762	0	-0-
						2	4	30538	9					
*07	877361 X	243103	-0-	-634258	-0-	3069	1	220080	3	Y	18139	18139	0	-0-
						1	4	19953	9					
*08	293694 X	191226	-0-	-102468	-0-	176326	3	14900	9	Y	13545	13545	0	-0-

STS C WELL #: 67H RRCID -> 299628 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11373 - 23198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	262690	-0-	262690	262690	3228	1	231774	3	Y	25170	25170	0	-0-
						1	4	27687	9					
*06	SHUT IN	293802	-0-	293802	556492	3686	1	267033	3	Y	20983	20983	0	-0-
						2	4	23081	9					
*07	777123 X	220631	-0-	-556492	-0-	2830	1	202739	3	Y	13692	13692	0	-0-
						1	4	15061	9					
*08	287773 X	161667	-0-	-126106	-0-	149897	3	11770	9	Y	10700	10700	0	-0-

STS B WELL #: 84H RRCID -> 299741 COMPL. DATE 01/29/2025 TOTAL DEPTH 11345 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STS B WELL #: 82H RRCID -> 299743 COMPL. DATE 02/06/2025 TOTAL DEPTH 11368 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

STS B WELL #: 81H RRCID -> 300052 COMPL. DATE 02/17/2025 TOTAL DEPTH 11314 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

KIMMERIDGE TEXAS GAS, LLC 100291
BENAVIDES FAMILY MINERALS A WELL #: 102H RRCID -> 285384 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 12557 PERF.17603 - 19104

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390	N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390	N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4390	N	-0-	-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111011	X	80437	-0-	-30574	-0-	1028	1	79409	3	N	-0-			-0-
04	101340	X	74063	-0-	-27277	-0-	971	1	73092	3	N	-0-			-0-
05	95976	X	73094	-0-	-22882	-0-	936	1	72158	3	N	-0-			-0-
06	88110	X	66897	-0-	-21213	-0-	858	1	66039	3	N	-0-			-0-
07	84320	X	65472	-0-	-18848	-0-	840	1	64632	3	N	-0-			-0-
08	80445	X	61109	-0-	-19336	-0-	781	1	60328	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	39339	X	33292	-0-	-6047	-0-	1084	1	32208	2	N	-0-			-0-
04	38070	X	31692	-0-	-6378	-0-	1009	1	30683	2	N	-0-			-0-
05	39277	X	30264	-0-	-9013	-0-	975	1	29289	2	N	-0-			-0-
06	34890	X	29116	-0-	-5774	-0-	970	1	28146	2	N	-0-			-0-
07	34503	X	28007	-0-	-6496	-0-	564	1	27443	2	N	-0-			-0-
08	33294	X	25990	-0-	-7304	-0-	468	1	25522	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 3H RRCID -> 292888 COMPL. DATE 05/02/2022 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12913 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44547	X	29276	-0-	-15271	-0-	949	1	28327	2	N	-0-			-0-
04	36600	X	27127	-0-	-9473	-0-	863	1	26264	2	N	-0-			-0-
05	36766	X	26370	-0-	-10396	-0-	861	1	25509	2	N	-0-			-0-
06	32520	X	22624	-0-	-9896	-0-	776	1	21848	2	N	-0-			-0-
07	31682	X	24758	-0-	-6924	-0-	501	1	24257	2	N	-0-			-0-
08	29264	X	22523	-0-	-6741	-0-	399	1	22124	2	N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 5H RRCID -> 294440 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12517 PERF.12600 - 19436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	189782	X	152405	-0-	-37377	-0-	152405	2			N	-0-			-0-
04	183660	X	136765	-0-	-46895	-0-	136765	2			N	-0-			-0-
05	176235	X	122712	-0-	-53523	-0-	2802	1	119910	2	N	-0-			-0-
06	150180	X	101676	-0-	-48504	-0-	9800	1	91876	2	N	-0-			-0-
07	152396	X	94003	-0-	-58393	-0-	94003	2			N	-0-			-0-
08	152396	X	81999	-0-	-70397	-0-	81999	2			N	-0-			-0-

MILAGROS WELL #: 7H RRCID -> 294530 COMPL. DATE 09/22/2024 TOTAL DEPTH 12498 PERF.12500 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208010	X	164896	-0-	-43114	-0-	164896	2			N	-0-			-0-
04	201300	X	143629	-0-	-57671	-0-	143629	2			N	-0-			-0-
05	208010	X	132620	-0-	-75390	-0-	2976	1	129644	2	N	-0-			-0-
06	177540	X	109895	-0-	-67645	-0-	10562	1	99333	2	N	-0-			-0-
07	176328	X	101400	-0-	-74928	-0-	101400	2			N	-0-			-0-
08	164889	X	88615	-0-	-76274	-0-	88615	2			N	-0-			-0-

MITSUI E&P USA LLC 101155
MARIA LUISA WELL #: 1H RRCID -> 288973 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12237 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12378	X	12378	-0-	-0-	-0-	157	1	12221	2	N	-0-			-0-
04	10809	X	10809	-0-	-0-	-0-	138	1	10671	2	N	-0-			-0-
05	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	170	1	12870	2	N	-0-			-0-
06	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	168	1	12738	2	N	-0-			-0-
07	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	169	1	12732	2	N	-0-			-0-
08	15046	X	15046	-0-	-0-	-0-	197	1	14849	2	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
MITSUI E&P USA LLC //CONT.// 101155
MARIA LUISA WELL #: 2H RRCID -> 288978 COMPL. DATE 10/20/2019 TOTAL DEPTH 11817 PERF.12910 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14959	X	14959	-0-	-0-	-0-	191	1	14768	2	N	-0-					-0-
04	12400	X	12400	-0-	-0-	-0-	159	1	12241	2	N	-0-					-0-
05	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	79	1	5959	2	N	-0-					-0-
06	15256	X	15256	-0-	-0-	-0-	199	1	15057	2	N	-0-					-0-
07	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	139	1	10568	2	N	-0-					-0-
08	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	199	1	15243	2	N	-0-					-0-

LINDSAY RANCH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 288986 COMPL. DATE 10/26/2019 TOTAL DEPTH 12619 PERF.13452 - 22890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44268	X	37041	-0-	-7227	-0-	2182	1	34859	2	N	-0-					-0-
04	41490	X	7986	-0-	-33504	-0-	53	1	7933	2	N	-0-					-0-
05	72034	X	72034	-0-	-0-	-0-	4431	1	67603	2	N	-0-					-0-
06	70151	X	70151	-0-	-0-	-0-	698	1	69453	2	N	-0-					-0-
07	63748	X	63748	-0-	-0-	-0-	351	1	63397	2	N	-0-					-0-
08	56420	X	56420	-0-	-0-	-0-	285	1	56135	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 1H RRCID -> 289491 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 12114 PERF.12550 - 20025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20150	X	13596	-0-	-6554	-0-	801	1	12795	2	N	-0-					-0-
04	21690	X	10899	-0-	-10791	-0-	73	1	10826	2	N	-0-					-0-
05	22413	X	9644	-0-	-12769	-0-	593	1	9051	2	N	-0-					-0-
06	21690	X	8611	-0-	-13079	-0-	86	1	8525	2	N	-0-					-0-
07	17205	X	8136	-0-	-9069	-0-	45	1	8091	2	N	-0-					-0-
08	13609	X	7248	-0-	-6361	-0-	37	1	7211	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 2H RRCID -> 289541 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 12098 PERF.12516 - 20417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21483	X	20339	-0-	-1144	-0-	1198	1	19141	2	N	-0-					-0-
04	30300	X	17989	-0-	-12311	-0-	120	1	17869	2	N	-0-					-0-
05	31310	X	17563	-0-	-13747	-0-	1080	1	16483	2	N	-0-					-0-
06	30300	X	16734	-0-	-13566	-0-	166	1	16568	2	N	-0-					-0-
07	22754	X	16731	-0-	-6023	-0-	92	1	16639	2	N	-0-					-0-
08	20336	X	15936	-0-	-4400	-0-	81	1	15855	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 290541 COMPL. DATE 01/29/2021 TOTAL DEPTH 13235 PERF.13519 - 24133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16802	X	11958	-0-	-4844	-0-	705	1	11253	2	N	-0-					-0-
04	16260	X	9457	-0-	-6803	-0-	63	1	9394	2	N	-0-					-0-
05	16802	X	13938	-0-	-2864	-0-	857	1	13081	2	N	-0-					-0-
06	11580	X	11436	-0-	-144	-0-	114	1	11322	2	N	-0-					-0-
07	11966	X	11493	-0-	-473	-0-	63	1	11430	2	N	-0-					-0-
08	13950	X	11550	-0-	-2400	-0-	58	1	11492	2	N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 4H RRCID -> 292691 COMPL. DATE 02/04/2022 TOTAL DEPTH 12078 PERF.12706 - 21106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40920	X	27410	-0-	-13510	-0-	1662	1	25748	2	N	-0-					-0-
04	36780	X	20369	-0-	-16411	-0-	190	1	20179	2	N	-0-					-0-
05	35867	X	25012	-0-	-10855	-0-	1606	1	23406	2	N	-0-					-0-
06	31410	X	23198	-0-	-8212	-0-	301	1	22897	2	N	-0-					-0-
07	30101	X	19708	-0-	-10393	-0-	169	1	19539	2	N	-0-					-0-
08	27404	X	8711	-0-	-18693	-0-	66	1	8645	2	N	-0-					-0-

STATE EDITH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 292708 COMPL. DATE 03/15/2022 TOTAL DEPTH 13161 PERF.13365 - 23770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100707	X	100707	-0-	-0-	-0-	5935	1	94772	2	N	-0-					-0-
04	91439	X	91439	-0-	-0-	-0-	610	1	90829	2	N	-0-					-0-
05	81677	X	81677	-0-	-0-	-0-	5152	1	76525	2	N	-0-					-0-
06	78592	X	78592	-0-	-0-	-0-	997	1	77595	2	N	-0-					-0-
07	80733	X	80733	-0-	-0-	-0-	688	1	80045	2	N	-0-					-0-
08	76758	X	76758	-0-	-0-	-0-	614	1	76144	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 #: 7H RRCID -> 294488 COMPL. DATE 02/02/2023 TOTAL DEPTH 12307 PERF.12805 - 19549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62837	X	48640	-0-	-14197	-0-	2900	1	45740	2	N	-0-					-0-
04	56880	X	44561	-0-	-12319	-0-	330	1	44231	2	N	-0-					-0-
05	57722	X	45338	-0-	-12384	-0-	2832	1	42506	2	N	-0-					-0-
06	52743	X	52743	-0-	-0-	-0-	569	1	52174	2	N	-0-					-0-
07	50096	X	42409	-0-	-7687	-0-	271	1	42138	2	N	-0-					-0-
08	48639	X	16369	-0-	-32270	-0-	99	1	16270	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 5H RRCID -> 294641 COMPL. DATE 03/04/2023 TOTAL DEPTH 12840 PERF.13466 - 22920

03	127317	X	94940	-0-	-32377	-0-	5767	1	89173	2	N	-0-					-0-
04	118260	X	83830	-0-	-34430	-0-	727	1	83103	2	N	-0-					-0-
05	116064	X	50774	-0-	-65290	-0-	3243	1	47531	2	N	-0-					-0-
06	111030	X	72507	-0-	-38523	-0-	885	1	71622	2	N	-0-					-0-
07	101959	X	36204	-0-	-65755	-0-	294	1	35910	2	N	-0-					-0-
08	94953	X	1	-0-	-94952	-0-	1	2			N	-0-					-0-

STATE MARY WELL #: 5H RRCID -> 295417 COMPL. DATE 06/25/2023 TOTAL DEPTH 12332 PERF.12808 - 19908

03	87389	X	57572	-0-	-29817	-0-	3430	1	54142	2	N	-0-					-0-
04	79200	X	51486	-0-	-27714	-0-	376	1	51110	2	N	-0-					-0-
05	73408	X	33452	-0-	-39956	-0-	2084	1	31368	2	N	-0-					-0-
06	64800	X	36680	-0-	-28120	-0-	404	1	36276	2	N	-0-					-0-
07	60667	X	43523	-0-	-17144	-0-	284	1	43239	2	N	-0-					-0-
08	57567	X	25886	-0-	-31681	-0-	177	1	25709	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 4H RRCID -> 296679 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13092 PERF.13520 - 22469

03	190898	X	146583	-0-	-44315	-0-	8701	1	137882	2	N	-0-					-0-
04	184740	X	133189	-0-	-51551	-0-	955	1	132234	2	N	-0-					-0-
05	190898	X	131075	-0-	-59823	-0-	8133	1	122942	2	N	-0-					-0-
06	165630	X	123972	-0-	-41658	-0-	1302	1	122670	2	N	-0-					-0-
07	155000	X	72662	-0-	-82338	-0-	446	1	72216	2	N	-0-					-0-
08	146568	X	5685	-0-	-140883	-0-	33	1	5652	2	N	-0-					-0-

STATE SANTA FLORENTINA WELL #: 3H RRCID -> 297134 COMPL. DATE 12/10/2023 TOTAL DEPTH 13068 PERF.13410 - 22212

03	162378	X	136947	-0-	-25431	-0-	8129	1	128818	2	N	-0-					-0-
04	175560	X	117801	-0-	-57759	-0-	845	1	116956	2	N	-0-					-0-
05	181412	X	111490	-0-	-69922	-0-	6918	1	104572	2	N	-0-					-0-
06	175560	X	99753	-0-	-75807	-0-	1049	1	98704	2	N	-0-					-0-
07	149699	X	45233	-0-	-104466	-0-	277	1	44956	2	N	-0-					-0-
08	136958	X	-0-	-0-	-136958	-0-					N	-0-					-0-

BAYTEX ENERGY USA, INC. 101444
HORNED FROG A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 278895 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 9648 PERF.10347 - 18594

03	6279	X	6279	-0-	-0-	-0-	146	1	5736	3	N	216	217	1			121
							159	4	238	9							
04	7440	X	1204	-0-	-6236	-0-	26	1	975	3	N	153	183	1			91
							35	4	168	9							
05	7688	X	2756	-0-	-4932	-0-	65	1	2415	3	N	138	193	1			36
							124	4	152	9							
06	8099	X	8099	-0-	-0-	-0-	201	1	7340	3	N	173	45	1			164
							368	4	190	9							
07	8180	X	8180	-0-	-0-	-0-	227	1	7572	3	N	181	218	1			127
							182	4	199	9							
08	6293	X	4384	-0-	-1909	-0-	150	1	3935	3	N	92	146	1			73
							198	4	101	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
03	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	37	4	1			83
04	3390	X	-0-	-0-	-3390	-0-					N	32					115
05	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					N	35					150
06	3270	X	3039	-0-	-231	-0-	76	1	2784	3	N	36	17	1			169
							139	4	40	9							
07	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	86	1	2874	3	N	89	207	1			51
							65	4	98	9							
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	29	33	1			47

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
03	3627	X	3143	-0-	-484	-0-	222	1	2573	3	N	263	360	1			37
							59	4	289	9							
04	3510	X	2753	-0-	-757	-0-	199	1	2229	3	N	250	204	1			83
							50	4	275	9							
05	3627	X	2772	-0-	-855	-0-	204	1	2217	3	N	270	201	1			152
							54	4	297	9							
06	3030	X	2657	-0-	-373	-0-	212	1	2223	3	N	163	206	1			109
							43	4	179	9							
07	3131	X	2605	-0-	-526	-0-	217	1	2145	3	N	187	213	1			83
							37	4	206	9							
08	3131	X	2127	-0-	-1004	-0-	252	1	1570	3	N	194	200	1			77
							92	4	213	9							

HORNED FROG E UNIT WELL #: 1H RRCID -> 280475 COMPL. DATE 12/06/2015 TOTAL DEPTH 9360 PERF.10202 - 17476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3875	X	3278	-0-	-597	-0-	250	1	2896	3	N	58	86	1			68
							68	4	64	9							
04	3450	X	2868	-0-	-582	-0-	216	1	2418	3	N	163	194	1			37
							55	4	179	9							
05	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	289	1	3128	3	N	245	211	1			71
							77	4	270	9							
06	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	316	1	3308	3	N	225	216	1			80
							64	4	248	9							
07	3613	X	3613	-0-	-0-	-0-	304	1	3018	3	N	218	223	1			75
							51	4	240	9							
08	4756	X	4756	-0-	-0-	-0-	591	1	3690	3	N	238	217	1			96
							213	4	262	9							

HORNED FROG H UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284521 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 9526 PERF.10205 - 20649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27807	X	25423	-0-	-2384	-0-	594	1	23487	3	N	720	812	1			147
							550	4	792	9							
04	26910	X	24498	-0-	-2412	-0-	593	1	22423	3	N	682	774	1			55
							732	4	750	9							
05	26722	X	25032	-0-	-1690	-0-	606	1	22604	3	N	663	515	1			203
							1093	4	729	9							
06	25860	X	23305	-0-	-2555	-0-	575	1	21017	3	N	600	498	1			305
							1053	4	660	9							
07	25420	X	23801	-0-	-1619	-0-	658	1	21952	3	N	599	731	1			173
							532	4	659	9							
08	25420	X	23986	-0-	-1434	-0-	817	1	21394	3	N	633	523	1			283
							1079	4	696	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG G UNIT WELL #: 1H RRCID -> 284580 COMPL. DATE 03/21/2018 TOTAL DEPTH 9514 PERF.10325 - 22603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8959	X	8915	-0-	-44	-0-	206	1	8136	3	N	351	353	1		65
							187	4	386	9						
04	8670	X	8543	-0-	-127	-0-	204	1	7721	3	N	315	232	1		148
							271	4	347	9						
05	8959	X	8562	-0-	-397	-0-	205	1	7648	3	N	293	387	1		54
							387	4	322	9						
06	8670	X	8011	-0-	-659	-0-	196	1	7135	3	N	293	234	1		113
							358	4	322	9						
07	8928	X	8387	-0-	-541	-0-	229	1	7622	3	N	304	243	1		174
							202	4	334	9						
08	8928	X	8363	-0-	-565	-0-	282	1	7361	3	N	303	404	1		73
							387	4	333	9						

HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 2H RRCID -> 284963 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 9933 - 17422

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

HORNED FROG NW B UNIT WELL #: 3H RRCID -> 284964 COMPL. DATE 06/08/2018 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 9959 - 17290

03	7068	X	5251	-0-	-1817	-0-	352	1	3928	3	Y	804	814	1		26
							87	4	884	9						
04	6150	X	5976	-0-	-174	-0-	576	1	4526	3	Y	742	733	1		35
							58	4	816	9						
05	6482	X	6482	-0-	-0-	-0-	602	1	4997	3	Y	746	726	1		55
							62	4	821	9						
06	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	537	1	4365	3	Y	725	671	1		109
							227	4	798	9						
07	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	608	1	4861	3	Y	849	888	1		70
							41	4	934	9						
08	6479	X	6060	-0-	-419	-0-	579	1	4559	3	Y	803	836	1		37
							39	4	883	9						

HORNED FROG F-A WELL #: 1H RRCID -> 287667 COMPL. DATE 06/09/2019 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10581 - 22408

03	43648	X	42206	-0-	-1442	-0-	3164	1	36632	3	Y	1400	1406	1		86
							870	4	1540	9						
04	42000	X	40500	-0-	-1500	-0-	3143	1	35142	3	Y	1291	1258	1		119
							795	4	1420	9						
05	43400	X	41256	-0-	-2144	-0-	3280	1	35587	3	Y	1371	1402	1		88
							881	4	1508	9						
06	41550	X	39367	-0-	-2183	-0-	3233	1	34135	3	Y	1217	1057	1		248
							660	4	1339	9						
07	42191	X	35482	-0-	-6709	-0-	3076	1	30700	3	Y	1200	1404	1		44
							386	4	1320	9						
08	42191	X	3543	-0-	-38648	-0-	460	1	2888	3	Y	36	67	1		13
							155	4	40	9						

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG F-B WELL #: 1H RRCID -> 287668 COMPL. DATE 06/11/2019 TOTAL DEPTH 9558 PERF.10221 - 22390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11222	X	9286	-0-		-1936	-0-	714	1	8278	3	Y	91	98	1			5
								194	4	100	9							
04	9810	X	8759	-0-		-1051	-0-	697	1	7801	3	Y	85	79	1			11
								167	4	94	9							
05	11377	X	8725	-0-		-2652	-0-	713	1	7749	3	Y	72	77	1			6
								184	4	79	9							
06	11010	X	9567	-0-		-1443	-0-	809	1	8501	3	Y	84	73	1			17
								165	4	92	9							
07	11377	X	7364	-0-		-4013	-0-	657	1	6527	3	Y	69	83	1			3
								104	4	76	9							
08	9300	X	1052	-0-		-8248	-0-	137	1	853	3	Y	13	12	1			4
								48	4	14	9							

HORNED FROG NW BC UNIT WELL #: 4H RRCID -> 287762 COMPL. DATE 04/16/2019 TOTAL DEPTH 9304 PERF. 9904 - 19661

03	13733	X	12079	-0-		-1654	-0-	844	1	9453	3	Y	1433	1452	1			49
								206	4	1576	9							
04	14340	X	11252	-0-		-3088	-0-	1094	1	8615	3	Y	1304	1290	1			63
								109	4	1434	9							
05	13144	X	11700	-0-		-1444	-0-	1117	1	9283	3	Y	1078	1057	1			84
								114	4	1186	9							
06	12360	X	10895	-0-		-1465	-0-	1011	1	8224	3	Y	1121	1033	1			172
								427	4	1233	9							
07	12772	X	10633	-0-		-2139	-0-	1035	1	8285	3	Y	1130	1204	1			98
								70	4	1243	9							
08	12090	X	10294	-0-		-1796	-0-	1014	1	7984	3	Y	1116	1160	1			54
								68	4	1228	9							

HORNED FROG NW C UNIT WELL #: 5H RRCID -> 287842 COMPL. DATE 04/13/2019 TOTAL DEPTH 9297 PERF. 9908 - 19552

03	6231	X	5183	-0-		-1048	-0-	344	1	3856	3	Y	817	826	1			26
								84	4	899	9							
04	5820	X	5171	-0-		-649	-0-	470	1	3705	3	Y	863	850	1			39
								47	4	949	9							
05	5735	X	5708	-0-		-27	-0-	494	1	4109	3	Y	958	932	1			65
								51	4	1054	9							
06	5160	X	4891	-0-		-269	-0-	420	1	3414	3	Y	800	747	1			118
								177	4	880	9							
07	5332	X	5243	-0-		-89	-0-	473	1	3788	3	Y	864	915	1			67
								32	4	950	9							
08	5704	X	5199	-0-		-505	-0-	477	1	3757	3	Y	848	879	1			36
								32	4	933	9							

HORNED FROG A-E A WELL #: 2H RRCID -> 289441 COMPL. DATE 03/03/2020 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10005 - 22399

03	27869	X	25128	-0-		-2741	-0-	1817	1	21010	3	N	960	882	1			159
								1245	4	1056	9							
04	26970	X	24497	-0-		-2473	-0-	1857	1	20730	3	N	945	1048	1			56
								870	4	1040	9							
05	27869	X	21960	-0-		-5909	-0-	1693	1	18338	3	N	904	685	1			275
								935	4	994	9							
06	26470	X	26470	-0-		-0-	-0-	2118	1	22151	3	N	981	1073	1			183
								1122	4	1079	9							
07	26100	X	26100	-0-		-0-	-0-	2260	1	22369	3	N	937	929	1			191
								440	4	1031	9							
*08	25327	X	-0-	-0-		-25327	-0-					N	-0-	162	1	3	6	26

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
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
03	37975	X	34243	-0-	-3732	-0-	2497	1	28859	3	N	1068	1123	1		272
							1712	4	1175	9						
04	36750	X	32718	-0-	-4032	-0-	2499	1	27914	3	N	1046	1122	1		196
							1154	4	1151	9						
05	37975	X	34676	-0-	-3299	-0-	2708	1	29352	3	N	1033	953	1		276
							1480	4	1136	9						
06	36270	X	26895	-0-	-9375	-0-	2159	1	22599	3	N	903	893	1		286
							1144	4	993	9						
07	34255	X	23885	-0-	-10370	-0-	2070	1	20499	3	N	841	911	1		216
							391	4	925	9						
08	34689	X	1695	-0-	-32994	-0-	1686	4	9	9	N	8	10	1		214

HF ALDERMAN B WELL #: 2H RRCID -> 291489 COMPL. DATE 06/15/2021 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10006 - 22082

03	22236	X	22236	-0-	-0-	-0-	800	1	19505	3	N	1407	1582	1		70
							383	4	1548	9						
04	23460	X	21210	-0-	-2250	-0-	495	1	18386	3	N	1405	1292	1		183
							783	4	1546	9						
05	24242	X	20994	-0-	-3248	-0-	519	1	17293	3	N	1222	1144	1		261
							1838	4	1344	9						
06	23460	X	20088	-0-	-3372	-0-	504	1	17335	3	N	1100	1115	1		246
							1039	4	1210	9						
07	22785	X	20602	-0-	-2183	-0-	630	1	17213	3	N	1356	1487	1		115
							1267	4	1492	9						
08	22227	X	20171	-0-	-2056	-0-	664	1	17210	3	N	1239	1092	1		262
							934	4	1363	9						

HF ALDERMAN A WELL #: 1H RRCID -> 291514 COMPL. DATE 05/15/2021 TOTAL DEPTH 9460 PERF.10021 - 21831

03	25580	X	25580	-0-	-0-	-0-	904	1	22045	3	N	1995	2147	1		115
							436	4	2195	9						
04	26790	X	24421	-0-	-2369	-0-	567	1	21062	3	N	1723	1536	1		302
							897	4	1895	9						
05	27683	X	24558	-0-	-3125	-0-	604	1	20132	3	N	1529	1702	1		129
							2140	4	1682	9						
06	26790	X	23633	-0-	-3157	-0-	586	1	20176	3	N	1511	1308	1		332
							1209	4	1662	9						
07	26257	X	24281	-0-	-1976	-0-	739	1	20201	3	N	1685	1836	1		181
							1487	4	1854	9						
08	25575	X	23620	-0-	-1955	-0-	778	1	20157	3	N	1446	1428	1		199
							1094	4	1591	9						

HORNED FROG WEST WELL #: 1H RRCID -> 291522 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 9908 - 17390

03	11935	X	7000	-0-	-4935	-0-	5947	3	1053	9	N	957	816	1		203
04	11550	X	7069	-0-	-4481	-0-	6071	3	998	9	N	907	873	1		237
05	10044	X	7366	-0-	-2678	-0-	6398	3	968	9	N	880	886	1		231
06	7920	X	5903	-0-	-2017	-0-	5047	3	856	9	N	778	752	1		257
07	7688	X	5623	-0-	-2065	-0-	4866	3	757	9	N	688	753	1		192
08	7378	X	5988	-0-	-1390	-0-	5102	3	886	9	N	805	836	1		161

HORNED FROG WEST WELL #: 2H RRCID -> 291523 COMPL. DATE 04/23/2021 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9916 - 17434

03	13578	X	11391	-0-	-2187	-0-	10503	3	888	9	N	807	839	1		127
04	13140	X	10502	-0-	-2638	-0-	9626	3	876	9	N	796	666	1		257
05	13578	X	8127	-0-	-5451	-0-	7190	3	937	9	N	852	898	1		211
06	12570	X	6937	-0-	-5633	-0-	6106	3	831	9	N	755	729	1		237
07	12214	X	6727	-0-	-5487	-0-	5918	3	809	9	N	735	910	1		62
08	11377	X	7295	-0-	-4082	-0-	6446	3	849	9	N	772	644	1		190

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
WHITE OAK B WELL #: 2H RRCID -> 295279 COMPL. DATE 09/27/2022 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9783 - 20813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	18867	-0-	-2182	-0-	413	1	16233	3	N	1811	1757	1			200
							229	4	1992	9							
04	20370	X	17336	-0-	-3034	-0-	399	1	14979	3	N	1569	1488	1			281
							232	4	1726	9							
05	20894	X	14639	-0-	-6255	-0-	347	1	12860	3	N	1132	1175	1			238
							187	4	1245	9							
06	20220	X	18493	-0-	-1727	-0-	439	1	15957	3	N	1697	1613	1			322
							230	4	1867	9							
07	19313	X	16975	-0-	-2338	-0-	438	1	14579	3	N	1566	1673	1			215
							235	4	1723	9							
08	18879	X	16616	-0-	-2263	-0-	542	1	14169	3	N	1544	1632	1			127
							207	4	1698	9							

WALNUT A WELL #: 1H RRCID -> 295302 COMPL. DATE 10/13/2022 TOTAL DEPTH 9744 PERF.10536 - 24217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38719	X	32507	-0-	-6212	-0-	763	1	30029	3	N	816	800	1			232
							817	4	898	9							
04	37470	X	29897	-0-	-7573	-0-	725	1	27324	3	N	789	829	1			192
							980	4	868	9							
05	37758	X	29692	-0-	-8066	-0-	721	1	26816	3	N	707	706	1			193
							1377	4	778	9							
06	36480	X	27049	-0-	-9431	-0-	670	1	24446	3	N	646	521	1			318
							1222	4	711	9							
07	33046	X	26359	-0-	-6687	-0-	729	1	24307	3	N	640	735	1			223
							619	4	704	9							
08	32519	X	26575	-0-	-5944	-0-	906	1	23714	3	N	664	708	1			179
							1225	4	730	9							

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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22072	X	18651	-0-	-3421	-0-	405	1	15932	3	N	1898	1922	1			144
							226	4	2088	9							
04	21360	X	17964	-0-	-3396	-0-	408	1	15331	3	N	1806	1652	1			298
							238	4	1987	9							
05	20522	X	18138	-0-	-2384	-0-	419	1	15552	3	N	1763	1772	1			289
							228	4	1939	9							
06	19860	X	16714	-0-	-3146	-0-	392	1	14265	3	N	1683	1653	1			319
							206	4	1851	9							
07	18724	X	16451	-0-	-2273	-0-	421	1	14012	3	N	1627	1707	1			239
							228	4	1790	9							
08	18662	X	16438	-0-	-2224	-0-	531	1	13859	3	N	1676	1504	1			411
							204	4	1844	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51088	X	44217	-0-	-6871	-0-	1033	1	40679	3	N	1291	1258	1			298
							1085	4	1420	9							
04	49440	X	40597	-0-	-8843	-0-	980	1	36934	3	N	1236	1322	1			212
							1323	4	1360	9							
05	50065	X	40031	-0-	-10034	-0-	966	1	35922	3	N	1183	1020	1			375
							1842	4	1301	9							
06	46350	X	37258	-0-	-9092	-0-	918	1	33436	3	N	1120	1136	1			359
							1672	4	1232	9							
07	44640	X	36720	-0-	-7920	-0-	1008	1	33568	3	N	1118	1139	1			338
							914	4	1230	9							
08	44206	X	37152	-0-	-7054	-0-	1257	1	32848	3	N	1177	1171	1			344
							1752	4	1295	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444

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
03	91512	X	67855	-0-	-23657	-0-	5120	1	59420	3	Y	1794	1816	1			109
							1342	4	1973	9							
04	73410	X	62718	-0-	-10692	-0-	4898	1	54873	3	Y	1609	1563	1			155
							1177	4	1770	9							
05	75857	X	61820	-0-	-14037	-0-	4969	1	54005	3	Y	1423	1483	1			95
							1281	4	1565	9							
06	73410	X	57703	-0-	-15707	-0-	4779	1	50461	3	Y	1352	1172	1			275
							976	4	1487	9							
07	70246	X	51957	-0-	-18289	-0-	4552	1	45424	3	Y	1282	1510	1			47
							571	4	1410	9							
08	67859	X	44624	-0-	-23235	-0-	5727	1	35937	3	Y	940	835	1			152
							1926	4	1034	9							

BUBINGA B WELL #: 2H RRCID -> 296507 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9945 PERF.10715 - 24211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106175	X	82916	-0-	-23259	-0-	6218	1	72245	3	N	2612	2633	1			160
							1580	4	2873	9							
04	97050	X	77901	-0-	-19149	-0-	6035	1	67633	3	N	2515	2443	1			232
							1466	4	2767	9							
05	98115	X	76720	-0-	-21395	-0-	6127	1	66551	3	N	2227	2314	1			145
							1592	4	2450	9							
06	90450	X	70795	-0-	-19655	-0-	5851	1	61508	3	N	2039	1769	1			415
							1193	4	2243	9							
*07	85839	X	63869	-0-	-21970	-0-	5570	1	55352	3	N	1875	2222	1			68
							884	4	2063	9							
08	82925	X	51520	-0-	-31405	-0-	6576	1	41085	3	N	1385	1239	1			214
							2335	4	1524	9							

TEAK C WELL #: 3H RRCID -> 297280 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9514 PERF. 9910 - 21237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51212	X	45572	-0-	-5640	-0-	3258	1	36460	3	Y	4592	4639	1			165
							803	4	5051	9							
04	55470	X	38846	-0-	-16624	-0-	3792	1	29827	3	Y	4405	4356	1			214
							381	4	4846	9							
05	54498	X	33323	-0-	-21175	-0-	3054	1	25377	3	Y	4160	4074	1			300
							316	4	4576	9							
06	49230	X	27856	-0-	-21374	-0-	2504	1	20366	3	Y	3571	3335	1			536
							1058	4	3928	9							
07	46314	X	28901	-0-	-17413	-0-	2772	1	22182	3	Y	3418	3665	1			289
							187	4	3760	9							
08	45570	X	26981	-0-	-18589	-0-	2642	1	20808	3	Y	3049	3192	1			146
							177	4	3354	9							

TEAK B WELL #: 2H RRCID -> 297292 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9965 - 22289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38383	X	38383	-0-	-0-	-0-	2665	1	29837	3	Y	4749	4813	1			161
							657	4	5224	9							
04	56640	X	35203	-0-	-21437	-0-	3386	1	26700	3	Y	4343	4297	1			207
							340	4	4777	9							
05	52948	X	35472	-0-	-17476	-0-	3325	1	27698	3	Y	3732	3659	1			280
							344	4	4105	9							
06	45030	X	33258	-0-	-11772	-0-	3069	1	24953	3	Y	3582	3316	1			546
							1296	4	3940	9							
07	41354	X	30107	-0-	-11247	-0-	2892	1	23136	3	Y	3531	3778	1			299
							195	4	3884	9							
08	38378	X	27009	-0-	-11369	-0-	2615	1	20599	3	Y	3290	3435	1			154
							176	4	3619	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
BAYTEX ENERGY USA, INC. //CONT.// 101444
HORNED FROG NW A UNIT WELL #: 1H RRCID -> 297301 COMPL. DATE 03/09/2024 TOTAL DEPTH 9408 PERF.10039 - 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
03	36084	X	32030	-0-	-4054	-0-	2293	1	25646	3	Y	3206	3259	1			115
							564	4	3527	9							
04	32730	X	29661	-0-	-3069	-0-	2996	1	23618	3	Y	2496	2479	1			132
							301	4	2746	9							
05	33821	X	30632	-0-	-3189	-0-	2933	1	24427	3	Y	2699	2619	1			212
							303	4	2969	9							
06	32730	X	29927	-0-	-2803	-0-	2846	1	23147	3	Y	2484	2307	1			389
							1202	4	2732	9							
07	33821	X	29729	-0-	-4092	-0-	2965	1	23733	3	Y	2574	2724	1			239
							200	4	2831	9							
08	32023	X	28611	-0-	-3412	-0-	2913	1	22952	3	Y	2319	2433	1			125
							195	4	2551	9							

VERDUN OIL EF II LLC 102886
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
03	3100	N	1653	-0-	-1447	2228	198	1	1364	2	Y	83	68	1			25
							91	9									
04	3505	X	1277	-0-	-2228	-0-	145	1	1003	2	Y	117	116	1			26
							129	9									
05	930	X	792	-0-	-138	-0-	95	1	612	2	Y	77	67	1			36
							85	9									
06	991	X	991	-0-	-0-	-0-	139	1	714	2	Y	125	131	1			30
							138	9									
07	930	X	226	-0-	-704	-0-	61	1	122	2	Y	39	67	1			2
							43	9									
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	86	1	589	2	Y	64	53	1			19
							70	9									
04	690	X	687	-0-	-3	-0-	73	1	509	2	Y	95	92	1			22
							105	9									
05	713	X	430	-0-	-283	-0-	49	1	314	2	Y	61	54	1			29
							67	9									
06	690	X	622	-0-	-68	-0-	85	1	424	2	Y	103	107	1			25
							113	9									
07	754	X	754	-0-	-0-	-0-	111	1	548	2	Y	86	74	1			37
							95	9									
08	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					37

CATURUS ENERGY, LLC 103593
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
03	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	48	1	2272	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	3217	-0-	217	217	3217	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	4137	-0-	1037	1254	4137	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	3900	-0-	900	2154	3900	3			N	-0-					-0-
07	5392	X	3238	-0-	-2154	-0-	3238	3			N	-0-					-0-
*08	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3217	3			N	-0-					-0-

STATE OF TEXAS HILL RANCH WELL #: 2H RRCID -> 257687 COMPL. DATE 12/18/2017 TOTAL DEPTH 12006 PERF.12260 - 15132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4951	X	4951	-0-	-0-	-0-	353	1	4598	3	N	-0-					-0-
04	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	56	1	2588	3	N	-0-					-0-
05	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	239	1	4244	3	N	-0-					-0-
06	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	105	1	3975	3	N	-0-					-0-
07	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	100	1	3703	3	N	-0-					-0-
08	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	45	1	1889	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 2H RRCID -> 258131 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 11132 PERF.11808 - 15504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	23	-0-	-1589	-0-	23	3			N	-0-					-0-
04	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
05	3100	N	3838	-0-	738	738	3838	3			N	-0-					-0-
06	3000	N	2518	-0-	-482	256	2518	3			N	-0-					-0-
07	2514	N	2258	-0-	-256	-0-	2258	3			N	-0-					-0-
08	1922	X	1734	-0-	-188	-0-	1734	3			N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 7H RRCID -> 260047 COMPL. DATE 03/19/2011 TOTAL DEPTH 10707 PERF.11060 - 15260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	31	1	1478	3	N	-0-					-0-
04	1830	X	675	-0-	-1155	-0-	675	3			N	-0-					-0-
05	2356	N	506	-0-	-1850	-0-	506	3			N	-0-					-0-
06	1470	N	891	-0-	-579	-0-	891	3			N	-0-					-0-
07	801	N	801	-0-	-0-	-0-	801	3			N	-0-					-0-
08	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	3			N	-0-					-0-

LA CRUZ TRES LAND - STATE (EF) B WELL #: 4H RRCID -> 261320 COMPL. DATE 09/26/2018 TOTAL DEPTH 10950 PERF.11200 - 15902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2374	N	2374	-0-	-0-	-0-	189	1	2185	3	N	-0-					-0-
04	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	126	1	2129	3	N	-0-					-0-
05	2201	N	1280	-0-	-921	-0-	91	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	2130	N	1770	-0-	-360	-0-	92	1	1678	3	N	-0-					-0-
07	2201	N	1653	-0-	-548	-0-	89	1	1564	3	N	-0-					-0-
08	1271	N	362	-0-	-909	-0-	23	1	339	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 2H RRCID -> 261381 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 12485 PERF.12962 - 16482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	3983	-0-	883	883	262	1	3721	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	2413	-0-	-587	296	117	1	2296	3	N	-0-					-0-
05	2277	X	1981	-0-	-296	-0-	56	1	1925	3	N	-0-					-0-
06	1920	X	1616	-0-	-304	-0-	94	1	1522	3	N	-0-					-0-
07	1984	X	1436	-0-	-548	-0-	88	1	1348	3	N	-0-					-0-
08	1984	X	1283	-0-	-701	-0-	80	1	1203	3	N	-0-					-0-

BOB PECK - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261411 COMPL. DATE 01/05/2012 TOTAL DEPTH 11927 PERF.12130 - 15952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	55	1	2562	3	N	-0-					-0-
04	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	2920	3			N	-0-					-0-
05	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					-0-
06	2038	N	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
07	2046	N	1779	-0-	-267	-0-	1779	3			N	-0-					-0-
08	2046	N	1775	-0-	-271	-0-	1775	3			N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE (EF) WELL #: 5H RRCID -> 261443 COMPL. DATE 03/04/2011 TOTAL DEPTH 11840 PERF.12275 - 15897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	81	1	3835	3	N	-0-					-0-
04	3666	X	3666	-0-	-0-	-0-	3666	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	3072	-0-	-1361	-0-	3072	3			N	-0-					-0-
06	4290	X	1354	-0-	-2936	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
07	4433	X	3433	-0-	-1000	-0-	3433	3			N	-0-					-0-
08	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	3			N	-0-					-0-

LA CRUZ LAND GAS UNIT 1 (EF) WELL #: 1H RRCID -> 261632 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11100 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4433	X	4270	-0-	-163	-0-	89	1	4181	3	N	-0-					-0-
04	4290	X	3435	-0-	-855	-0-	3435	3			N	-0-					-0-
05	4433	X	4026	-0-	-407	-0-	4026	3			N	-0-					-0-
06	4140	X	3861	-0-	-279	-0-	3861	3			N	-0-					-0-
07	4278	X	3882	-0-	-396	-0-	3882	3			N	-0-					-0-
08	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	4405	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
PRIETO SAN JUAN - STATE GU (EF) WELL #: 2H RRCID -> 263624 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 11505 PERF.11920 - 15180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4805	X	4431	-0-	-374	-0-	328	1	4103	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4511	-0-	-139	-0-	245	1	4266	3	N	-0-			-0-
05	4805	X	4655	-0-	-150	-0-	264	1	4391	3	N	-0-			-0-
06	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	117	1	4268	3	N	-0-			-0-
07	4905	X	4905	-0-	-0-	-0-	122	1	4783	3	N	-0-			-0-
08	4650	X	4226	-0-	-424	-0-	110	1	4116	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 13H RRCID -> 263645 COMPL. DATE 02/08/2013 TOTAL DEPTH 10558 PERF.10990 - 15420

03	3100	N	3279	-0-	179	179	68	1	3211	3	N	-0-			-0-
04	2743	N	2564	-0-	-179	-0-	2564	3			N	-0-			-0-
05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	3			N	-0-			-0-
06	2820	X	2305	-0-	-515	-0-	2305	3			N	-0-			-0-
07	2914	X	2569	-0-	-345	-0-	2569	3			N	-0-			-0-
08	2914	X	2372	-0-	-542	-0-	2372	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

03	2635	N	1414	-0-	-1221	-0-	105	1	1309	3	N	-0-			-0-
04	750	N	650	-0-	-100	-0-	35	1	615	3	N	-0-			-0-
05	920	N	920	-0-	-0-	-0-	52	1	868	3	N	-0-			-0-
06	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	64	1	2336	3	N	-0-			-0-
07	3100	N	3249	-0-	149	149	81	1	3168	3	N	-0-			-0-
08	1682	N	1533	-0-	-149	-0-	40	1	1493	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 3H RRCID -> 264325 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 12815 PERF.12718 - 16790

03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	5248	3			N	-0-			-0-
04	3474	X	3474	-0-	-0-	-0-	3474	3			N	-0-			-0-
05	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	2704	3			N	-0-			-0-
06	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-			-0-
07	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	2658	3			N	-0-			-0-
08	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	2937	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

03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	236	1	2051	3	N	-0-			-0-
04	1697	X	1697	-0-	-0-	-0-	147	1	1550	3	N	-0-			-0-
05	1284	X	1284	-0-	-0-	-0-	117	1	1167	3	N	-0-			-0-
06	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	68	1	986	3	N	-0-			-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	71	1	1176	3	N	-0-			-0-
08	717	X	717	-0-	-0-	-0-	46	1	671	3	N	-0-			-0-

PUIG (EF) WELL #: 2H RRCID -> 264688 COMPL. DATE 09/13/2017 TOTAL DEPTH 11388 PERF.11516 - 15147

03	571	X	571	-0-	-0-	-0-	42	1	529	3	N	-0-			-0-
04	543	X	543	-0-	-0-	-0-	30	1	513	3	N	-0-			-0-
05	547	X	547	-0-	-0-	-0-	31	1	516	3	N	-0-			-0-
06	252	X	252	-0-	-0-	-0-	7	1	245	3	N	-0-			-0-
07	372	X	372	-0-	-0-	-0-	9	1	363	3	N	-0-			-0-
08	339	X	339	-0-	-0-	-0-	9	1	330	3	N	-0-			-0-

PRIETO SAN JUAN - STATE (EF) WELL #: 1H RRCID -> 265492 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 11202 PERF.11690 - 15672

03	7409	X	6187	-0-	-1222	-0-	458	1	5729	3	N	-0-			-0-
04	7170	X	6627	-0-	-543	-0-	360	1	6267	3	N	-0-			-0-
05	7409	X	6108	-0-	-1301	-0-	346	1	5762	3	N	-0-			-0-
06	6000	X	5713	-0-	-287	-0-	153	1	5560	3	N	-0-			-0-
07	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	177	1	6953	3	N	-0-			-0-
08	6851	X	4805	-0-	-2046	-0-	125	1	4680	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
PUIG GAS UNIT NO 4 (EF) WELL #: 4H RRCID -> 265515 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 11262 PERF.11624 - 15841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	152	1	1905	3	N	-0-			-0-
04	2160	N	1825	-0-	-335	-0-	99	1	1726	3	N	-0-			-0-
05	2170	N	2035	-0-	-135	-0-	115	1	1920	3	N	-0-			-0-
06	1980	N	1942	-0-	-38	-0-	52	1	1890	3	N	-0-			-0-
07	1891	N	1640	-0-	-251	-0-	41	1	1599	3	N	-0-			-0-
08	2046	N	1725	-0-	-321	-0-	45	1	1680	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 2H RRCID -> 266233 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 12366 PERF.12644 - 15950

03	1905	X	1905	-0-	-0-	-0-	37	1	1868	3	N	-0-			-0-
04	1145	X	1145	-0-	-0-	-0-	45	1	1100	3	N	-0-			-0-
05	916	X	916	-0-	-0-	-0-	23	1	893	3	N	-0-			-0-
06	1021	X	1021	-0-	-0-	-0-	12	1	1009	3	N	-0-			-0-
07	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	4	1	1520	3	N	-0-			-0-
08	1485	X	1485	-0-	-0-	-0-	15	1	1470	3	N	-0-			-0-

ROSA V. BENAVIDES (EF) WELL #: 11H RRCID -> 266235 COMPL. DATE 01/31/2013 TOTAL DEPTH 11830 PERF.12250 - 16080

03	1426	N	1112	-0-	-314	-0-	70	1	1042	3	N	-0-			-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	56	1	1174	3	N	-0-			-0-
05	1581	N	827	-0-	-754	-0-	37	1	790	3	N	-0-			-0-
06	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	67	1	1271	3	N	-0-			-0-
07	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	3	N	-0-			-0-
08	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	59	1	1115	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

03	2821	X	2736	-0-	-85	-0-	283	1	2453	3	N	-0-			-0-
04	2760	N	2649	-0-	-111	-0-	229	1	2420	3	N	-0-			-0-
05	2635	N	2545	-0-	-90	-0-	232	1	2313	3	N	-0-			-0-
06	2640	N	2332	-0-	-308	-0-	150	1	2182	3	N	-0-			-0-
07	2792	N	2792	-0-	-0-	-0-	159	1	2633	3	N	-0-			-0-
08	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	171	1	2494	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS-HILL RANCH WELL #: 3H RRCID -> 266931 COMPL. DATE 09/12/2011 TOTAL DEPTH 12148 PERF.12664 - 17250

03	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	155	1	2014	3	N	-0-			-0-
04	2602	X	2602	-0-	-0-	-0-	55	1	2547	3	N	-0-			-0-
05	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2087	3	N	-0-			-0-
06	5449	X	5449	-0-	-0-	-0-	141	1	5308	3	N	-0-			-0-
07	1894	X	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	3	N	-0-			-0-
08	2097	X	2097	-0-	-0-	-0-	49	1	2048	3	N	-0-			-0-

GEORGE NEEL (EF) WELL #: 1H RRCID -> 266972 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11562 - 16649

03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	283	1	2459	3	N	-0-			1
04	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	283	1	2987	3	N	-0-			1
05	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	301	1	3002	3	N	-0-			1
06	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	169	1	2452	3	N	-0-			1
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	185	1	3061	3	N	-0-			1
08	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	199	1	2905	3	N	-0-			1

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 10H RRCID -> 267628 COMPL. DATE 01/07/2013 TOTAL DEPTH 10905 PERF.11410 - 14920

03	713	N	312	-0-	-401	-0-	23	1	289	3	N	-0-			-0-
04	480	N	286	-0-	-194	-0-	16	1	270	3	N	-0-			-0-
05	539	N	539	-0-	-0-	-0-	31	1	508	3	N	-0-			-0-
06	662	N	662	-0-	-0-	-0-	18	1	644	3	N	-0-			-0-
07	521	N	521	-0-	-0-	-0-	13	1	508	3	N	-0-			-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	12	1	439	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
LA CRUZ TRES LAND-STATE (EF) GU WELL #: 3H RRCID -> 267631 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11274 - 15785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	81	1	941	3	N	-0-			-0-
04	840	N	791	-0-	-49	-0-	44	1	747	3	N	-0-			-0-
05	868	N	269	-0-	-599	-0-	19	1	250	3	N	-0-			-0-
06	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	139	1	2541	3	N	-0-			-0-
07	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	108	1	1908	3	N	-0-			-0-
08	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	128	1	1872	3	N	-0-			-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (EF) WELL #: 11H RRCID -> 267706 COMPL. DATE 07/17/2013 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	281	1	3513	3	N	-0-			-0-
04	3510	X	2772	-0-	-738	-0-	151	1	2621	3	N	-0-			-0-
05	3627	X	2882	-0-	-745	-0-	163	1	2719	3	N	-0-			-0-
06	3660	X	1813	-0-	-1847	-0-	49	1	1764	3	N	-0-			-0-
07	3782	X	1412	-0-	-2370	-0-	35	1	1377	3	N	-0-			-0-
08	3782	X	3653	-0-	-129	-0-	95	1	3558	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	801	1	10432	3	N	-0-			-0-
04	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	220	1	10228	3	N	-0-			-0-
05	11017	X	11017	-0-	-0-	-0-	587	1	10430	3	N	-0-			-0-
06	9756	X	9756	-0-	-0-	-0-	252	1	9504	3	N	-0-			-0-
07	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	262	1	9704	3	N	-0-			-0-
08	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	201	1	8436	3	N	-0-			-0-

MANN TRUST - STATE (EF) WELL #: 1 RRCID -> 267721 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12217 PERF.11297 - 12025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1209	N	245	-0-	-964	-0-	5	1	240	3	N	-0-			-0-
04	1170	X	56	-0-	-1114	-0-	56	3			N	-0-			-0-
05	1209	X	17	-0-	-1192	-0-	17	3			N	-0-			-0-
06	1170	X	20	-0-	-1150	-0-	20	3			N	-0-			-0-
07	1209	X	18	-0-	-1191	-0-	18	3			N	-0-			-0-
08	248	X	74	-0-	-174	-0-	74	3			N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 1H RRCID -> 268128 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10698 PERF.10974 - 15593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	56	1	4008	3	N	-0-			-0-
04	3810	X	3742	-0-	-68	-0-	3742	3			N	-0-			-0-
05	3937	X	3757	-0-	-180	-0-	3757	3			N	-0-			-0-
06	3810	X	3692	-0-	-118	-0-	3692	3			N	-0-			-0-
07	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	4413	3			N	-0-			-0-
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	4165	3			N	-0-			-0-

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
03	0	A	13378	-0-	13378	5170503	745	1	12633	3	N	-0-			-0-
04	0	A	45174	-0-	45174	5215677	683	1	44491	3	N	-0-			-0-
05	0	A	37470	-0-	37470	5253147	564	1	36906	3	N	-0-			-0-
06	0	A	26001	-0-	26001	5279148	1051	1	24950	3	N	-0-			-0-
07	0	A	24336	-0-	24336	5303484	1244	1	23092	3	N	-0-			-0-
*08	0	A	19086	-0-	19086	5322570	963	1	18123	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 278132 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 16349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9579	X	5714	-0-	-3865	-0-	78	1	5636	3	N	-0-			-0-
04	9270	X	6946	-0-	-2324	-0-	6946	3			N	-0-			-0-
05	9579	X	3185	-0-	-6394	-0-	3185	3			N	-0-			-0-
06	19499	X	19499	-0-	-0-	-0-	19499	3			N	-0-			-0-
07	12993	X	12993	-0-	-0-	-0-	12993	3			N	-0-			-0-
08	12597	X	12597	-0-	-0-	-0-	12597	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279133 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11932 - 17352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	114	1	5714	3	N	-0-					-0-
04	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	29	1	4382	3	N	-0-					-0-
05	3751	X	3199	-0-	-552	-0-	73	1	3126	3	N	-0-					-0-
06	5640	X	3822	-0-	-1818	-0-	68	1	3754	3	N	-0-					-0-
07	8886	X	8886	-0-	-0-	-0-	10	1	8876	3	N	-0-					-0-
08	6994	X	6994	-0-	-0-	-0-	39	1	6955	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 11H RRCID -> 279358 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11815 - 17521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10212	X	10212	-0-	-0-	-0-	200	1	10012	3	N	-0-					-0-
04	8625	X	8625	-0-	-0-	-0-	340	1	8285	3	N	-0-					-0-
05	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	210	1	7967	3	N	-0-					-0-
06	7321	X	7321	-0-	-0-	-0-	89	1	7232	3	N	-0-					-0-
07	6976	X	6976	-0-	-0-	-0-	16	1	6960	3	N	-0-					-0-
08	7593	X	7593	-0-	-0-	-0-	78	1	7515	3	N	-0-					-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 3H RRCID -> 280547 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12164 - 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
03	1101	X	1101	-0-	-0-	-0-	194	1	907	3	N	-0-					-0-
04	324	X	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-					-0-
05	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	145	1	2665	3	N	-0-					-0-
06	5471	X	5471	-0-	-0-	-0-	152	1	5319	3	N	-0-					-0-
07	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	208	1	4675	3	N	-0-					-0-
08	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	143	1	4406	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281481 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 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
03	15719	X	15719	-0-	-0-	-0-	1149	1	14570	3	N	-0-					-0-
04	12600	X	8639	-0-	-3961	-0-	387	1	8252	3	N	-0-					-0-
05	14694	X	13291	-0-	-1403	-0-	585	1	12706	3	N	-0-					-0-
06	15074	X	15074	-0-	-0-	-0-	510	1	14564	3	N	-0-					-0-
07	14694	X	13508	-0-	-1186	-0-	619	1	12889	3	N	-0-					-0-
08	14694	X	14414	-0-	-280	-0-	467	1	13947	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281651 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 17629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9114	X	5692	-0-	-3422	-0-	416	1	5276	3	N	-0-					-0-
04	8820	X	8182	-0-	-638	-0-	366	1	7816	3	N	-0-					-0-
05	9114	X	5165	-0-	-3949	-0-	227	1	4938	3	N	-0-					-0-
06	8820	X	6323	-0-	-2497	-0-	214	1	6109	3	N	-0-					-0-
07	9114	X	6531	-0-	-2583	-0-	299	1	6232	3	N	-0-					-0-
*08	8463	X	6179	-0-	-2284	-0-	200	1	5979	3	N	-0-					-0-

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
03	487	X	487	-0-	-0-	-0-	86	1	401	3	N	-0-					-0-
04	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	3			N	-0-					-0-
05	8463	X	8463	-0-	-0-	-0-	436	1	8027	3	N	-0-					-0-
06	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	281	1	9847	3	N	-0-					-0-
07	9617	X	9617	-0-	-0-	-0-	410	1	9207	3	N	-0-					-0-
08	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	332	1	10224	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 1H RRCID -> 283618 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 11622 PERF.11810 - 16089

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
06	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	162	1	2750	3	N	487	182	1			320
							536	9									
07	12797	X	12797	-0-	-0-	-0-	1593	1	10366	3	N	762	927	1			155
							838	9									
08	11551	X	11551	-0-	-0-	-0-	1017	1	9782	3	N	684	684	1			155
							752	9									

STS SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 283973 COMPL. DATE 08/01/2017 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12219 - 16017

03	12090	X	10384	-0-	-1706	-0-	1229	1	9155	3	N	-0-					-0-
04	11520	X	4287	-0-	-7233	-0-	966	1	3321	3	N	-0-					-0-
05	9052	X	8417	-0-	-635	-0-	1233	1	7184	3	N	-0-					-0-
06	10050	X	8099	-0-	-1951	-0-	1138	1	6961	3	N	-0-					-0-
07	10385	X	140	-0-	-10245	-0-	117	1	23	4	N	-0-					-0-
08	22428	X	22428	-0-	-0-	-0-	3	1	22423	3	N	-0-					-0-
							2	4									

NEEDMORE WELL #: 136H RRCID -> 284323 COMPL. DATE 12/11/2017 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10937 - 18214

03	25761	X	21818	-0-	-3943	-0-	298	1	21520	3	N	-0-					-0-
04	24930	X	19874	-0-	-5056	-0-	19874	3			N	-0-					-0-
05	25761	X	21549	-0-	-4212	-0-	21549	3			N	-0-					-0-
06	23550	X	21000	-0-	-2550	-0-	21000	3			N	-0-					-0-
07	22134	X	21544	-0-	-590	-0-	21544	3			N	-0-					-0-
08	21824	X	20036	-0-	-1788	-0-	20036	3			N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 129H RRCID -> 284396 COMPL. DATE 12/31/2017 TOTAL DEPTH 12244 PERF.12225 - 18898

03	15185	X	15185	-0-	-0-	-0-	298	1	14887	3	N	-0-					-0-
04	28352	X	28352	-0-	-0-	-0-	188	1	28164	3	N	-0-					-0-
05	24149	X	21759	-0-	-2390	-0-	499	1	21260	3	N	-0-					-0-
06	23370	X	17668	-0-	-5702	-0-	314	1	17354	3	N	-0-					-0-
07	24149	X	16625	-0-	-7524	-0-	19	1	16606	3	N	-0-					-0-
08	24149	X	15546	-0-	-8603	-0-	87	1	15459	3	N	-0-					-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS B WELL #: 103H RRCID -> 284722 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 12657 PERF.13292 - 19583

03	51150	X	38293	-0-	-12857	-0-	1170	1	37123	3	N	-0-					-0-
04	40680	X	34743	-0-	-5937	-0-	34743	3			N	-0-					-0-
05	42036	X	23927	-0-	-18109	-0-	23927	3			N	-0-					-0-
06	40680	X	38145	-0-	-2535	-0-	65	1	38080	3	N	-0-					-0-
07	38285	X	16841	-0-	-21444	-0-	233	1	16608	3	N	-0-					-0-
08	38285	X	33690	-0-	-4595	-0-	179	1	33511	3	N	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 6H RRCID -> 284798 COMPL. DATE 04/02/2018 TOTAL DEPTH 11669 PERF.12382 - 20271

03	11796	X	11796	-0-	-0-	-0-	11581	3	215	9	Y	195	188	1			11
04	16380	X	11432	-0-	-4948	-0-	11209	3	223	9	Y	203	208	1			6
05	15097	X	10701	-0-	-4396	-0-	10499	3	202	9	Y	184	182	1			8
06	12960	X	11263	-0-	-1697	-0-	1254	1	9816	3	Y	175	170	1			13
							193	9									
07	11811	X	10712	-0-	-1099	-0-	1218	1	9276	3	Y	198	196	1			15
							218	9									
08	11811	X	10478	-0-	-1333	-0-	1138	1	9095	3	Y	223	225	1			13
							245	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 9H RRCID -> 284949 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 12059 PERF.11934 - 17970

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11232	X	11232	-0-	-0-	-0-	2587	1	8173	3	Y	308	317	1			92
							133	4	339	9							
04	9480	X	6840	-0-	-2640	-0-	1091	1	5495	3	Y	221	204	1			109
							11	4	243	9							
05	9796	X	5944	-0-	-3852	-0-	984	1	4840	3	Y	100	98	1			111
							10	4	110	9							
06	9480	X	5510	-0-	-3970	-0-	1177	1	4230	3	Y	89	90	1			110
							5	4	98	9							
07	9796	X	2820	-0-	-6976	-0-	626	1	2056	3	Y	111	89	1			132
							16	4	122	9							
08	9796	X	6032	-0-	-3764	-0-	1050	1	4644	3	Y	296	335	1			93
							12	4	326	9							

STS SOUTH WELL #: 10H RRCID -> 284953 COMPL. DATE 06/10/2018 TOTAL DEPTH 11987 PERF.11958 - 18121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11656	X	10121	-0-	-1535	-0-	2345	1	7411	3	Y	238	237	1			71
							103	4	262	9							
04	10260	X	8180	-0-	-2080	-0-	1317	1	6634	3	Y	199	172	1			98
							10	4	219	9							
05	10602	X	8668	-0-	-1934	-0-	1443	1	7100	3	Y	104	89	1			113
							11	4	114	9							
06	9780	X	8558	-0-	-1222	-0-	1541	1	6902	3	Y	98	92	1			119
							7	4	108	9							
07	10106	X	6055	-0-	-4051	-0-	710	1	5157	3	Y	139	97	1			161
							35	4	153	9							
08	19558	X	19558	-0-	-0-	-0-	819	1	18296	3	Y	366	411	1			116
							40	4	403	9							

RETAMA RANCH WELL #: 105H RRCID -> 287205 COMPL. DATE 11/22/2020 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12628 - 19004

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18838	X	18838	-0-	-0-	-0-	370	1	18468	3	N	-0-					-0-
04	20010	X	16452	-0-	-3558	-0-	109	1	16343	3	N	-0-					-0-
05	20677	X	12129	-0-	-8548	-0-	491	1	11638	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	14453	-0-	-5557	-0-	425	1	14028	3	N	-0-					-0-
07	20398	X	13904	-0-	-6494	-0-	11	1	13893	3	N	-0-					-0-
08	18848	X	13104	-0-	-5744	-0-	76	1	13028	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 102H RRCID -> 287311 COMPL. DATE 03/09/2021 TOTAL DEPTH 12869 PERF.13074 - 19050

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19406	X	15482	-0-	-3924	-0-	304	1	15178	3	N	-0-					-0-
04	17670	X	14352	-0-	-3318	-0-	95	1	14257	3	N	-0-					-0-
05	17546	X	14100	-0-	-3446	-0-	323	1	13777	3	N	-0-					-0-
06	16140	X	12801	-0-	-3339	-0-	228	1	12573	3	N	-0-					-0-
07	16647	X	12712	-0-	-3935	-0-	15	1	12697	3	N	-0-					-0-
08	15469	X	11787	-0-	-3682	-0-	66	1	11721	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 101H RRCID -> 287326 COMPL. DATE 10/29/2020 TOTAL DEPTH 11425 PERF.11772 - 18748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22351	X	18005	-0-	-4346	-0-	246	1	17759	3	N	-0-					-0-
04	21630	X	17492	-0-	-4138	-0-	17492	3			N	-0-					-0-
05	22351	X	17225	-0-	-5126	-0-	17225	3			N	-0-					-0-
06	20520	X	16893	-0-	-3627	-0-	16893	3			N	-0-					-0-
07	19623	X	16196	-0-	-3427	-0-	392	1	15804	3	N	-0-					-0-
08	18073	X	16214	-0-	-1859	-0-	428	1	15786	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
NEEDMORE WELL #: 102H RRCID -> 287327 COMPL. DATE 10/28/2020 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11591 - 18167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17825	X	14336	-0-	-3489	-0-	196	1	14140	3	N	-0-			-0-
04	17250	X	14119	-0-	-3131	-0-	14119	3			N	-0-			-0-
05	17825	X	13876	-0-	-3949	-0-	13876	3			N	-0-			-0-
06	16290	X	11676	-0-	-4614	-0-	11676	3			N	-0-			-0-
07	16833	X	15412	-0-	-1421	-0-	15412	3			N	-0-			-0-
08	14601	X	13758	-0-	-843	-0-	13758	3			N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 101H RRCID -> 287328 COMPL. DATE 03/07/2021 TOTAL DEPTH 12866 PERF.13204 - 18180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	28009	X	28009	-0-	-0-	-0-	550	1	27459	3	N	-0-			-0-
04	21766	X	21766	-0-	-0-	-0-	144	1	21622	3	N	-0-			-0-
05	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	341	1	14548	3	N	-0-			-0-
06	25200	X	19084	-0-	-6116	-0-	339	1	18745	3	N	-0-			-0-
07	26040	X	14217	-0-	-11823	-0-	17	1	14200	3	N	-0-			-0-
08	26040	X	13921	-0-	-12119	-0-	78	1	13843	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 103H RRCID -> 287333 COMPL. DATE 11/25/2020 TOTAL DEPTH 13324 PERF.13335 - 18711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34844	X	9568	-0-	-25276	-0-	4	1	9564	3	N	-0-			-0-
04	33720	X	7672	-0-	-26048	-0-	3	1	7669	3	N	-0-			-0-
05	20119	X	6854	-0-	-13265	-0-	3	1	6851	3	N	-0-			-0-
06	12750	X	5553	-0-	-7197	-0-	3	1	5550	3	N	-0-			-0-
07	11966	X	2340	-0-	-9626	-0-	2	1	2338	3	N	-0-			-0-
08	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 111H RRCID -> 287335 COMPL. DATE 08/20/2020 TOTAL DEPTH 12472 PERF.12699 - 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
03	20026	X	16086	-0-	-3940	-0-	1176	1	14910	3	N	-0-			-0-
04	19666	X	19666	-0-	-0-	-0-	880	1	18786	3	N	-0-			-0-
05	25575	X	25575	-0-	-0-	-0-	1126	1	24449	3	N	-0-			-0-
06	20889	X	20889	-0-	-0-	-0-	707	1	20182	3	N	-0-			-0-
07	20634	X	20634	-0-	-0-	-0-	945	1	19689	3	N	-0-			-0-
08	25575	X	20513	-0-	-5062	-0-	664	1	19849	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 105H RRCID -> 287423 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12837 PERF.12723 - 22442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	38471	X	32797	-0-	-5674	-0-	643	1	32154	3	N	-0-			-0-
04	35100	X	27869	-0-	-7231	-0-	184	1	27685	3	N	-0-			-0-
05	34813	X	27907	-0-	-6906	-0-	659	1	27248	3	N	-0-			-0-
06	32010	X	29175	-0-	-2835	-0-	540	1	28635	3	N	-0-			-0-
07	32798	X	27955	-0-	-4843	-0-	33	1	27922	3	N	-0-			-0-
08	32798	X	27602	-0-	-5196	-0-	159	1	27443	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 112H RRCID -> 287425 COMPL. DATE 08/19/2020 TOTAL DEPTH 12427 PERF.12502 - 18278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25885	X	21559	-0-	-4326	-0-	1576	1	19983	3	N	-0-			-0-
04	24030	X	18443	-0-	-5587	-0-	825	1	17618	3	N	-0-			-0-
05	24521	X	18522	-0-	-5999	-0-	815	1	17707	3	N	-0-			-0-
06	22050	X	13988	-0-	-8062	-0-	473	1	13515	3	N	-0-			-0-
07	22506	X	17452	-0-	-5054	-0-	799	1	16653	3	N	-0-			-0-
08	21545	X	15263	-0-	-6282	-0-	494	1	14769	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE WELL #: 101H RRCID -> 287437 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 12763 PERF.13391 - 22649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10149	X	10149	-0-	-0-	-0-	310	1	9839	3	N	-0-			-0-
04	38472	X	38472	-0-	-0-	-0-	38472	3			N	-0-			-0-
05	42731	X	42731	-0-	-0-	-0-	42731	3			N	-0-			-0-
06	47852	X	47852	-0-	-0-	-0-	1328	1	46524	3	N	-0-			-0-
07	46311	X	46311	-0-	-0-	-0-	1976	1	44335	3	N	-0-			-0-
08	42876	X	42876	-0-	-0-	-0-	1350	1	41526	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE A WELL #: 102H RRCID -> 287438 COMPL. DATE 08/03/2021 TOTAL DEPTH 12756 PERF.13501 - 21711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10285	X	10285	-0-	-0-	-0-	314	1	9971	3	N	-0-					-0-
04	24131	X	24131	-0-	-0-	-0-	24131	3			N	-0-					-0-
05	24732	X	24732	-0-	-0-	-0-	24732	3			N	-0-					-0-
06	31448	X	31448	-0-	-0-	-0-	873	1	30575	3	N	-0-					-0-
07	30053	X	30053	-0-	-0-	-0-	1282	1	28771	3	N	-0-					-0-
08	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	865	1	26595	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 118H RRCID -> 287449 COMPL. DATE 08/08/2021 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11056 - 20238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29039	X	29039	-0-	-0-	-0-	391	1	28648	3	N	-0-					-0-
04	28781	X	28781	-0-	-0-	-0-	28781	3			N	-0-					-0-
05	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	27392	3			N	-0-					-0-
06	27150	X	25321	-0-	-1829	-0-	25321	3			N	-0-					-0-
07	28055	X	25803	-0-	-2252	-0-	611	1	25192	3	N	-0-					-0-
08	28055	X	23832	-0-	-4223	-0-	581	1	23251	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 106H RRCID -> 287458 COMPL. DATE 01/30/2022 TOTAL DEPTH 12867 PERF.13178 - 23854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41974	X	25764	-0-	-16210	-0-	505	1	25259	3	N	-0-					-0-
04	40710	X	18464	-0-	-22246	-0-	122	1	18342	3	N	-0-					-0-
05	42067	X	29280	-0-	-12787	-0-	691	1	28589	3	N	-0-					-0-
06	33720	X	21708	-0-	-12012	-0-	401	1	21307	3	N	-0-					-0-
07	31589	X	19553	-0-	-12036	-0-	23	1	19530	3	N	-0-					-0-
08	29295	X	19908	-0-	-9387	-0-	115	1	19793	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 125H RRCID -> 287468 COMPL. DATE 03/13/2021 TOTAL DEPTH 12845 PERF.12813 - 20589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11771	X	11771	-0-	-0-	-0-	231	1	11540	3	N	-0-					-0-
04	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	252	1	6150	3	N	-0-					-0-
05	6767	X	6767	-0-	-0-	-0-	173	1	6594	3	N	-0-					-0-
06	10392	X	10392	-0-	-0-	-0-	126	1	10266	3	N	-0-					-0-
07	9073	X	9073	-0-	-0-	-0-	21	1	9052	3	N	-0-					-0-
08	6296	X	6296	-0-	-0-	-0-	65	1	6231	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 124H RRCID -> 287489 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 12611 PERF.12862 - 21438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27683	X	26483	-0-	-1200	-0-	520	1	25963	3	N	-0-					-0-
04	28230	X	13221	-0-	-15009	-0-	521	1	12700	3	N	-0-					-0-
05	28768	X	1583	-0-	-27185	-0-	41	1	1542	3	N	-0-					-0-
06	25620	X	4366	-0-	-21254	-0-	53	1	4313	3	N	-0-					-0-
07	26474	X	3342	-0-	-23132	-0-	8	1	3334	3	N	-0-					-0-
08	26474	X	2413	-0-	-24061	-0-	25	1	2388	3	N	-0-					-0-

SCIBIENSKI WELL #: 101H RRCID -> 287669 COMPL. DATE 08/06/2021 TOTAL DEPTH 10979 PERF.11221 - 20371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31601	X	31601	-0-	-0-	-0-	426	1	31175	3	N	-0-					-0-
04	32617	X	32617	-0-	-0-	-0-	32617	3			N	-0-					-0-
05	31839	X	31839	-0-	-0-	-0-	31839	3			N	-0-					-0-
06	30570	X	29959	-0-	-611	-0-	29959	3			N	-0-					-0-
07	32829	X	30020	-0-	-2809	-0-	30020	3			N	-0-					-0-
08	32829	X	27873	-0-	-4956	-0-	27873	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 12H RRCID -> 288169 COMPL. DATE 08/25/2019 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11955 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35469	X	35469	-0-	-0-	-0-	2198	1	32993	3	Y	251	269	1			18
							2	4	276	9							
04	26743	X	26743	-0-	-0-	-0-	2211	1	24290	3	Y	219	209	1			28
							1	4	241	9							
05	21955	X	21955	-0-	-0-	-0-	1792	1	19951	3	Y	191	182	1			37
							2	4	210	9							
06	34320	X	12481	-0-	-21839	-0-	1049	1	11320	3	Y	96	112	1			21
							6	4	106	9							
07	35464	X	5216	-0-	-30248	-0-	496	1	4554	3	Y	144	147	1			18
							8	4	158	9							
08	35464	X	14545	-0-	-20919	-0-	1553	1	12857	3	Y	118	128	1			8
							5	4	130	9							

STS SOUTH WELL #: 11H RRCID -> 288370 COMPL. DATE 08/26/2019 TOTAL DEPTH 11381 PERF.11940 - 20500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	3106	-0-	-16951	-0-	181	1	2713	3	Y	190	255	1			13
							3	4	209	9							
04	19410	X	288	-0-	-19122	-0-	23	1	258	3	Y	-0-	13	1			-0-
							7	4									
05	19592	X	100	-0-	-19492	-0-	8	1	86	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
06	6420	X	3394	-0-	-3026	-0-	270	1	2917	3	Y	105	82	1			23
							91	4	116	9							
07	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1143	1	10492	3	Y	310	294	1			39
							186	4	341	9							
08	3100	X	1908	-0-	-1192	-0-	168	1	1390	3	Y	270	290	1			19
							53	4	297	9							

NEEDMORE-SCIBIENSKI A WELL #: 119H RRCID -> 288441 COMPL. DATE 08/07/2021 TOTAL DEPTH 10996 PERF.10867 - 20708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26691	X	26691	-0-	-0-	-0-	360	1	26331	3	N	-0-					-0-
04	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	27462	3			N	-0-					-0-
05	27632	X	27632	-0-	-0-	-0-	27632	3			N	-0-					-0-
06	25830	X	25320	-0-	-510	-0-	25320	3			N	-0-					-0-
07	27063	X	25849	-0-	-1214	-0-	612	1	25237	3	N	-0-					-0-
08	27063	X	23455	-0-	-3608	-0-	572	1	22883	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 125H RRCID -> 290848 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11988 PERF.12031 - 18052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17422	X	15008	-0-	-2414	-0-	313	1	14695	3	N	-0-					-0-
04	15690	X	12966	-0-	-2724	-0-	12966	3			N	-0-					-0-
05	16492	X	10549	-0-	-5943	-0-	10549	3			N	-0-					-0-
06	15960	X	10123	-0-	-5837	-0-	10123	3			N	-0-					-0-
07	16492	X	10290	-0-	-6202	-0-	10290	3			N	-0-					-0-
08	15004	X	9889	-0-	-5115	-0-	9889	3			N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 124H RRCID -> 290866 COMPL. DATE 04/27/2021 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12049 - 18070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	14292	-0-	-1580	-0-	298	1	13994	3	N	-0-					-0-
04	15840	X	13534	-0-	-2306	-0-	13534	3			N	-0-					-0-
05	16368	X	12598	-0-	-3770	-0-	12598	3			N	-0-					-0-
06	15840	X	12295	-0-	-3545	-0-	12295	3			N	-0-					-0-
07	15407	X	12159	-0-	-3248	-0-	12159	3			N	-0-					-0-
08	14291	X	11426	-0-	-2865	-0-	11426	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
03	30256	X	17055	-0-	-13201	-0-	335	1	16720	3	N	-0-					-0-
04	24540	X	17152	-0-	-7388	-0-	113	1	17039	3	N	-0-					-0-
05	21638	X	12828	-0-	-8810	-0-	294	1	12534	3	N	-0-					-0-
06	17640	X	-0-	-0-	-17640	-0-					N	-0-					-0-
07	68453	X	68453	-0-	-0-	-0-	79	1	68374	3	N	-0-					-0-
08	63144	X	63144	-0-	-0-	-0-	354	1	62790	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 111H RRCID -> 290963 COMPL. DATE 02/01/2022 TOTAL DEPTH 12660 PERF.13120 - 19261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32550	X	22255	-0-	-10295	-0-	437	1	21818	3	N	-0-					-0-
04	29070	X	18398	-0-	-10672	-0-	122	1	18276	3	N	-0-					-0-
05	29233	X	18993	-0-	-10240	-0-	436	1	18557	3	N	-0-					-0-
06	27000	X	2207	-0-	-24793	-0-	39	1	2168	3	N	-0-					-0-
07	24428	X	2229	-0-	-22199	-0-	3	1	2226	3	N	-0-					-0-
08	22258	X	4466	-0-	-17792	-0-	25	1	4441	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 129H RRCID -> 291410 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12572 PERF.12748 - 18968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19127	X	17378	-0-	-1749	-0-	341	1	17037	3	N	-0-					-0-
04	19860	X	16283	-0-	-3577	-0-	642	1	15641	3	N	-0-					-0-
05	20522	X	4909	-0-	-15613	-0-	126	1	4783	3	N	-0-					-0-
06	17340	X	14061	-0-	-3279	-0-	170	1	13891	3	N	-0-					-0-
07	17391	X	14857	-0-	-2534	-0-	35	1	14822	3	N	-0-					-0-
08	17391	X	15622	-0-	-1769	-0-	161	1	15461	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 130H RRCID -> 291417 COMPL. DATE 02/03/2022 TOTAL DEPTH 12539 PERF.12600 - 18820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	14638	-0-	-1234	-0-	287	1	14351	3	N	-0-					-0-
04	15930	X	13795	-0-	-2135	-0-	544	1	13251	3	N	-0-					-0-
05	16182	X	12825	-0-	-3357	-0-	329	1	12496	3	N	-0-					-0-
06	15330	X	13057	-0-	-2273	-0-	158	1	12899	3	N	-0-					-0-
07	15190	X	13324	-0-	-1866	-0-	31	1	13293	3	N	-0-					-0-
08	14632	X	13181	-0-	-1451	-0-	136	1	13045	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 145H RRCID -> 291458 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10301 PERF.10978 - 17022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21549	X	21549	-0-	-0-	-0-	290	1	21259	3	N	-0-					-0-
04	23416	X	23416	-0-	-0-	-0-	23416	3			N	-0-					-0-
05	23018	X	23018	-0-	-0-	-0-	23018	3			N	-0-					-0-
06	21400	X	21400	-0-	-0-	-0-	21400	3			N	-0-					-0-
07	24118	X	21786	-0-	-2332	-0-	516	1	21270	3	N	-0-					-0-
08	24118	X	20479	-0-	-3639	-0-	499	1	19980	3	N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 146H RRCID -> 291459 COMPL. DATE 09/05/2021 TOTAL DEPTH 10324 PERF.11091 - 17055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24025	X	21221	-0-	-2804	-0-	286	1	20935	3	N	-0-					-0-
04	27894	X	27894	-0-	-0-	-0-	27894	3			N	-0-					-0-
05	26600	X	26600	-0-	-0-	-0-	26600	3			N	-0-					-0-
06	23929	X	23929	-0-	-0-	-0-	23929	3			N	-0-					-0-
07	24756	X	24756	-0-	-0-	-0-	586	1	24170	3	N	-0-					-0-
08	24521	X	23261	-0-	-1260	-0-	567	1	22694	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 117H RRCID -> 291639 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 12863 PERF.13131 - 19717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41974	X	38331	-0-	-3643	-0-	1171	1	37160	3	N	-0-					-0-
04	38850	X	10406	-0-	-28444	-0-	10406	3			N	-0-					-0-
05	45761	X	45761	-0-	-0-	-0-	45761	3			N	-0-					-0-
06	39518	X	39518	-0-	-0-	-0-	1097	1	38421	3	N	-0-					-0-
07	38316	X	20861	-0-	-17455	-0-	890	1	19971	3	N	-0-					-0-
08	57418	X	57418	-0-	-0-	-0-	1808	1	55610	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
03	51460	X	42410	-0-	-9050	-0-	1296	1	41114	3	N	-0-			-0-
04	33450	X	33368	-0-	-82	-0-	33368	3			N	-0-			-0-
05	37313	X	37313	-0-	-0-	-0-	37313	3			N	-0-			-0-
06	41040	X	14358	-0-	-26682	-0-	398	1	13960	3	N	-0-			-0-
07	42408	X	25688	-0-	-16720	-0-	1096	1	24592	3	N	-0-			-0-
08	73830	X	73830	-0-	-0-	-0-	2325	1	71505	3	N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 291986 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 12464 PERF.12543 - 18000

03	31000	X	15544	-0-	-15456	-0-	15544	3			N	-0-			-0-
04	21360	X	21360	-0-	-0-	-0-	21360	3			N	-0-			-0-
05	17187	X	17187	-0-	-0-	-0-	17187	3			N	-0-			-0-
06	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	19068	3			N	-0-			-0-
07	22072	X	15090	-0-	-6982	-0-	15090	3			N	-0-			-0-
08	22072	X	17629	-0-	-4443	-0-	17629	3			N	-0-			-0-

RETAMA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 292119 COMPL. DATE 10/22/2022 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12699 - 17889

03	19375	X	18047	-0-	-1328	-0-	18047	3			N	-0-			-0-
04	19649	X	19649	-0-	-0-	-0-	19649	3			N	-0-			-0-
05	16178	X	16178	-0-	-0-	-0-	16178	3			N	-0-			-0-
06	17460	X	14553	-0-	-2907	-0-	14553	3			N	-0-			-0-
07	20305	X	14584	-0-	-5721	-0-	14584	3			N	-0-			-0-
08	20305	X	15375	-0-	-4930	-0-	15375	3			N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 135H RRCID -> 292289 COMPL. DATE 10/26/2022 TOTAL DEPTH 12520 PERF.12485 - 18586

03	26970	X	26726	-0-	-244	-0-	524	1	26202	3	N	-0-			-0-
04	28260	X	24881	-0-	-3379	-0-	981	1	23900	3	N	-0-			-0-
05	28613	X	24525	-0-	-4088	-0-	629	1	23896	3	N	-0-			-0-
06	26820	X	23066	-0-	-3754	-0-	279	1	22787	3	N	-0-			-0-
07	27714	X	23046	-0-	-4668	-0-	54	1	22992	3	N	-0-			-0-
08	26722	X	23080	-0-	-3642	-0-	238	1	22842	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 134H RRCID -> 292399 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 12484 PERF.12748 - 18689

03	27993	X	27088	-0-	-905	-0-	531	1	26557	3	N	-0-			-0-
04	28650	X	25286	-0-	-3364	-0-	997	1	24289	3	N	-0-			-0-
05	28861	X	26028	-0-	-2833	-0-	667	1	25361	3	N	-0-			-0-
06	27630	X	24761	-0-	-2869	-0-	300	1	24461	3	N	-0-			-0-
07	27838	X	24134	-0-	-3704	-0-	57	1	24077	3	N	-0-			-0-
08	27094	X	23910	-0-	-3184	-0-	247	1	23663	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI C WELL #: 120H RRCID -> 292710 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11022 - 19168

03	48360	X	33666	-0-	-14694	-0-	454	1	33212	3	N	-0-			-0-
04	51349	X	51349	-0-	-0-	-0-	51349	3			N	-0-			-0-
05	48360	X	47400	-0-	-960	-0-	47400	3			N	-0-			-0-
06	43880	X	43880	-0-	-0-	-0-	43880	3			N	-0-			-0-
07	53072	X	44526	-0-	-8546	-0-	1054	1	43472	3	N	-0-			-0-
08	53072	X	41760	-0-	-11312	-0-	1018	1	40742	3	N	-0-			-0-

NEEDMORE-SCIBIENSKI B WELL #: 107H RRCID -> 292711 COMPL. DATE 10/15/2022 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10828 - 19929

03	39392	X	39392	-0-	-0-	-0-	531	1	38861	3	N	-0-			-0-
04	57921	X	57921	-0-	-0-	-0-	57921	3			N	-0-			-0-
05	53875	X	53875	-0-	-0-	-0-	53875	3			N	-0-			-0-
06	48572	X	48572	-0-	-0-	-0-	48572	3			N	-0-			-0-
07	48174	X	47786	-0-	-388	-0-	1131	1	46655	3	N	-0-			-0-
08	48174	X	42232	-0-	-5942	-0-	1029	1	41203	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
03	38320	X	38320	-0-	-0-	-0-	752	1	37568	3	N	-0-					-0-
04	42060	X	33121	-0-	-8939	-0-	219	1	32902	3	N	-0-					-0-
05	41664	X	7575	-0-	-34089	-0-	174	1	7401	3	N	-0-					-0-
06	40320	X	29118	-0-	-11202	-0-	519	1	28599	3	N	-0-					-0-
07	42882	X	42882	-0-	-0-	-0-	50	1	42832	3	N	-0-					-0-
08	38316	X	32328	-0-	-5988	-0-	181	1	32147	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 121H RRCID -> 292733 COMPL. DATE 10/27/2022 TOTAL DEPTH 12379 PERF.12405 - 17695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22475	X	20535	-0-	-1940	-0-	403	1	20132	3	N	-0-					-0-
04	23790	X	18748	-0-	-5042	-0-	124	1	18624	3	N	-0-					-0-
05	22103	X	4695	-0-	-17408	-0-	108	1	4587	3	N	-0-					-0-
06	29292	X	29292	-0-	-0-	-0-	522	1	28770	3	N	-0-					-0-
07	39813	X	39813	-0-	-0-	-0-	46	1	39767	3	N	-0-					-0-
08	29827	X	29827	-0-	-0-	-0-	167	1	29660	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 120H RRCID -> 293054 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12838 PERF.13161 - 20796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45787	X	18419	-0-	-27368	-0-	361	1	18058	3	N	-0-					-0-
04	45090	X	40626	-0-	-4464	-0-	1602	1	39024	3	N	-0-					-0-
05	45198	X	37432	-0-	-7766	-0-	959	1	36473	3	N	-0-					-0-
06	42570	X	33723	-0-	-8847	-0-	408	1	33315	3	N	-0-					-0-
07	43059	X	31626	-0-	-11433	-0-	74	1	31552	3	N	-0-					-0-
08	41974	X	30637	-0-	-11337	-0-	316	1	30321	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 121H RRCID -> 293059 COMPL. DATE 05/03/2023 TOTAL DEPTH 12794 PERF.12799 - 19960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45446	X	25313	-0-	-20133	-0-	497	1	24816	3	N	-0-					-0-
04	43260	X	24912	-0-	-18348	-0-	982	1	23930	3	N	-0-					-0-
05	44702	X	31247	-0-	-13455	-0-	801	1	30446	3	N	-0-					-0-
06	46179	X	46179	-0-	-0-	-0-	559	1	45620	3	N	-0-					-0-
07	41072	X	41072	-0-	-0-	-0-	97	1	40975	3	N	-0-					-0-
08	39132	X	39132	-0-	-0-	-0-	404	1	38728	3	N	-0-					-0-

AIG-HUISACHE W WELL #: 120H RRCID -> 293526 COMPL. DATE 03/21/2023 TOTAL DEPTH 12657 PERF.12956 - 18117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88877	X	44701	-0-	-44176	-0-	1366	1	43335	3	N	-0-					-0-
04	81037	X	81037	-0-	-0-	-0-	81037	3			N	-0-					-0-
05	73811	X	68864	-0-	-4947	-0-	68864	3			N	-0-					-0-
06	71430	X	60297	-0-	-11133	-0-	1673	1	58624	3	N	-0-					-0-
07	83731	X	53321	-0-	-30410	-0-	2275	1	51046	3	N	-0-					-0-
08	83731	X	47717	-0-	-36014	-0-	1503	1	46214	3	N	-0-					-0-

HUISACHE W WELL #: 121H RRCID -> 293627 COMPL. DATE 04/25/2023 TOTAL DEPTH 12351 PERF.13077 - 20404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78151	X	66038	-0-	-12113	-0-	2018	1	64020	3	N	-0-					-0-
04	64860	X	22960	-0-	-41900	-0-	22960	3			N	-0-					-0-
05	64912	X	64912	-0-	-0-	-0-	64912	3			N	-0-					-0-
06	63900	X	61361	-0-	-2539	-0-	1703	1	59658	3	N	-0-					-0-
07	66030	X	59045	-0-	-6985	-0-	2519	1	56526	3	N	-0-					-0-
08	66030	X	56186	-0-	-9844	-0-	1769	1	54417	3	N	-0-					-0-

BFM-AIG B WELL #: 105H RRCID -> 293748 COMPL. DATE 10/29/2023 TOTAL DEPTH 12741 PERF.12930 - 20201

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	94488	X	36090	-0-	-58398	-0-	1103	1	34987	3	N	-0-					-0-
04	91440	X	51886	-0-	-39554	-0-	51886	3			N	-0-					-0-
05	94488	X	53928	-0-	-40560	-0-	53928	3			N	-0-					-0-
06	78420	X	53915	-0-	-24505	-0-	1496	1	52419	3	N	-0-					-0-
07	53630	X	48383	-0-	-5247	-0-	2064	1	46319	3	N	-0-					-0-
08	53940	X	51924	-0-	-2016	-0-	1635	1	50289	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
03	81592	X	4735	-0-	-76857	-0-	145	1	4590	3	N	-0-			-0-
04	31890	X	2498	-0-	-29392	-0-	2498	3			N	-0-			-0-
05	32953	X	654	-0-	-32299	-0-	654	3			N	-0-			-0-
06	31890	X	5232	-0-	-26658	-0-	145	1	5087	3	N	-0-			-0-
07	17329	X	5021	-0-	-12308	-0-	214	1	4807	3	N	-0-			-0-
08	4743	X	4273	-0-	-470	-0-	135	1	4138	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 109H RRCID -> 293761 COMPL. DATE 03/15/2023 TOTAL DEPTH 12653 PERF.13219 - 20968

03	62713	X	38037	-0-	-24676	-0-	1162	1	36875	3	N	-0-			-0-
04	52800	X	37388	-0-	-15412	-0-	37388	3			N	-0-			-0-
05	54560	X	41873	-0-	-12687	-0-	41873	3			N	-0-			-0-
06	45870	X	38327	-0-	-7543	-0-	1064	1	37263	3	N	-0-			-0-
07	45710	X	45710	-0-	-0-	-0-	1950	1	43760	3	N	-0-			-0-
08	41881	X	40507	-0-	-1374	-0-	1276	1	39231	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 110H RRCID -> 293762 COMPL. DATE 08/14/2023 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12852 - 20303

03	93310	X	61778	-0-	-31532	-0-	1888	1	59890	3	N	-0-			-0-
04	90300	X	72354	-0-	-17946	-0-	72354	3			N	-0-			-0-
05	93310	X	73934	-0-	-19376	-0-	73934	3			N	-0-			-0-
06	77430	X	71501	-0-	-5929	-0-	1984	1	69517	3	N	-0-			-0-
07	74772	X	69322	-0-	-5450	-0-	2958	1	66364	3	N	-0-			-0-
08	74772	X	64403	-0-	-10369	-0-	2028	1	62375	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 125H RRCID -> 293824 COMPL. DATE 05/17/2023 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12340 - 21154

03	47103	X	47103	-0-	-0-	-0-	924	1	46179	3	N	-0-			-0-
04	65797	X	65797	-0-	-0-	-0-	435	1	65362	3	N	-0-			-0-
05	64957	X	64957	-0-	-0-	-0-	1533	1	63424	3	N	-0-			-0-
06	56323	X	56323	-0-	-0-	-0-	1042	1	55281	3	N	-0-			-0-
07	67983	X	56193	-0-	-11790	-0-	67	1	56126	3	N	-0-			-0-
08	67983	X	53324	-0-	-14659	-0-	308	1	53016	3	N	-0-			-0-

ELLEN C. WELL #: 126H RRCID -> 293830 COMPL. DATE 05/09/2023 TOTAL DEPTH 12358 PERF.12568 - 21070

03	105315	X	105315	-0-	-0-	-0-	2066	1	103249	3	N	-0-			-0-
04	83595	X	83595	-0-	-0-	-0-	553	1	83042	3	N	-0-			-0-
05	77865	X	77865	-0-	-0-	-0-	1838	1	76027	3	N	-0-			-0-
06	82320	X	63683	-0-	-18637	-0-	1178	1	62505	3	N	-0-			-0-
07	85064	X	60111	-0-	-24953	-0-	71	1	60040	3	N	-0-			-0-
08	85064	X	52869	-0-	-32195	-0-	305	1	52564	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: R105H RRCID -> 293859 COMPL. DATE 10/11/2022 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13502 - 22825

03	49848	X	43870	-0-	-5978	-0-	18	1	43852	3	N	-0-			-0-
04	87630	X	38442	-0-	-49188	-0-	17	1	38425	3	N	-0-			-0-
05	72540	X	36794	-0-	-35746	-0-	18	1	36776	3	N	-0-			-0-
06	58200	X	33020	-0-	-25180	-0-	17	1	33003	3	N	-0-			-0-
07	50716	X	22118	-0-	-28598	-0-	16	1	22102	3	N	-0-			-0-
08	43865	X	17072	-0-	-26793	-0-	27	1	17045	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 106H RRCID -> 293862 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 13452 PERF.13726 - 23078

03	47143	X	47143	-0-	-0-	-0-	20	1	47123	3	N	-0-			-0-
04	86100	X	41101	-0-	-44999	-0-	18	1	41083	3	N	-0-			-0-
05	75733	X	40010	-0-	-35723	-0-	19	1	39991	3	N	-0-			-0-
06	58200	X	36097	-0-	-22103	-0-	19	1	36078	3	N	-0-			-0-
07	54343	X	24138	-0-	-30205	-0-	18	1	24120	3	N	-0-			-0-
08	47151	X	7123	-0-	-40028	-0-	11	1	7112	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
03	135917	X	135917	-0-	-0-	-0-	3396	1	131304	3	Y	629	542	1			175
							525	4	692	9							
04	107640	X	101400	-0-	-6240	-0-	4243	1	96547	3	Y	368	361	1			182
							205	4	405	9							
05	104253	X	89678	-0-	-14575	-0-	4076	1	84403	3	Y	543	543	1			182
							602	4	597	9							
06	107640	X	65785	-0-	-41855	-0-	1474	1	63421	3	Y	456	380	1			258
							388	4	502	9							
07	111228	X	37882	-0-	-73346	-0-	633	1	36872	3	Y	257	188	1			327
							94	4	283	9							
08	111228	X	41050	-0-	-70178	-0-	829	1	39558	3	Y	458	546	1			239
							159	4	504	9							

ELLEN C. WELL #: 103H RRCID -> 294236 COMPL. DATE 03/30/2023 TOTAL DEPTH 12951 PERF.13073 - 23469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	153822	X	112944	-0-	-40878	-0-	2216	1	110728	3	N	-0-					-0-
04	135120	X	100744	-0-	-34376	-0-	666	1	100078	3	N	-0-					-0-
05	128805	X	100550	-0-	-28255	-0-	2373	1	98177	3	N	-0-					-0-
06	115890	X	92302	-0-	-23588	-0-	1707	1	90595	3	N	-0-					-0-
07	119753	X	88550	-0-	-31203	-0-	105	1	88445	3	N	-0-					-0-
08	112933	X	37504	-0-	-75429	-0-	217	1	37287	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 2H RRCID -> 294292 COMPL. DATE 02/06/2022 TOTAL DEPTH 11567 PERF.12516 - 22105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OTTO-WHIPPLE WELL #: 2H RRCID -> 294390 COMPL. DATE 03/08/2022 TOTAL DEPTH 12409 PERF.12766 - 21056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78151	X	43389	-0-	-34762	-0-	402	1	42987	3	N	-0-					-0-
04	61830	X	28959	-0-	-32871	-0-	1191	1	27768	3	N	-0-					-0-
05	54777	X	35156	-0-	-19621	-0-	674	1	34482	3	N	-0-					-0-
06	48630	X	30652	-0-	-17978	-0-	814	1	29838	3	N	-0-					-0-
07	46934	X	40601	-0-	-6333	-0-	1237	1	39364	3	N	-0-					-0-
08	43400	X	21357	-0-	-22043	-0-	465	1	20892	3	N	-0-					-0-

STS H SOUTH WELL #: 3H RRCID -> 294424 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12606 - 21988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		512	-0-	512	512	22	1	489	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	512					Y	-0-					-0-
06	T. A.		68644	-0-	68644	69156	1550	1	66686	3	Y	-0-					-0-
							408	4									
07	T. A.		84221	-0-	84221	153377	1419	1	82590	3	Y	2					2
							210	4	2	9							
08	T. A.		48856	-0-	48856	202233	999	1	47665	3	Y	-0-	2	1			-0-
							192	4									

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
03	114297	X	74869	-0-	-39428	-0-	1469	1	73400	3	N	-0-					-0-
04	100560	X	64484	-0-	-36076	-0-	427	1	64057	3	N	-0-					-0-
05	96100	X	63180	-0-	-32920	-0-	1491	1	61689	3	N	-0-					-0-
06	83730	X	58811	-0-	-24919	-0-	1088	1	57723	3	N	-0-					-0-
07	80166	X	54188	-0-	-25978	-0-	64	1	54124	3	N	-0-					-0-
08	74865	X	50921	-0-	-23944	-0-	294	1	50627	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
RETAMA RANCH WELL #: 107H RRCID -> 294464 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12457 PERF.12837 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64604	X	38708	-0-	-25896	-0-	14	1	38694	3	N	-0-					-0-
04	55320	X	34523	-0-	-20797	-0-	14	1	34509	3	N	-0-					-0-
05	46655	X	31829	-0-	-14826	-0-	13	1	31816	3	N	-0-					-0-
06	45150	X	27577	-0-	-17573	-0-	12	1	27565	3	N	-0-					-0-
07	43121	X	31808	-0-	-11313	-0-	14	1	31794	3	N	-0-					-0-
08	38719	X	33638	-0-	-5081	-0-	16	1	33622	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 108H RRCID -> 294480 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12420 PERF.12356 - 20899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72788	X	29755	-0-	-43033	-0-	11	1	29744	3	N	-0-					-0-
04	55470	X	31618	-0-	-23852	-0-	12	1	31606	3	N	-0-					-0-
05	56451	X	36792	-0-	-19659	-0-	15	1	36777	3	N	-0-					-0-
06	54630	X	31065	-0-	-23565	-0-	14	1	31051	3	N	-0-					-0-
07	56451	X	36850	-0-	-19601	-0-	17	1	36833	3	N	-0-					-0-
08	36797	X	35512	-0-	-1285	-0-	17	1	35495	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 109H RRCID -> 294482 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12343 PERF.12357 - 20479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	74338	X	54750	-0-	-19588	-0-	20	1	54730	3	N	-0-					-0-
04	64230	X	44031	-0-	-20199	-0-	17	1	44014	3	N	-0-					-0-
05	55335	X	44689	-0-	-10646	-0-	19	1	44670	3	N	-0-					-0-
06	53550	X	43533	-0-	-10017	-0-	19	1	43514	3	N	-0-					-0-
07	54746	X	51166	-0-	-3580	-0-	23	1	51143	3	N	-0-					-0-
08	54746	X	50353	-0-	-4393	-0-	24	1	50329	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 110H RRCID -> 294483 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 12382 PERF.12350 - 20299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	92845	X	57723	-0-	-35122	-0-	21	1	57702	3	N	-0-					-0-
04	77640	X	54417	-0-	-23223	-0-	21	1	54396	3	N	-0-					-0-
05	65813	X	51162	-0-	-14651	-0-	21	1	51141	3	N	-0-					-0-
06	63690	X	44866	-0-	-18824	-0-	20	1	44846	3	N	-0-					-0-
07	58838	X	48118	-0-	-10720	-0-	22	1	48096	3	N	-0-					-0-
08	57722	X	47382	-0-	-10340	-0-	23	1	47359	3	N	-0-					-0-

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 1H RRCID -> 294484 COMPL. DATE 08/25/2022 TOTAL DEPTH 11936 PERF.12336 - 20599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42828	X	42828	-0-	-0-	-0-	2921	1	38951	3	Y	861	782	1			170
							9	4	947	9							
04	37740	X	27104	-0-	-10636	-0-	2563	1	23809	3	Y	539	679	1			30
							139	4	593	9							
05	34038	X	4675	-0-	-29363	-0-	3	1	1492	3	Y	25	41	1			14
							3152	4	28	9							
06	41460	X	32294	-0-	-9166	-0-	53	1	29066	3	Y	567	402	1			179
							2551	4	624	9							
07	42842	X	3326	-0-	-39516	-0-	817	1	1831	3	Y	608	695	1			92
							9	4	669	9							
08	42842	X	8639	-0-	-34203	-0-	3127	1	4909	3	Y	545	561	1			76
							3	4	600	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
03	36797	X	29901	-0-	-6896	-0-	2032	1	27094	3	Y	699	620	1			138
							6	4	769	9							
04	33210	X	13876	-0-	-19334	-0-	1312	1	12192	3	Y	296	417	1			17
							46	4	326	9							
05	34317	X	6895	-0-	-27422	-0-	10	1	4534	3	Y	87	53	1			51
							2255	4	96	9							
06	33210	X	31034	-0-	-2176	-0-	50	1	27601	3	Y	649	495	1			205
							2669	4	714	9							
07	29915	X	2772	-0-	-27143	-0-	1014	1	818	3	Y	851	927	1			129
							4	4	936	9							
08	29915	X	8848	-0-	-21067	-0-	1754	1	6091	3	Y	908	911	1			126
							4	4	999	9							

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
03	39277	X	29719	-0-	-9558	-0-	2025	1	27008	3	Y	616	559	1			122
							8	4	678	9							
04	37260	X	1160	-0-	-36100	-0-	111	1	1028	3	Y	13	134	1			1
							7	4	14	9							
05	38502	X	12372	-0-	-26130	-0-	8	1	3785	3	Y	190	80	1			111
							8370	4	209	9							
06	37260	X	3938	-0-	-33322	-0-	3	1	1620	3	Y	170	227	1			54
							2128	4	187	9							
07	33046	X	16327	-0-	-16719	-0-	959	1	13381	3	Y	1747	1537	1			264
							65	4	1922	9							
08	38125	X	38125	-0-	-0-	-0-	3307	1	32310	3	Y	2261	2211	1			314
							21	4	2487	9							

HUISACHE E WELL #: 114H RRCID -> 294497 COMPL. DATE 03/22/2023 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
03	143809	X	53124	-0-	-90685	-0-	1623	1	51501	3	N	-0-					-0-
04	139170	X	100044	-0-	-39126	-0-	100044	3			N	-0-					-0-
05	143809	X	91546	-0-	-52263	-0-	91546	3			N	-0-					-0-
06	124500	X	76149	-0-	-48351	-0-	2113	1	74036	3	N	-0-					-0-
07	103385	X	39557	-0-	-63828	-0-	1688	1	37869	3	N	-0-					-0-
08	103385	X	84172	-0-	-19213	-0-	2651	1	81521	3	N	-0-					-0-

HUISACHE E WELL #: 115H RRCID -> 294498 COMPL. DATE 03/22/2023 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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	70587	X	42386	-0-	-28201	-0-	392	1	41994	3	N	-0-					-0-
04	57150	X	30331	-0-	-26819	-0-	1248	1	29083	3	N	-0-					-0-
05	52638	X	26000	-0-	-26638	-0-	499	1	25501	3	N	-0-					-0-
06	47130	X	38618	-0-	-8512	-0-	1026	1	37592	3	N	-0-					-0-
07	46128	X	38467	-0-	-7661	-0-	1172	1	37295	3	N	-0-					-0-
08	42377	X	22712	-0-	-19665	-0-	495	1	22217	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

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
03	56420	X	25279	-0-	-31141	-0-	1521	1	22839	3	Y	833	900	1			59
							3	4	916	9							
04	42990	X	24270	-0-	-18720	-0-	1957	1	21494	3	Y	742	706	1			95
							3	4	816	9							
05	42656	X	23001	-0-	-19655	-0-	1837	1	20451	3	Y	640	612	1			123
							9	4	704	9							
06	24450	X	16447	-0-	-8003	-0-	1355	1	14627	3	Y	395	432	1			86
							30	4	435	9							
07	25750	X	25750	-0-	-0-	-0-	2475	1	22715	3	Y	493	516	1			63
							18	4	542	9							
08	25265	X	19164	-0-	-6101	-0-	2015	1	16678	3	Y	376	412	1			27
							57	4	414	9							

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
03	51274	X	27098	-0-	-24176	-0-	1630	1	24476	3	Y	894	961	1			63
							9	4	983	9							
04	48240	X	23018	-0-	-25222	-0-	1848	1	20298	3	Y	785	747	1			101
							8	4	864	9							
05	44888	X	20508	-0-	-24380	-0-	1627	1	18115	3	Y	678	648	1			131
							20	4	746	9							
06	26220	X	15581	-0-	-10639	-0-	1277	1	13785	3	Y	426	464	1			93
							50	4	469	9							
07	27094	X	15411	-0-	-11683	-0-	1452	1	13329	3	Y	513	541	1			65
							66	4	564	9							
08	27094	X	16178	-0-	-10916	-0-	1693	1	14019	3	Y	420	455	1			30
							4	4	462	9							

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
03	98208	X	89110	-0-	-9098	-0-	22	1	89088	3	N	-0-					-0-
04	89370	X	74909	-0-	-14461	-0-	20	1	74889	3	N	-0-					-0-
05	90334	X	84898	-0-	-5436	-0-	1483	1	83415	3	N	-0-					-0-
06	94430	X	94430	-0-	-0-	-0-	2545	1	91885	3	N	-0-					-0-
07	91197	X	91197	-0-	-0-	-0-	2539	1	88658	3	N	-0-					-0-
08	89125	X	86058	-0-	-3067	-0-	2521	1	83537	3	N	-0-					-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
03	116374	X	69278	-0-	-47096	-0-	17	1	69261	3	N	-0-					-0-
04	102420	X	70893	-0-	-31527	-0-	19	1	70874	3	N	-0-					-0-
05	98518	X	82889	-0-	-15629	-0-	1448	1	81441	3	N	-0-					-0-
06	94399	X	94399	-0-	-0-	-0-	2544	1	91855	3	N	-0-					-0-
07	90909	X	90909	-0-	-0-	-0-	2531	1	88378	3	N	-0-					-0-
08	83969	X	83969	-0-	-0-	-0-	2460	1	81509	3	N	-0-					-0-

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
03	179025	X	114400	-0-	-64625	-0-	210	1	111375	3	Y	2218	2179	1			117
							375	4	2440	9							
04	157110	X	103891	-0-	-53219	-0-	197	1	100972	3	Y	2101	2078	1			140
							411	4	2311	9							
05	152458	X	92154	-0-	-60304	-0-	137	1	89124	3	Y	1690	1699	1			131
							1034	4	1859	9							
06	137520	X	89274	-0-	-48246	-0-	1235	1	85267	3	Y	1626	1644	1			113
							983	4	1789	9							
07	120373	X	115220	-0-	-5153	-0-	1994	1	110835	3	Y	2020	2024	1			109
							169	4	2222	9							
08	114390	X	110004	-0-	-4386	-0-	2034	1	105890	3	Y	1698	1758	1			49
							212	4	1868	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
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
03	136958	X	84039	-0-	-52919	-0-	153	1	81099	3	Y	2285	2245	1			121
							273	4	2514	9							
04	117120	X	82651	-0-	-34469	-0-	156	1	79791	3	Y	2163	2140	1			144
							325	4	2379	9							
05	114669	X	74883	-0-	-39786	-0-	111	1	71994	3	Y	1766	1773	1			137
							835	4	1943	9							
06	104670	X	79793	-0-	-24877	-0-	1101	1	75972	3	Y	1676	1696	1			117
							876	4	1844	9							
07	101371	X	101371	-0-	-0-	-0-	1748	1	97186	3	Y	2081	2085	1			113
							148	4	2289	9							
08	94333	X	94333	-0-	-0-	-0-	1739	1	90507	3	Y	1733	1796	1			50
							181	4	1906	9							

STS SOUTH WELL #: 21H RRCID -> 295135 COMPL. DATE 12/22/2023 TOTAL DEPTH 12047 PERF.11927 - 22907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149792	X	91788	-0-	-58004	-0-	168	1	89150	3	Y	1973	1939	1			104
							300	4	2170	9							
04	128220	X	86676	-0-	-41544	-0-	164	1	84104	3	Y	1877	1856	1			125
							343	4	2065	9							
05	114297	X	79586	-0-	-34711	-0-	119	1	76897	3	Y	1525	1532	1			118
							892	4	1678	9							
06	110610	X	81346	-0-	-29264	-0-	1126	1	77732	3	Y	1447	1464	1			101
							896	4	1592	9							
07	104387	X	104387	-0-	-0-	-0-	1807	1	100450	3	Y	1797	1801	1			97
							153	4	1977	9							
08	99374	X	99374	-0-	-0-	-0-	1838	1	95680	3	Y	1513	1566	1			44
							192	4	1664	9							

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
08	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
03	77531	X	45402	-0-	-32129	-0-	82	1	43421	3	Y	1594	1560	1			84
							146	4	1753	9							
04	67830	X	45138	-0-	-22692	-0-	84	1	43198	3	Y	1527	1509	1			102
							176	4	1680	9							
05	64356	X	33087	-0-	-31269	-0-	49	1	31465	3	Y	1098	1115	1			85
							365	4	1208	9							
06	53640	X	43568	-0-	-10072	-0-	600	1	41447	3	Y	948	967	1			66
							478	4	1043	9							
07	62665	X	62665	-0-	-0-	-0-	1077	1	59857	3	Y	1491	1476	1			81
							91	4	1640	9							
08	58512	X	58512	-0-	-0-	-0-	1075	1	55948	3	Y	1252	1297	1			36
							112	4	1377	9							

REUTHINGER WELL #: 127H RRCID -> 296153 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12833 - 21242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104346	X	70529	-0-	-33817	-0-	1384	1	69145	3	N	-0-					-0-
04	96450	X	37018	-0-	-59432	-0-	1459	1	35559	3	N	-0-					-0-
05	90489	X	44870	-0-	-45619	-0-	1150	1	43720	3	N	-0-					-0-
06	79470	X	54099	-0-	-25371	-0-	654	1	53445	3	N	-0-					-0-
07	76043	X	48054	-0-	-27989	-0-	113	1	47941	3	N	-0-					-0-
08	70525	X	46908	-0-	-23617	-0-	484	1	46424	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

REUTHINGER WELL #: 128H RRCID -> 296154 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12652 PERF.12823 - 21059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	95387	X	72957	-0-	-22430	-0-	1431	1	71526	3	N	-0-			-0-
04	96810	X	65281	-0-	-31529	-0-	2574	1	62707	3	N	-0-			-0-
05	89559	X	57121	-0-	-32438	-0-	1464	1	55657	3	N	-0-			-0-
06	81750	X	57630	-0-	-24120	-0-	697	1	56933	3	N	-0-			-0-
07	83452	X	57363	-0-	-26089	-0-	135	1	57228	3	N	-0-			-0-
08	72943	X	55410	-0-	-17533	-0-	572	1	54838	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 126H RRCID -> 296155 COMPL. DATE 11/19/2023 TOTAL DEPTH 12667 PERF.13202 - 17622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49104	X	33962	-0-	-15142	-0-	666	1	33296	3	N	-0-			-0-
04	45480	X	17525	-0-	-27955	-0-	691	1	16834	3	N	-0-			-0-
05	42563	X	6603	-0-	-35960	-0-	169	1	6434	3	N	-0-			-0-
06	38190	X	14324	-0-	-23866	-0-	173	1	14151	3	N	-0-			-0-
07	36859	X	13596	-0-	-23263	-0-	32	1	13564	3	N	-0-			-0-
08	33976	X	14807	-0-	-19169	-0-	153	1	14654	3	N	-0-			-0-

ARMADILLO UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 296234 COMPL. DATE 08/01/2023 TOTAL DEPTH 13962 PERF.14348 - 22016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116250	X	30519	-0-	-85731	-0-	136	1	30383	3	N	-0-			-0-
04	67027	X	67027	-0-	-0-	-0-	3165	1	63862	3	N	-0-			-0-
05	50871	X	47778	-0-	-3093	-0-	26	1	47752	3	N	-0-			-0-
06	49230	X	39632	-0-	-9598	-0-	420	1	39212	3	N	-0-			-0-
07	69254	X	37276	-0-	-31978	-0-	434	1	36842	3	N	-0-			-0-
08	69254	X	35847	-0-	-33407	-0-	434	1	35413	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE B WELL #: 103H RRCID -> 296272 COMPL. DATE 02/27/2024 TOTAL DEPTH 12895 PERF.13391 - 22128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	242079	X	104974	-0-	-137105	-0-	3208	1	101766	3	N	-0-			-0-
04	201270	X	135209	-0-	-66061	-0-	135209	3			N	-0-			-0-
05	207979	X	126265	-0-	-81714	-0-	126265	3			N	-0-			-0-
06	201270	X	129323	-0-	-71947	-0-	3589	1	125734	3	N	-0-			-0-
07	176421	X	124110	-0-	-52311	-0-	5295	1	118815	3	N	-0-			-0-
08	139717	X	113166	-0-	-26551	-0-	3564	1	109602	3	N	-0-			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP-HUISACHE C WELL #: 104H RRCID -> 296282 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13299 - 21952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	297290	X	109133	-0-	-188157	-0-	3335	1	105798	3	N	-0-			-0-
04	249210	X	163768	-0-	-85442	-0-	163768	3			N	-0-			-0-
05	246357	X	148059	-0-	-98298	-0-	148059	3			N	-0-			-0-
06	202590	X	149862	-0-	-52728	-0-	4159	1	145703	3	N	-0-			-0-
07	188325	X	141890	-0-	-46435	-0-	6054	1	135836	3	N	-0-			-0-
08	169229	X	128084	-0-	-41145	-0-	4034	1	124050	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER C WELL #: 109H RRCID -> 296412 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 13283 PERF.13257 - 21673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	253797	X	148669	-0-	-105128	-0-	2917	1	145752	3	N	-0-			-0-
04	232590	X	179503	-0-	-53087	-0-	7077	1	172426	3	N	-0-			-0-
05	224347	X	158020	-0-	-66327	-0-	4058	1	153962	3	N	-0-			-0-
06	200580	X	141960	-0-	-58620	-0-	1725	1	140235	3	N	-0-			-0-
07	194122	X	92129	-0-	-101993	-0-	218	1	91911	3	N	-0-			-0-
08	185473	X	-0-	-0-	-185473	-0-					N	-0-			-0-

REUTHINGER B UNIT WELL #: 108H RRCID -> 296628 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13337 PERF.13401 - 21817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243877	X	240688	-0-	-3189	-0-	4722	1	235966	3	N	-0-			-0-
04	248310	X	205437	-0-	-42873	-0-	8100	1	197337	3	N	-0-			-0-
05	247163	X	187419	-0-	-59744	-0-	4813	1	182606	3	N	-0-			-0-
06	239190	X	161863	-0-	-77327	-0-	1967	1	159896	3	N	-0-			-0-
07	247163	X	103240	-0-	-143923	-0-	244	1	102996	3	N	-0-			-0-
08	240684	X	-0-	-0-	-240684	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

REUTHINGER A WELL #: 107H RRCID -> 296866 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 13267 PERF.13075 - 21769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	238260	X	238260	-0-	-0-	-0-	4674	1	233586	3	N	-0-					-0-
04	244350	X	203550	-0-	-40800	-0-	8025	1	195525	3	N	-0-					-0-
05	252495	X	189708	-0-	-62787	-0-	4872	1	184836	3	N	-0-					-0-
06	244350	X	162755	-0-	-81595	-0-	1978	1	160777	3	N	-0-					-0-
07	239444	X	100947	-0-	-138497	-0-	239	1	100708	3	N	-0-					-0-
08	238266	X	-0-	-0-	-238266	-0-					N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 139H RRCID -> 296903 COMPL. DATE 01/01/2024 TOTAL DEPTH 10731 PERF.11277 - 20831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	150722	X	108780	-0-	-41942	-0-	1466	1	107314	3	N	-0-					-0-
04	134550	X	72362	-0-	-62188	-0-	72362	3			N	-0-					-0-
05	130975	X	101627	-0-	-29348	-0-	101627	3			N	-0-					-0-
06	119190	X	96272	-0-	-22918	-0-	96272	3			N	-0-					-0-
07	116591	X	95517	-0-	-21074	-0-	95517	3			N	-0-					-0-
08	108779	X	89216	-0-	-19563	-0-	89216	3			N	-0-					-0-

NEEDMORE WELL #: 138H RRCID -> 296904 COMPL. DATE 12/31/2023 TOTAL DEPTH 10705 PERF.11161 - 19754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	131254	X	97342	-0-	-33912	-0-	1312	1	96030	3	N	-0-					-0-
04	116820	X	63552	-0-	-53268	-0-	63552	3			N	-0-					-0-
05	115599	X	94535	-0-	-21064	-0-	94535	3			N	-0-					-0-
06	106260	X	78639	-0-	-27621	-0-	78639	3			N	-0-					-0-
07	101091	X	75492	-0-	-25599	-0-	75492	3			N	-0-					-0-
08	97340	X	68917	-0-	-28423	-0-	68917	3			N	-0-					-0-

RYAN ISLAND WELL #: 1H RRCID -> 297802 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13595 PERF.14070 - 20691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392429	X	336388	-0-	-56041	-0-	336388	3			Y	-0-					-0-
04	373440	X	190372	-0-	-183068	-0-	190249	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	387097	X	228391	-0-	-158706	-0-	228390	3	1	9	Y	1					21
06	374610	X	209042	-0-	-165568	-0-	193	1	208719	3	Y	118	94	1			45
							130	9									
07	387097	X	204091	-0-	-183006	-0-	210	1	203796	3	Y	77	74	1			48
							85	9									
08	336381	X	194578	-0-	-141803	-0-	219	1	194273	3	Y	78	89	1			37
							86	9									

RYAN ISLAND WELL #: 2H RRCID -> 297804 COMPL. DATE 05/15/2024 TOTAL DEPTH 13627 PERF.14003 - 20759

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	392832	X	321958	-0-	-70874	-0-	321958	3			Y	-0-					-0-
04	343920	X	87928	-0-	-255992	-0-	87805	3	123	9	Y	112	92	1			20
05	359166	X	203499	-0-	-155667	-0-	203498	3	1	9	Y	1					21
06	347580	X	197469	-0-	-150111	-0-	182	1	197157	3	Y	118	94	1			45
							130	9									
07	359166	X	172358	-0-	-186808	-0-	177	1	172096	3	Y	77	74	1			48
							85	9									
08	321966	X	150509	-0-	-171457	-0-	169	1	150254	3	Y	78	89	1			37
							86	9									

HUISACHE E WELL #: 112H RRCID -> 297812 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12988 PERF.13330 - 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
03	482732	X	431445	-0-	-51287	-0-	13183	1	418262	3	N	-0-					-0-
04	467160	X	409491	-0-	-57669	-0-	409491	3			N	-0-					-0-
05	464256	X	373261	-0-	-90995	-0-	373261	3			N	-0-					-0-
06	449280	X	266250	-0-	-183030	-0-	450	1	265800	3	N	-0-					-0-
07	431458	X	149240	-0-	-282218	-0-	2062	1	147178	3	N	-0-					-0-
08	431458	X	273832	-0-	-157626	-0-	1452	1	272380	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593

HUISACHE W WELL #: 123H RRCID -> 297817 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12894 - 22268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	334614	X	195288	-0-	-139326	-0-	5968	1	189320	3	N	-0-			-0-
04	282720	X	170994	-0-	-111726	-0-	170994	3			N	-0-			-0-
05	274133	X	158963	-0-	-115170	-0-	158963	3			N	-0-			-0-
06	210000	X	141362	-0-	-68638	-0-	239	1	141123	3	N	-0-			-0-
07	217000	X	134737	-0-	-82263	-0-	1862	1	132875	3	N	-0-			-0-
08	195300	X	127988	-0-	-67312	-0-	679	1	127309	3	N	-0-			-0-

HUISACHE W WELL #: 124H RRCID -> 297820 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12809 PERF.12738 - 21963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	304079	X	154318	-0-	-149761	-0-	4715	1	149603	3	N	-0-			-0-
04	253920	X	138824	-0-	-115096	-0-	138824	3			N	-0-			-0-
05	232500	X	127865	-0-	-104635	-0-	127865	3			N	-0-			-0-
06	169260	X	114537	-0-	-54723	-0-	194	1	114343	3	N	-0-			-0-
07	174902	X	104095	-0-	-70807	-0-	1439	1	102656	3	N	-0-			-0-
08	154318	X	103452	-0-	-50866	-0-	549	1	102903	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS D WELL #: 108H RRCID -> 297827 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12415 PERF.13010 - 23931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	337795	X	337795	-0-	-0-	-0-	10577	1	327218	3	N	-0-			-0-
04	405690	X	285369	-0-	-120321	-0-	255	1	285114	3	N	-0-			-0-
05	419213	X	265860	-0-	-153353	-0-	260	1	265600	3	N	-0-			-0-
06	378540	X	222279	-0-	-156261	-0-	622	1	221657	3	N	-0-			-0-
07	337807	X	211923	-0-	-125884	-0-	3179	1	208744	3	N	-0-			-0-
08	337807	X	190359	-0-	-147448	-0-	1261	1	189098	3	N	-0-			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS C WELL #: 107H RRCID -> 297919 COMPL. DATE 09/04/2024 TOTAL DEPTH 12374 PERF.12727 - 21669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	298265	X	298265	-0-	-0-	-0-	9339	1	288926	3	N	-0-			-0-
04	403440	X	251700	-0-	-151740	-0-	225	1	251475	3	N	-0-			-0-
05	409975	X	241414	-0-	-168561	-0-	236	1	241178	3	N	-0-			-0-
06	351210	X	210866	-0-	-140344	-0-	590	1	210276	3	N	-0-			-0-
07	298251	X	201444	-0-	-96807	-0-	3022	1	198422	3	N	-0-			-0-
08	298251	X	183891	-0-	-114360	-0-	1218	1	182673	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: R104H RRCID -> 298013 COMPL. DATE 10/25/2024 TOTAL DEPTH 13512 PERF.13448 - 22935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447392	X	324751	-0-	-122641	-0-	136	1	324615	3	N	-0-			-0-
04	432960	X	249039	-0-	-183921	-0-	112	1	248927	3	N	-0-			-0-
05	394599	X	244337	-0-	-150262	-0-	118	1	244219	3	N	-0-			-0-
06	381870	X	238624	-0-	-143246	-0-	124	1	238500	3	N	-0-			-0-
07	392584	X	229148	-0-	-163436	-0-	167	1	228981	3	N	-0-			-0-
08	324756	X	210989	-0-	-113767	-0-	329	1	210660	3	N	-0-			-0-

HUISACHE EW B WELL #: 122H RRCID -> 298076 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 12833 PERF.13114 - 22143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248620	X	132787	-0-	-115833	-0-	4057	1	128730	3	N	-0-			-0-
04	203910	X	117878	-0-	-86032	-0-	117878	3			N	-0-			-0-
05	189534	X	111498	-0-	-78036	-0-	111498	3			N	-0-			-0-
06	144390	X	100875	-0-	-43515	-0-	171	1	100704	3	N	-0-			-0-
07	149203	X	93772	-0-	-55431	-0-	1296	1	92476	3	N	-0-			-0-
08	132773	X	90999	-0-	-41774	-0-	483	1	90516	3	N	-0-			-0-

HUISACHE E WELL #: 113H RRCID -> 298084 COMPL. DATE 11/27/2024 TOTAL DEPTH 12966 PERF.13358 - 21111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	437689	X	358153	-0-	-79536	-0-	10944	1	347209	3	N	-0-			-0-
04	423570	X	295178	-0-	-128392	-0-	295178	3			N	-0-			-0-
05	422902	X	264048	-0-	-158854	-0-	264048	3			N	-0-			-0-
06	409260	X	196227	-0-	-213033	-0-	332	1	195895	3	N	-0-			-0-
07	381145	X	64774	-0-	-316371	-0-	895	1	63879	3	N	-0-			-0-
08	358143	X	199302	-0-	-158841	-0-	1057	1	198245	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
OTTO-WHIPPLE UNIT C WELL #: 5H RRCID -> 298287 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12827 - 23631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	367350	X	215258	-0-	-152092	-0-	1988	1	212849	3	Y	383	386	1			30
							421	9									
04	294060	X	21949	-0-	-272111	-0-	902	1	21025	3	Y	20	46	1			4
							22	9									
05	280364	X	184405	-0-	-95959	-0-	3530	1	180586	3	Y	263	227	1			40
							289	9									
06	243360	X	91635	-0-	-151725	-0-	2430	1	89081	3	Y	113	144	1			9
							124	9									
07	236778	X	75282	-0-	-161496	-0-	2291	1	72972	3	Y	17	24	1			2
							19	9									
08	215264	X	127839	-0-	-87425	-0-	2783	1	125014	3	Y	38	32	1			8
							42	9									

OTTO-WHIPPLE UNIT D WELL #: 6H RRCID -> 298288 COMPL. DATE 08/03/2024 TOTAL DEPTH 12381 PERF.13017 - 23737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	365521	X	249625	-0-	-115896	-0-	2305	1	246750	3	Y	518	552	1			41
							570	9									
04	297540	X	20650	-0-	-276890	-0-	847	1	19752	3	Y	46	78	1			9
							51	9									
05	290377	X	6096	-0-	-284281	-0-	117	1	5979	3	Y	-0-	9	1			-0-
06	277980	X	12725	-0-	-265255	-0-	338	1	12387	3	Y	-0-					-0-
07	275280	X	8642	-0-	-266638	-0-	263	1	8379	3	Y	-0-					-0-
08	249612	X	29529	-0-	-220083	-0-	643	1	28886	3	Y	-0-					-0-

STS SOUTH WELL #: 101H RRCID -> 298291 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11956 PERF.12447 - 21020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	286378	X	233704	-0-	-52674	-0-	229523	3	4181	9	Y	3801	3727	1			215
04	277140	X	206598	-0-	-70542	-0-	203218	3	3380	9	Y	3073	3203	1			85
05	266569	X	176700	-0-	-89869	-0-	173974	3	2726	9	Y	2478	2458	1			105
06	257970	X	149433	-0-	-108537	-0-	528	1	146873	3	Y	1847	1811	1			141
							2032	9									
07	239971	X	138907	-0-	-101064	-0-	465	1	136459	3	Y	1803	1804	1			140
							1983	9									
08	233709	X	119777	-0-	-113932	-0-	447	1	117623	3	Y	1552	1604	1			88
							1707	9									

STS SOUTH A WELL #: 102H RRCID -> 298292 COMPL. DATE 09/05/2024 TOTAL DEPTH 11997 PERF.12632 - 22005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	335854	X	278089	-0-	-57765	-0-	272096	3	5993	9	Y	5448	5338	1			308
04	325020	X	251244	-0-	-73776	-0-	246346	3	4898	9	Y	4453	4638	1			123
05	319455	X	239922	-0-	-79533	-0-	235834	3	4088	9	Y	3716	3682	1			157
06	309150	X	204894	-0-	-104256	-0-	737	1	201066	3	Y	2810	2752	1			215
							3091	9									
07	289447	X	191114	-0-	-98333	-0-	639	1	187576	3	Y	2635	2645	1			205
							2899	9									
08	278101	X	169801	-0-	-108300	-0-	635	1	166712	3	Y	2231	2310	1			126
							2454	9									

ELLEN C. WELL #: 128H RRCID -> 298328 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 12403 PERF.12345 - 22940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1104763	X	432730	-0-	-672033	-0-	8589	1	424141	3	N	-0-					-0-
04	422640	X	349216	-0-	-73424	-0-	2401	1	346815	3	N	-0-					-0-
05	436728	X	339729	-0-	-96999	-0-	8108	1	331621	3	N	-0-					-0-
06	422640	X	258562	-0-	-164078	-0-	4859	1	253703	3	N	-0-					-0-
07	436728	X	224582	-0-	-212146	-0-	342	1	224240	3	N	-0-					-0-
08	432729	X	190843	-0-	-241886	-0-	1175	1	189668	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
STS SOUTH WELL #: 105H RRCID -> 298375 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12691 PERF.12730 - 24105

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	354988	-0-	354988	357278	350763	3	4225	4	Y	-0-					-0-
04	SHUT-IN	415223	-0-	415223	772501	412348	3	2780	4	Y	86					86
						95	9									
05	1219120 X	446619	-0-	-772501	-0-	446122	3	480	4	Y	15	99	1			2
						17	9									
06	439260 X	385215	-0-	-54045	-0-	595	1	384407	3	Y	-0-	2	1			-0-
						213	4									
07	429071 X	139267	-0-	-289804	-0-	444	1	138194	3	Y	444	429	1			15
						141	4	488	9							
08	446617 X	312884	-0-	-133733	-0-	600	1	310834	3	Y	910	878	1			47
						449	4	1001	9							

STS SOUTH WELL #: 104H RRCID -> 298376 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12044 PERF.13052 - 27302

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	313669	-0-	313669	315432	296512	3	3571	4	Y	12351	12033	1			318
						13586	9									
04	SHUT IN	317620	-0-	317620	633052	301999	3	2036	4	Y	12350	12290	1			378
						13585	9									
05	925949 X	292897	-0-	-633052	-0-	280591	3	302	4	Y	10913	11032	1			259
						12004	9									
06	355140 X	265998	-0-	-89142	-0-	540	1	255590	3	Y	8842	8729	1			372
						142	4	9726	9							
07	328197 X	228469	-0-	-99728	-0-	865	1	218386	3	Y	8178	8184	1			366
						222	4	8996	9							
08	328197 X	229214	-0-	-98983	-0-	453	1	222745	3	Y	5176	5190	1			352
						322	4	5694	9							

STS SOUTH WELL #: 103H RRCID -> 298682 COMPL. DATE 02/26/2025 TOTAL DEPTH 12061 PERF.13134 - 23611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	283165	-0-	283165	286211	270096	3	3253	4	Y	8924	8699	1			225
						9816	9									
04	562288 X	276077	-0-	-286211	-0-	265179	3	1788	4	Y	8282	8226	1			281
						9110	9									
05	314619 X	232241	-0-	-82378	-0-	224795	3	242	4	Y	6549	6725	1			105
						7204	9									
06	304470 X	199011	-0-	-105459	-0-	378	1	193172	3	Y	4867	4815	1			157
						107	4	5354	9							
07	285293 X	66572	-0-	-218721	-0-	222	1	65470	3	Y	739	871	1			25
						67	4	813	9							
08	285293 X	149187	-0-	-136106	-0-	295	1	144966	3	Y	3379	3230	1			174
						209	4	3717	9							

ARMADILLO UNIT NO. 2 WELL #: R 4H RRCID -> 298737 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14054 PERF.14427 - 23894

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	63374	-0-	63374	63374	63374	3			N	-0-					-0-
04	SHUT IN	472075	-0-	472075	535449	22289	1	449786	3	N	-0-					-0-
05	1013737 X	478288	-0-	-535449	-0-	263	1	478025	3	N	-0-					-0-
06	497070 X	442725	-0-	-54345	-0-	442725	3			N	-0-					-0-
07	513639 X	420096	-0-	-93543	-0-	420096	3			N	-0-					-0-
08	487816 X	389282	-0-	-98534	-0-	389282	3			N	-0-					-0-

VENTURA WELL #: 3H RRCID -> 298899 COMPL. DATE 03/24/2025 TOTAL DEPTH 14448 PERF.14545 - 22444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	87816	-0-	87816	202451	391	1	87425	3	N	-0-					-0-
04	SHUT IN	450164	-0-	450164	652615	21255	1	428909	3	N	-0-					-0-
05	1084044 X	431429	-0-	-652615	-0-	237	1	431192	3	N	-0-					-0-
06	461040 X	378761	-0-	-82279	-0-	378761	3			N	-0-					-0-
07	476408 X	314870	-0-	-161538	-0-	314870	3			N	-0-					-0-
08	476408 X	233214	-0-	-243194	-0-	233214	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
REUTHINGER WELL #: 115H RRCID -> 299045 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13104 PERF.13343 - 21838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		112683	-0-	112683	112683	3746	1	108937	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	112683					N	NO RPT			-0-
06	595324	X	482641	-0-	-112683	-0-	5838	1	476803	3	N	-0-			-0-
07	510973	X	457156	-0-	-53817	-0-	1076	1	456080	3	N	-0-			-0-
08	427370	X	427370	-0-	-0-	-0-	4413	1	422957	3	N	-0-			-0-

REUTHINGER WELL #: 114H RRCID -> 299166 COMPL. DATE 04/16/2025 TOTAL DEPTH 13175 PERF.13850 - 22166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		108192	-0-	108192	108192	3597	1	104595	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		494105	-0-	494105	108192	12664	1	481441	3	N	-0-			-0-
06	555419	X	447227	-0-	-108192	-0-	5410	1	441817	3	N	-0-			-0-
07	493427	X	441830	-0-	-51597	-0-	1040	1	440790	3	N	-0-			-0-
08	493427	X	432387	-0-	-61040	-0-	4465	1	427922	3	N	-0-			-0-

EXPRESS B WELL #: 114H RRCID -> 299187 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14397 PERF.15085 - 26564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		153638	-0-	153638	153638	305	1	153333	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		596791	-0-	596791	750429	357	1	596434	3	N	-0-			-0-
08	1328482	X	578053	-0-	-750429	-0-	352	1	577701	3	N	-0-			-0-

HUISACHE-BFM B WELL #: 107H RRCID -> 299188 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12696 PERF.13085 - 25219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		79319	-0-	79319	79319	727	1	78592	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		473735	-0-	473735	553054	473735	3			N	-0-			-0-
05	1048327	X	495273	-0-	-553054	-0-	495273	3			N	-0-			-0-
06	494340	X	444169	-0-	-50171	-0-	752	1	443417	3	N	-0-			-0-
07	510818	X	376831	-0-	-133987	-0-	5208	1	371623	3	N	-0-			-0-
08	495287	X	NO RPT	-0-	-495287	-0-					N	NO RPT			-0-

EXPRESS A WELL #: 113H RRCID -> 299189 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 14387 PERF.14849 - 25780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	SHUT IN		193819	-0-	193819	193819	385	1	193434	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		595576	-0-	595576	789395	356	1	595220	3	N	-0-			-0-
*08	1381505	X	592110	-0-	-789395	-0-	360	1	591750	3	N	-0-			-0-

HUISACHE-BFM A WELL #: 106H RRCID -> 299195 COMPL. DATE 03/22/2025 TOTAL DEPTH 12712 PERF.13294 - 25386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		75703	-0-	75703	75703	694	1	75009	3	N	-0-			-0-
04	SHUT IN		469433	-0-	469433	545136	469433	3			N	-0-			-0-
05	1044146	X	499010	-0-	-545136	-0-	499010	3			N	-0-			-0-
06	479342	X	479342	-0-	-0-	-0-	811	1	478531	3	N	-0-			-0-
07	494295	X	393038	-0-	-101257	-0-	5432	1	387606	3	N	-0-			-0-
08	494295	X	NO RPT	-0-	-494295	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
CATURUS ENERGY, LLC //CONT.// 103593
DONNELL-WHIPPLE WELL #: 6H RRCID -> 299744 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12423 PERF.12131 - 23146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		143255	-0-	143255	143255	299	1	142692	3	Y	240	183	1			57
							264	9									
06	0		376807	-0-	376807	520062	964	1	374759	3	Y	985	995	1			47
							1084	9									
07	893475	X	373413	-0-	-520062	-0-	483	1	369983	3	Y	1026	979	1			94
							1818	4	1129	9							
08	412982	X	334246	-0-	-78736	-0-	634	1	332675	3	Y	651	669	1			76
							221	4	716	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 4H RRCID -> 299745 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12369 PERF.12223 - 22999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		134027	-0-	134027	134027	279	1	133307	3	Y	401	306	1			95
							441	9									
06	0		364303	-0-	364303	498330	931	1	361903	3	Y	1335	1367	1			63
							1469	9									
07	827301	X	328971	-0-	-498330	-0-	454	1	325739	3	Y	1070	1035	1			98
							1601	4	1177	9							
08	392925	X	265230	-0-	-127695	-0-	673	1	263427	3	Y	868	863	1	2	8	101
							175	4	955	9							

DONNELL-WHIPPLE WELL #: 5H RRCID -> 299746 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 12389 PERF.12126 - 22827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		138781	-0-	138781	138781	289	1	138143	3	Y	317	242	1			75
							349	9									
06	0		385627	-0-	385627	524408	986	1	383237	3	Y	1276	1291	1			60
							1404	9									
07	885978	X	361570	-0-	-524408	-0-	482	1	358145	3	Y	1075	1037	1			98
							1760	4	1183	9							
08	427366	X	303441	-0-	-123925	-0-	595	1	301953	3	Y	630	655	1			73
							200	4	693	9							

RYAN ISLAND WELL #: 3H RRCID -> 299780 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13561 PERF.14045 - 20758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		3356	-0-	3356	3356	3356	3			N	-0-					-0-
05	0		342220	-0-	342220	345576	342220	3			N	-0-					-0-
06	0		410339	-0-	410339	755915	410339	3			N	-0-					-0-
07	1177868	X	421953	-0-	-755915	-0-	421953	3			N	-0-					-0-
08	409699	X	409699	-0-	-0-	-0-	409699	3			N	-0-					-0-

RYAN ISLAND WELL #: 4H RRCID -> 299817 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 13563 PERF.14492 - 20253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	0		89	-0-	89	89	89	3			N	-0-					-0-
05	0		309040	-0-	309040	309129	309040	3			N	-0-					-0-
06	0		413888	-0-	413888	723017	413888	3			N	-0-					-0-
07	1152007	X	428990	-0-	-723017	-0-	428990	3			N	-0-					-0-
08	437441	X	378297	-0-	-59144	-0-	378297	3			N	-0-					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
G-B MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260051 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12500 - 17166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5580	X	5436	-0-	-144	-0-	5436	3			N	-0-					-0-
04	5400	X	5227	-0-	-173	-0-	5227	3			N	-0-					-0-
05	5580	X	4843	-0-	-737	-0-	4843	3			N	-0-					-0-
06	5400	X	4918	-0-	-482	-0-	4918	3			N	-0-					-0-
07	5580	X	2661	-0-	-2919	-0-	2661	3			N	-0-					-0-
08	5425	X	3903	-0-	-1522	-0-	3903	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 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
03	5673	X	4818	-0-	-855	-0-	258	1	4558	3	N	-0-			-0-
							2	4							
04	5340	X	4954	-0-	-386	-0-	186	1	4765	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	5394	X	2832	-0-	-2562	-0-	2830	3	2	4	N	-0-			-0-
06	5100	X	4390	-0-	-710	-0-	182	1	4204	3	N	-0-			-0-
							4	4							
07	5270	X	770	-0-	-4500	-0-	74	1	695	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	5115	X	2923	-0-	-2192	-0-	195	1	2724	3	N	-0-			-0-
							4	4							

STEWART TRUST STATE WELL #: 6H RRCID -> 263542 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11743 - 16700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6200	X	4460	-0-	-1740	-0-	238	1	4218	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	6000	X	4017	-0-	-1983	-0-	150	1	3863	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	5146	X	3888	-0-	-1258	-0-	3884	3	4	4	N	-0-			-0-
06	4800	X	4110	-0-	-690	-0-	170	1	3934	3	N	-0-			-0-
							6	4							
07	4650	X	4412	-0-	-238	-0-	422	1	3981	3	N	-0-			-0-
							9	4							
08	4503	X	4503	-0-	-0-	-0-	301	1	4194	3	N	-0-			-0-
							8	4							

LM 1870 WELL #: 1H RRCID -> 264729 COMPL. DATE 01/09/2013 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13570 - 17802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	285	1	1271	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	382	1	1229	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	1674	N	1557	-0-	-117	-0-	455	1	1098	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	1500	N	1196	-0-	-304	-0-	450	1	741	3	N	-0-			-0-
							5	4							
07	1674	N	1177	-0-	-497	-0-	251	1	923	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	1550	N	647	-0-	-903	-0-	300	1	345	3	N	-0-			-0-
							2	4							

CHAMBERLAIN STATE 1496 GU WELL #: 5H RRCID -> 265085 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 12319 PERF.12543 - 16576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4247	X	3712	-0-	-535	-0-	3710	3	2	4	N	-0-			-0-
04	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	3408	3	2	4	N	-0-			-0-
05	4247	X	3338	-0-	-909	-0-	3336	3	2	4	N	-0-			-0-
06	3810	X	3633	-0-	-177	-0-	3628	3	5	4	N	-0-			-0-
07	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4062	3	2	4	N	-0-			-0-
08	3720	X	3667	-0-	-53	-0-	3665	3	2	4	N	-0-			-0-

HACHAR 1476 WELL #: 18H RRCID -> 266440 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11861 PERF.12204 - 16226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD GU A WELL #: 1H RRCID -> 268860 COMPL. DATE 11/21/2013 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12843 - 17247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4619	X	4046	-0-	-573	-0-	128	1	3910	3	N	-0-			-0-
							8	4							
04	4470	X	3791	-0-	-679	-0-	122	1	3663	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	4371	X	3812	-0-	-559	-0-	107	1	3694	3	N	-0-			-0-
							11	4							
06	4140	X	3180	-0-	-960	-0-	103	1	3072	3	N	-0-			-0-
							5	4							
07	4278	X	2300	-0-	-1978	-0-	84	1	2210	3	N	-0-			-0-
							6	4							
08	4061	X	2375	-0-	-1686	-0-	81	1	2291	3	N	-0-			-0-
							3	4							

STEWART TRUST WELL #: 22H RRCID -> 277202 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11269 PERF.11684 - 16715

03	18414	X	15042	-0-	-3372	-0-	15039	3	3	4	N	-0-			-0-
04	17820	X	13522	-0-	-4298	-0-	13519	3	3	4	N	-0-			-0-
05	17143	X	13893	-0-	-3250	-0-	13890	3	3	4	N	-0-			-0-
06	14550	X	13213	-0-	-1337	-0-	13210	3	3	4	N	-0-			-0-
07	15035	X	13212	-0-	-1823	-0-	13209	3	3	4	N	-0-			-0-
08	15035	X	13443	-0-	-1592	-0-	13440	3	3	4	N	-0-			-0-

STEWART STATE WELL #: 23H RRCID -> 277260 COMPL. DATE 11/24/2014 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11767 - 16935

03	8618	X	8465	-0-	-153	-0-	8463	3	2	4	N	-0-			-0-
04	8160	X	7829	-0-	-331	-0-	7827	3	2	4	N	-0-			-0-
05	8835	X	8056	-0-	-779	-0-	8054	3	2	4	N	-0-			-0-
06	8550	X	7662	-0-	-888	-0-	7660	3	2	4	N	-0-			-0-
07	8835	X	7870	-0-	-965	-0-	7868	3	2	4	N	-0-			-0-
08	8463	X	7890	-0-	-573	-0-	7888	3	2	4	N	-0-			-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 33H RRCID -> 278959 COMPL. DATE 03/18/2015 TOTAL DEPTH 12621 PERF.12894 - 18045

03	27269	X	27269	-0-	-0-	-0-	1193	1	26073	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	21906	X	21906	-0-	-0-	-0-	1130	1	20773	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	23281	X	23281	-0-	-0-	-0-	1130	1	22148	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	20610	X	19465	-0-	-1145	-0-	1049	1	18413	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	21297	X	21200	-0-	-97	-0-	1063	1	20134	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	21297	X	16519	-0-	-4778	-0-	1023	1	15493	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

03	17733	X	17733	-0-	-0-	-0-	554	1	17160	3	N	-0-			-0-
							19	4							
04	12602	X	12602	-0-	-0-	-0-	400	1	12189	3	N	-0-			-0-
							13	4							
05	18697	X	18697	-0-	-0-	-0-	517	1	18149	3	N	-0-			-0-
							31	4							
06	19730	X	19730	-0-	-0-	-0-	628	1	19090	3	N	-0-			-0-
							12	4							
07	37765	X	37765	-0-	-0-	-0-	1349	1	36396	3	N	-0-			-0-
							20	4							
08	39828	X	39828	-0-	-0-	-0-	1327	1	38494	3	N	-0-			-0-
							7	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 34H RRCID -> 279447 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 11994 PERF.12348 - 17642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36859	X	29155	-0-		-7704	-0-	1064	1	28081	3	N	-0-					-0-
								10	4									
04	35670	X	17303	-0-		-18367	-0-	911	1	16386	3	N	-0-					-0-
								6	4									
05	33139	X	5906	-0-		-27233	-0-	4	1	5901	3	N	-0-					-0-
								1	4									
06	32070	X	1653	-0-		-30417	-0-	1653	3			N	-0-					-0-
07	33139	X	32915	-0-		-224	-0-	2	1	32906	3	N	-0-					-0-
								7	4									
08	29140	X	23815	-0-		-5325	-0-	2	1	23806	3	N	-0-					-0-
								7	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 4H RRCID -> 279451 COMPL. DATE 10/03/2015 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10915 - 17240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13516	X	12227	-0-		-1289	-0-	12225	3	2	4	N	-0-					-0-
04	13080	X	11367	-0-		-1713	-0-	11365	3	2	4	N	-0-					-0-
05	12927	X	11897	-0-		-1030	-0-	11895	3	2	4	N	-0-					-0-
06	11820	X	10657	-0-		-1163	-0-	10655	3	2	4	N	-0-					-0-
07	12214	X	11448	-0-		-766	-0-	11446	3	2	4	N	-0-					-0-
08	12214	X	11167	-0-		-1047	-0-	11165	3	2	4	N	-0-					-0-

SAN ROMAN 1508 WELL #: 37H RRCID -> 280242 COMPL. DATE 09/28/2017 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12560 - 19631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27962	X	24623	-0-		-3339	-0-	133	1	24486	3	N	-0-					-0-
								4	4									
04	27060	X	22483	-0-		-4577	-0-	123	1	22357	3	N	-0-					-0-
								3	4									
05	23839	X	18076	-0-		-5763	-0-	125	1	17947	3	N	-0-					-0-
								4	4									
06	23820	X	20412	-0-		-3408	-0-	111	1	20299	3	N	-0-					-0-
								2	4									
07	24614	X	23949	-0-		-665	-0-	118	1	23827	3	N	-0-					-0-
								4	4									
08	24614	X	22504	-0-		-2110	-0-	130	1	22371	3	N	-0-					-0-
								3	4									

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28396	X	24937	-0-		-3459	-0-	1501	1	23415	3	N	-0-					-0-
								21	4									
04	27480	X	17375	-0-		-10105	-0-	1396	1	15965	3	N	-0-					-0-
								14	4									
05	21762	X	16411	-0-		-5351	-0-	1422	1	14969	3	N	-0-					-0-
								20	4									
06	24120	X	18820	-0-		-5300	-0-	1273	1	17539	3	N	-0-					-0-
								8	4									
07	24924	X	22887	-0-		-2037	-0-	1338	1	21530	3	N	-0-					-0-
								19	4									
08	24924	X	20748	-0-		-4176	-0-	1474	1	19265	3	N	-0-					-0-
								9	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SAN ROMAN 1508 WELL #: 36H RRCID -> 280388 COMPL. DATE 01/27/2018 TOTAL DEPTH 12398 PERF.12764 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24800	X	16224	-0-		-8576		-0-	808	1		15410	3	N	-0-					-0-
									6	4										
04	24000	X	15454	-0-		-8546		-0-	1121	1		14327	3	N	-0-					-0-
									6	4										
05	22196	X	14871	-0-		-7325		-0-	975	1		13890	3	N	-0-					-0-
									6	4										
06	21480	X	15509	-0-		-5971		-0-	796	1		14707	3	N	-0-					-0-
									6	4										
07	17918	X	15331	-0-		-2587		-0-	843	1		14482	3	N	-0-					-0-
									6	4										
08	16213	X	13209	-0-		-3004		-0-	518	1		12685	3	N	-0-					-0-
									6	4										

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 8H RRCID -> 280842 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10942 - 18881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12775	X	12775	-0-		-0-		-0-	1	1		12774	3	N	-0-					-0-
04	11820	X	9668	-0-		-2152		-0-	1	1		9666	3	N	-0-					-0-
									1	4										
05	12214	X	4317	-0-		-7897		-0-	1	1		4316	3	N	-0-					-0-
06	12360	X	372	-0-		-11988		-0-	1	1		371	3	N	-0-					-0-
07	12772	X	9504	-0-		-3268		-0-	1	1		9502	3	N	-0-					-0-
									1	4										
08	12772	X	12575	-0-		-197		-0-	2	1		12572	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13206	X	11611	-0-		-1595		-0-	2	1		11608	3	N	-0-					-0-
									1	4										
04	11880	X	9048	-0-		-2832		-0-	2	1		9045	3	N	-0-					-0-
									1	4										
05	12276	X	9310	-0-		-2966		-0-	2	1		9307	3	N	-0-					-0-
									1	4										
06	11250	X	8754	-0-		-2496		-0-	2	1		8751	3	N	-0-					-0-
									1	4										
07	11625	X	7700	-0-		-3925		-0-	2	1		7697	3	N	-0-					-0-
									1	4										
08	11625	X	7385	-0-		-4240		-0-	2	1		7382	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31212	X	31212	-0-		-0-		-0-	975	1		30232	3	N	-0-					-0-
									5	4										
04	24753	X	24753	-0-		-0-		-0-	786	1		23962	3	N	-0-					-0-
									5	4										
05	23202	X	23202	-0-		-0-		-0-	642	1		22555	3	N	-0-					-0-
									5	4										
06	21928	X	21928	-0-		-0-		-0-	699	1		21225	3	N	-0-					-0-
									4	4										
07	22905	X	22905	-0-		-0-		-0-	819	1		22081	3	N	-0-					-0-
									5	4										
08	21124	X	21124	-0-		-0-		-0-	705	1		20415	3	N	-0-					-0-
									4	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
03	9995	X	9995	-0-	-0-	-0-	314	1 4	9677	3	N	-0-			-0-
04	9704	X	9704	-0-	-0-	-0-	309	1 4	9391	3	N	-0-			-0-
05	13584	X	13584	-0-	-0-	-0-	377	1 4	13203	3	N	-0-			-0-
06	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	344	1 4	10405	3	N	-0-			-0-
07	11137	X	11137	-0-	-0-	-0-	399	1 4	10734	3	N	-0-			-0-
08	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	331	1 4	9547	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281687 COMPL. DATE 09/27/2017 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 19000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 6H RRCID -> 281993 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 9827 - 16228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17236	X	13290	-0-	-3946	-0-	565	1 8 4	12717	3	N	-0-			-0-
04	16680	X	12414	-0-	-4266	-0-	757	1 3 4	11654	3	N	-0-			-0-
05	17236	X	12888	-0-	-4348	-0-	144	1 3 4	12741	3	N	-0-			-0-
06	16620	X	12172	-0-	-4448	-0-	164	1 3 4	12005	3	N	-0-			-0-
07	16585	X	8383	-0-	-8202	-0-	11	1 3 4	8369	3	N	-0-			-0-
08	13299	X	9367	-0-	-3932	-0-	648	1 3 4	8716	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 7H RRCID -> 281997 COMPL. DATE 08/15/2016 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10792 - 17439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23622	X	21937	-0-	-1685	-0-	1485	1 12 4	20440	3	N	-0-			-0-
04	20100	X	20100	-0-	-0-	-0-	1440	1 12 4	18648	3	N	-0-			-0-
05	23064	X	19790	-0-	-3274	-0-	1299	1 8 4	18483	3	N	-0-			-0-
06	22320	X	17624	-0-	-4696	-0-	1377	1 20 4	16227	3	N	-0-			-0-
07	23064	X	18132	-0-	-4932	-0-	547	1 7 4	17578	3	N	-0-			-0-
08	21948	X	8891	-0-	-13057	-0-	1	1 1 4	8889	3	N	-0-			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 2H RRCID -> 282017 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13545 - 19025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SWR 10		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
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
03	29512	X	28666	-0-	-846	-0-	977	1	27681	3	N	-0-			-0-
							8	4							
04	29550	X	28121	-0-	-1429	-0-	1560	1	26556	3	N	-0-			-0-
							5	4							
05	30535	X	26867	-0-	-3668	-0-	638	1	26224	3	N	-0-			-0-
							5	4							
06	29550	X	25821	-0-	-3729	-0-	1532	1	24278	3	N	-0-			-0-
							11	4							
07	30039	X	26430	-0-	-3609	-0-	1690	1	24732	3	N	-0-			-0-
							8	4							
08	29047	X	26825	-0-	-2222	-0-	1880	1	24940	3	N	-0-			-0-
							5	4							

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 9H RRCID -> 282240 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11076 - 18981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13051	X	7333	-0-	-5718	-0-	1	1	7331	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	12630	X	7718	-0-	-4912	-0-	1	1	7716	3	N	-0-			-0-
							1	4							
05	13051	X	8394	-0-	-4657	-0-	2	1	8391	3	N	-0-			-0-
							1	4							
06	11190	X	8240	-0-	-2950	-0-	2	1	8237	3	N	-0-			-0-
							1	4							
07	11563	X	8647	-0-	-2916	-0-	2	1	8644	3	N	-0-			-0-
							1	4							
08	8401	X	7749	-0-	-652	-0-	2	1	7746	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11966	X	6018	-0-	-5948	-0-	1	1	6016	3	N	-0-			-0-
							1	4							
04	11580	X	7786	-0-	-3794	-0-	2	1	7782	3	N	-0-			-0-
							2	4							
05	13144	X	8376	-0-	-4768	-0-	2	1	8372	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	12720	X	6966	-0-	-5754	-0-	2	1	6962	3	N	-0-			-0-
							2	4							
07	13144	X	9191	-0-	-3953	-0-	2	1	9187	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	8462	X	8462	-0-	-0-	-0-	2	1	8458	3	N	-0-			-0-
							2	4							

BFMT EAST WELL #: 15H RRCID -> 282910 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10507 PERF.11019 - 19905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29171	X	16910	-0-	-12261	-0-	16896	3	14	4	N	-0-			-0-
04	25350	X	23113	-0-	-2237	-0-	23098	3	15	4	N	-0-			-0-
05	26102	X	22151	-0-	-3951	-0-	22141	3	10	4	N	-0-			-0-
06	25110	X	18147	-0-	-6963	-0-	18132	3	15	4	N	-0-			-0-
07	25947	X	19708	-0-	-6239	-0-	19698	3	10	4	N	-0-			-0-
08	23870	X	18871	-0-	-4999	-0-	18866	3	5	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 16H RRCID -> 282914 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10526 PERF.13514 - 19410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19147	X	19147	-0-	-0-	-0-	19138	3	9	4	N	-0-			-0-
04	18705	X	18705	-0-	-0-	-0-	18698	3	7	4	N	-0-			-0-
05	16847	X	16847	-0-	-0-	-0-	16843	3	4	4	N	-0-			-0-
06	15115	X	15115	-0-	-0-	-0-	15109	3	6	4	N	-0-			-0-
07	14973	X	14916	-0-	-57	-0-	14912	3	4	4	N	-0-			-0-
08	15122	X	15122	-0-	-0-	-0-	15119	3	3	4	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BFMT EAST WELL #: 18H RRCID -> 282915 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11086 - 18647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20615	X	15086	-0-	-5529	-0-	15076	3	10	4	N	-0-			-0-
04	19950	X	16483	-0-	-3467	-0-	16472	3	11	4	N	-0-			-0-
05	18042	X	17025	-0-	-1017	-0-	17017	3	8	4	N	-0-			-0-
06	15840	X	14512	-0-	-1328	-0-	14500	3	12	4	N	-0-			-0-
07	17019	X	14036	-0-	-2983	-0-	14029	3	7	4	N	-0-			-0-
08	17019	X	5178	-0-	-11841	-0-	5177	3	1	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 17H RRCID -> 282925 COMPL. DATE 10/22/2017 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10861 - 18302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18042	X	13843	-0-	-4199	-0-	13834	3	9	4	N	-0-			-0-
04	17460	X	14030	-0-	-3430	-0-	14022	3	8	4	N	-0-			-0-
05	15841	X	14057	-0-	-1784	-0-	14051	3	6	4	N	-0-			-0-
06	15060	X	13538	-0-	-1522	-0-	72	1	13458	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	15562	X	13141	-0-	-2421	-0-	5	1	13131	3	N	-0-			-0-
							5	4							
08	14508	X	6851	-0-	-7657	-0-	6849	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 32H RRCID -> 283871 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10802 PERF.11028 - 17688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35247	X	27718	-0-	-7529	-0-	27716	3	2	4	N	-0-			-0-
04	29130	X	25951	-0-	-3179	-0-	25949	3	2	4	N	-0-			-0-
05	29574	X	26857	-0-	-2717	-0-	26855	3	2	4	N	-0-			-0-
06	27660	X	25903	-0-	-1757	-0-	25901	3	2	4	N	-0-			-0-
07	28334	X	26162	-0-	-2172	-0-	26160	3	2	4	N	-0-			-0-
08	27714	X	26215	-0-	-1499	-0-	26213	3	2	4	N	-0-			-0-

LM 1870 WELL #: 4H RRCID -> 283876 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13000 PERF.13142 - 17550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	6076	-0-	-0-	-0-	200	1	5872	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
04	5265	X	5265	-0-	-0-	-0-	166	1	5095	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
05	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	146	1	5097	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
06	5538	X	5538	-0-	-0-	-0-	176	1	5358	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
07	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	223	1	5999	3	Y	-0-			-0-
							4	4							
08	6255	X	6255	-0-	-0-	-0-	209	1	6042	3	Y	-0-			-0-
							4	4							

BFMT EAST WELL #: C 24H RRCID -> 284061 COMPL. DATE 10/22/2018 TOTAL DEPTH 10533 PERF.11010 - 17975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16740	X	3779	-0-	-12961	-0-	3777	3	2	4	N	-0-			-0-
04	20100	X	17988	-0-	-2112	-0-	17986	3	2	4	N	-0-			-0-
05	20770	X	14205	-0-	-6565	-0-	14203	3	2	4	N	-0-			-0-
06	20100	X	14239	-0-	-5861	-0-	14237	3	2	4	N	-0-			-0-
07	18600	X	13856	-0-	-4744	-0-	13854	3	2	4	N	-0-			-0-
08	18600	X	17072	-0-	-1528	-0-	17071	3	1	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: C 25H RRCID -> 284062 COMPL. DATE 10/21/2018 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10962 - 17838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16523	X	11769	-0-	-4754	-0-	11767	3	2	4	N	-0-			-0-
04	17730	X	17113	-0-	-617	-0-	17111	3	2	4	N	-0-			-0-
05	18321	X	14000	-0-	-4321	-0-	13998	3	2	4	N	-0-			-0-
06	17730	X	1890	-0-	-15840	-0-	1889	3	1	4	N	-0-			-0-
07	17670	X	15525	-0-	-2145	-0-	15523	3	2	4	N	-0-			-0-
08	18682	X	18682	-0-	-0-	-0-	18681	3	1	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 26H RRCID -> 284064 COMPL. DATE 10/05/2018 TOTAL DEPTH 10523 PERF.11022 - 18152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6665	X	6174	-0-	-491	-0-	6173	3	1	4	N	-0-					-0-
04	6330	X	4898	-0-	-1432	-0-	4897	3	1	4	N	-0-					-0-
05	6541	X	5990	-0-	-551	-0-	5988	3	2	4	N	-0-					-0-
06	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	5997	3	2	4	N	-0-					-0-
07	6169	X	6061	-0-	-108	-0-	6060	3	1	4	N	-0-					-0-
08	6169	X	4840	-0-	-1329	-0-	4839	3	1	4	N	-0-					-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 5H RRCID -> 284157 COMPL. DATE 12/25/2017 TOTAL DEPTH 12934 PERF.12972 - 19359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18755	X	12713	-0-	-6042	-0-	398	1	12312	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	18150	X	15343	-0-	-2807	-0-	488	1	14852	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	16151	X	14685	-0-	-1466	-0-	408	1	14274	3	N	-0-					-0-
							3	4									
06	15630	X	13966	-0-	-1664	-0-	446	1	13517	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	16151	X	12254	-0-	-3897	-0-	439	1	11812	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	15841	X	13963	-0-	-1878	-0-	467	1	13493	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24521	X	20407	-0-	-4114	-0-	638	1	19765	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	23730	X	17940	-0-	-5790	-0-	570	1	17366	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	19561	X	15975	-0-	-3586	-0-	443	1	15528	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	19740	X	14776	-0-	-4964	-0-	472	1	14301	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	20398	X	15296	-0-	-5102	-0-	548	1	14745	3	N	-0-					-0-
							3	4									
08	20398	X	18694	-0-	-1704	-0-	624	1	18067	3	N	-0-					-0-
							3	4									

ROSA BENAVIDES 1450 EF WELL #: 11H RRCID -> 284299 COMPL. DATE 04/08/2018 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10878 - 18609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18321	X	14592	-0-	-3729	-0-	14590	3	2	4	N	-0-					-0-
04	16470	X	15756	-0-	-714	-0-	15754	3	2	4	N	-0-					-0-
05	15810	X	14599	-0-	-1211	-0-	14597	3	2	4	N	-0-					-0-
06	15030	X	13629	-0-	-1401	-0-	13627	3	2	4	N	-0-					-0-
07	16275	X	12922	-0-	-3353	-0-	12920	3	2	4	N	-0-					-0-
08	16275	X	12783	-0-	-3492	-0-	12781	3	2	4	N	-0-					-0-

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
03	5921	X	4479	-0-	-1442	-0-	148	1	4327	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
04	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	139	1	4242	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
05	4323	X	4323	-0-	-0-	-0-	120	1	4199	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	126	1	3821	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
07	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	140	1	3761	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
08	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	135	1	3876	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT EAST WELL #: B 22H RRCID -> 284723 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10855 - 18379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24335	X	18706	-0-	-5629	-0-	18704	3	2	4	N	-0-			-0-
04	20130	X	2042	-0-	-18088	-0-	2042	3			N	-0-			-0-
05	23445	X	23445	-0-	-0-	-0-	23443	3	2	4	N	-0-			-0-
06	19945	X	19945	-0-	-0-	-0-	19943	3	2	4	N	-0-			-0-
07	19096	X	18489	-0-	-607	-0-	18487	3	2	4	N	-0-			-0-
08	23436	X	17952	-0-	-5484	-0-	17950	3	2	4	N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: B 23H RRCID -> 284725 COMPL. DATE 10/20/2018 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10914 - 18590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25110	X	20791	-0-	-4319	-0-	20790	3	1	4	N	-0-			-0-
04	24300	X	17063	-0-	-7237	-0-	17061	3	2	4	N	-0-			-0-
05	24924	X	17324	-0-	-7600	-0-	17322	3	2	4	N	-0-			-0-
06	20130	X	15672	-0-	-4458	-0-	15670	3	2	4	N	-0-			-0-
07	20801	X	15719	-0-	-5082	-0-	15717	3	2	4	N	-0-			-0-
08	20801	X	15688	-0-	-5113	-0-	15686	3	2	4	N	-0-			-0-

G-B MINERALS WELL #: 5H RRCID -> 287852 COMPL. DATE 02/02/2019 TOTAL DEPTH 13246 PERF.13207 - 18822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16094	X	16094	-0-	-0-	-0-	1236	1	14852	3	N	-0-			-0-
							6	4							
04	14448	X	14448	-0-	-0-	-0-	1110	1	13332	3	N	-0-			-0-
							6	4							
05	14967	X	14967	-0-	-0-	-0-	1129	1	13834	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	14074	X	14074	-0-	-0-	-0-	1037	1	13034	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	14893	X	14893	-0-	-0-	-0-	1033	1	13856	3	N	-0-			-0-
							4	4							
08	10965	X	10965	-0-	-0-	-0-	762	1	10202	3	N	-0-			-0-
							1	4							

G-B MINERALS WELL #: 7H RRCID -> 288032 COMPL. DATE 03/10/2019 TOTAL DEPTH 13289 PERF.13571 - 20647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27435	X	10815	-0-	-16620	-0-	2239	1	8561	3	N	-0-			-0-
							15	4							
04	26550	X	5459	-0-	-21091	-0-	1591	1	3860	3	N	-0-			-0-
							8	4							
05	22692	X	2008	-0-	-20684	-0-	324	1	1684	3	N	-0-			-0-
06	16170	X	-0-	-0-	-16170	-0-					N	-0-			-0-
07	14694	X	-0-	-0-	-14694	-0-					N	-0-			-0-
08	10819	X	2	-0-	-10817	-0-	2	4			N	-0-			-0-

BFMT EAST WELL #: 100H RRCID -> 288974 COMPL. DATE 09/19/2019 TOTAL DEPTH 11176 PERF.11503 - 19537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	27342	X	24642	-0-	-2700	-0-	380	1	24242	3	N	-0-			-0-
							20	4							
04	25740	X	24914	-0-	-826	-0-	398	1	24499	3	N	-0-			-0-
							17	4							
05	24583	X	21636	-0-	-2947	-0-	309	1	21325	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	23850	X	22333	-0-	-1517	-0-	372	1	21946	3	N	-0-			-0-
							15	4							
07	25730	X	23851	-0-	-1879	-0-	383	1	23465	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	25730	X	11635	-0-	-14095	-0-	216	1	11419	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	36177	X	25621	-0-	-10556	-0-	395	1	25205	3	N	-0-			-0-
							21	4							
04	35010	X	24235	-0-	-10775	-0-	387	1	23832	3	N	-0-			-0-
							16	4							
05	36177	X	21233	-0-	-14944	-0-	304	1	20927	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	24780	X	23357	-0-	-1423	-0-	389	1	22952	3	N	-0-			-0-
							16	4							
07	25606	X	22931	-0-	-2675	-0-	368	1	22560	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	25606	X	22727	-0-	-2879	-0-	421	1	22305	3	N	-0-			-0-
							1	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
03	29915	X	25838	-0-	-4077	-0-	399	1	25417	3	N	-0-			-0-
							22	4							
04	27390	X	25433	-0-	-1957	-0-	406	1	25010	3	N	-0-			-0-
							17	4							
05	27001	X	23116	-0-	-3885	-0-	331	1	22783	3	N	-0-			-0-
							2	4							
06	26130	X	25855	-0-	-275	-0-	430	1	25407	3	N	-0-			-0-
							18	4							
07	26288	X	24835	-0-	-1453	-0-	398	1	24434	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	26288	X	24491	-0-	-1797	-0-	454	1	24036	3	N	-0-			-0-
							1	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
03	45818	X	36966	-0-	-8852	-0-	2050	1	34909	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	44340	X	35224	-0-	-9116	-0-	2035	1	33179	3	N	-0-			-0-
							10	4							
05	40114	X	4630	-0-	-35484	-0-	1388	1	3229	3	N	-0-			-0-
							13	4							
06	39160	X	39160	-0-	-0-	-0-	2186	1	36967	3	N	-0-			-0-
							7	4							
07	37820	X	37320	-0-	-500	-0-	2083	1	35228	3	N	-0-			-0-
							9	4							
08	37463	X	37463	-0-	-0-	-0-	2036	1	35425	3	N	-0-			-0-
							2	4							

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
03	46190	X	38381	-0-	-7809	-0-	2129	1	36245	3	N	-0-			-0-
							7	4							
04	44700	X	36512	-0-	-8188	-0-	2109	1	34393	3	N	-0-			-0-
							10	4							
05	39742	X	4817	-0-	-34925	-0-	1444	1	3359	3	N	-0-			-0-
							14	4							
06	40536	X	40536	-0-	-0-	-0-	2263	1	38265	3	N	-0-			-0-
							8	4							
07	39029	X	38017	-0-	-1012	-0-	2122	1	35885	3	N	-0-			-0-
							10	4							
08	38378	X	37831	-0-	-547	-0-	2056	1	35772	3	N	-0-			-0-
							3	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 502H RRCID -> 289108 COMPL. DATE 10/11/2019 TOTAL DEPTH 10312 PERF.10590 - 18577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44423	X	35866	-0-		-8557		-0-	1989	1	33871	3	N	-0-				-0-
									6	4								
04	42990	X	34392	-0-		-8598		-0-	1987	1	32395	3	N	-0-				-0-
									10	4								
05	38378	X	4548	-0-		-33830		-0-	1364	1	3171	3	N	-0-				-0-
									13	4								
06	38876	X	38876	-0-		-0-		-0-	2170	1	36699	3	N	-0-				-0-
									7	4								
07	36549	X	36131	-0-		-418		-0-	2017	1	34106	3	N	-0-				-0-
									8	4								
08	35979	X	35979	-0-		-0-		-0-	1955	1	34022	3	N	-0-				-0-
									2	4								

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37851	X	31145	-0-		-6706		-0-	1234	1	29902	3	N	-0-				-0-
									9	4								
04	36630	X	29128	-0-		-7502		-0-	1231	1	27887	3	N	-0-				-0-
									10	4								
05	33821	X	30205	-0-		-3616		-0-	1251	1	28950	3	N	-0-				-0-
									4	4								
06	31380	X	28447	-0-		-2933		-0-	1169	1	27274	3	N	-0-				-0-
									4	4								
07	31930	X	29032	-0-		-2898		-0-	1127	1	27899	3	N	-0-				-0-
									6	4								
08	31155	X	28428	-0-		-2727		-0-	1160	1	27266	3	N	-0-				-0-
									2	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36518	X	32459	-0-		-4059		-0-	484	1	31974	3	N	-0-				-0-
									1	4								
04	35040	X	14521	-0-		-20519		-0-	226	1	14295	3	N	-0-				-0-
05	34565	X	29145	-0-		-5420		-0-	417	1	28727	3	N	-0-				-0-
									1	4								
06	33450	X	14195	-0-		-19255		-0-	236	1	13959	3	N	-0-				-0-
07	36442	X	36442	-0-		-0-		-0-	585	1	35857	3	N	-0-				-0-
08	32457	X	15547	-0-		-16910		-0-	288	1	15259	3	N	-0-				-0-

WNH JR LAND CO LTD WELL #: 100H RRCID -> 289890 COMPL. DATE 10/21/2019 TOTAL DEPTH 12575 PERF.12840 - 20390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36580	X	29020	-0-		-7560		-0-	1434	1	27580	3	N	-0-				-0-
									6	4								
04	35400	X	26629	-0-		-8771		-0-	1164	1	25459	3	N	-0-				-0-
									6	4								
05	31744	X	27258	-0-		-4486		-0-	1229	1	26026	3	N	-0-				-0-
									3	4								
06	29220	X	26875	-0-		-2345		-0-	1415	1	25457	3	N	-0-				-0-
									3	4								
07	30194	X	27970	-0-		-2224		-0-	1509	1	26458	3	N	-0-				-0-
									3	4								
08	29016	X	25950	-0-		-3066		-0-	1307	1	24641	3	N	-0-				-0-
									2	4								

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
WNH JR LAND CO LTD WELL #: 101H RRCID -> 289891 COMPL. DATE 10/23/2019 TOTAL DEPTH 12570 PERF.12677 - 20328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33914	X	26062	-0-	-7852	-0-	1288	1	24768	3	N	-0-					-0-
							6	4									
04	32820	X	23185	-0-	-9635	-0-	1013	1	22167	3	N	-0-					-0-
							5	4									
05	28551	X	24545	-0-	-4006	-0-	1107	1	23436	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	26790	X	24862	-0-	-1928	-0-	1309	1	23550	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	27683	X	25288	-0-	-2395	-0-	1364	1	23922	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	26071	X	23969	-0-	-2102	-0-	1208	1	22759	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B MINERALS WELL #: 1M RRCID -> 292420 COMPL. DATE 01/14/2022 TOTAL DEPTH 13282 PERF. N/A

03	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

G-B MINERALS WELL #: 11H RRCID -> 292446 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13110 PERF.13016 - 24224

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

G-B MINERALS WELL #: 10H RRCID -> 292550 COMPL. DATE 03/11/2022 TOTAL DEPTH 13211 PERF.13052 - 24083

03	76880	X	56674	-0-	-20206	-0-	1991	1	54681	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	71970	X	64233	-0-	-7737	-0-	2176	1	62055	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	68293	X	65107	-0-	-3186	-0-	3161	1	61944	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	65370	X	61445	-0-	-3925	-0-	3149	1	58294	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	67549	X	61491	-0-	-6058	-0-	3084	1	58394	3	N	-0-					-0-
							13	4									
08	66371	X	58691	-0-	-7680	-0-	3015	1	55674	3	N	-0-					-0-
							2	4									

BFMT EAST WELL #: 1P RRCID -> 292563 COMPL. DATE 02/07/2022 TOTAL DEPTH 11916 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO WELL #: 100H RRCID -> 292638 COMPL. DATE 04/18/2022 TOTAL DEPTH 12088 PERF.12417 - 22304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15314	X	14236	-0-	-1078	-0-	14236	3			N	-0-					-0-
04	14580	X	13544	-0-	-1036	-0-	13544	3			N	-0-					-0-
05	14942	X	13594	-0-	-1348	-0-	13594	3			N	-0-					-0-
06	14310	X	12925	-0-	-1385	-0-	12925	3			N	-0-					-0-
07	14694	X	12492	-0-	-2202	-0-	12492	3			N	-0-					-0-
08	14229	X	12772	-0-	-1457	-0-	12772	3			N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 101H RRCID -> 292646 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11889 - 21585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97371	X	85325	-0-	-12046	-0-	85325	3			N	-0-					-0-
04	91860	X	81090	-0-	-10770	-0-	1	1	81089	3	N	-0-					-0-
05	94922	X	80853	-0-	-14069	-0-	71	1	80782	3	N	-0-					-0-
06	85860	X	76545	-0-	-9315	-0-	70	1	76475	3	N	-0-					-0-
07	86552	X	77839	-0-	-8713	-0-	56	1	77783	3	N	-0-					-0-
08	85312	X	35647	-0-	-49665	-0-	35	1	35612	3	N	-0-					-0-

LUNA PSA WELL #: 100H RRCID -> 292796 COMPL. DATE 03/24/2022 TOTAL DEPTH 11862 PERF.12000 - 23084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72726	X	62685	-0-	-10041	-0-	62685	3			N	-0-					-0-
04	67350	X	59396	-0-	-7954	-0-	1	1	59395	3	N	-0-					-0-
05	67487	X	59378	-0-	-8109	-0-	53	1	59325	3	N	-0-					-0-
06	63450	X	55982	-0-	-7468	-0-	52	1	55930	3	N	-0-					-0-
07	63550	X	56100	-0-	-7450	-0-	40	1	56060	3	N	-0-					-0-
08	62682	X	25666	-0-	-37016	-0-	25	1	25641	3	N	-0-					-0-

MIL-MAR-COX WELL #: 102H RRCID -> 293795 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11996 PERF.13291 - 23537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	63023	X	48512	-0-	-14511	-0-	23	1	48489	3	N	-0-					-0-
04	55830	X	45894	-0-	-9936	-0-	8	1	45886	3	N	-0-					-0-
05	54560	X	45334	-0-	-9226	-0-	45334	3			N	-0-					-0-
06	50430	X	42176	-0-	-8254	-0-	3	1	42173	3	N	-0-					-0-
07	50716	X	42623	-0-	-8093	-0-	57	1	42566	3	N	-0-					-0-
08	48515	X	41272	-0-	-7243	-0-	3	1	41266	3	N	-0-					-0-
							3	4									

MIL-MAR-COX WELL #: 101H RRCID -> 293796 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 12015 PERF.12118 - 23153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79701	X	63566	-0-	-16135	-0-	30	1	63536	3	N	-0-					-0-
04	72540	X	60027	-0-	-12513	-0-	10	1	60017	3	N	-0-					-0-
05	72261	X	59273	-0-	-12988	-0-	59273	3			N	-0-					-0-
06	66390	X	55314	-0-	-11076	-0-	5	1	55309	3	N	-0-					-0-
07	66092	X	55517	-0-	-10575	-0-	74	1	55443	3	N	-0-					-0-
08	63581	X	54305	-0-	-9276	-0-	5	1	54296	3	N	-0-					-0-
							4	4									

MIL-MAR-COX WELL #: 100H RRCID -> 293797 COMPL. DATE 05/24/2023 TOTAL DEPTH 11963 PERF.11900 - 23117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70959	X	56901	-0-	-14058	-0-	27	1	56874	3	N	-0-					-0-
04	63750	X	53402	-0-	-10348	-0-	9	1	53393	3	N	-0-					-0-
05	62868	X	52651	-0-	-10217	-0-	52651	3			N	-0-					-0-
06	59160	X	48243	-0-	-10917	-0-	4	1	48239	3	N	-0-					-0-
07	59117	X	48951	-0-	-10166	-0-	66	1	48885	3	N	-0-					-0-
08	56916	X	47151	-0-	-9765	-0-	4	1	47144	3	N	-0-					-0-
							3	4									

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 2P RRCID -> 294176 COMPL. DATE 01/27/2023 TOTAL DEPTH 14625 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 100H RRCID -> 294283 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12909 PERF.12919 - 20872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76260	X	55806	-0-	-20454	-0-	2288 12	1 4	53506	3	N	-0-					-0-
04	73800	X	55669	-0-	-18131	-0-	2340 6	1 4	53323	3	N	-0-					-0-
05	63364	X	53976	-0-	-9388	-0-	2939 6	1 4	51031	3	N	-0-					-0-
06	60570	X	51848	-0-	-8722	-0-	2263 3	1 4	49582	3	N	-0-					-0-
07	60481	X	51169	-0-	-9312	-0-	3577 10	1 4	47582	3	N	-0-					-0-
08	57536	X	49474	-0-	-8062	-0-	2157 3	1 4	47314	3	N	-0-					-0-

WNH-LM 1870 PSA WELL #: 103H RRCID -> 294293 COMPL. DATE 12/22/2022 TOTAL DEPTH 12936 PERF.13040 - 24485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69564	X	49524	-0-	-20040	-0-	2030 11	1 4	47483	3	N	-0-					-0-
04	67320	X	48268	-0-	-19052	-0-	2029 5	1 4	46234	3	N	-0-					-0-
05	61070	X	46597	-0-	-14473	-0-	2538 5	1 4	44054	3	N	-0-					-0-
06	52650	X	40132	-0-	-12518	-0-	1751 2	1 4	38379	3	N	-0-					-0-
07	52359	X	3902	-0-	-48457	-0-	273 1	1 4	3628	3	N	-0-					-0-
08	49879	X	109	-0-	-49770	-0-	5	1	104	3	N	-0-					-0-

G-B MINERALS- G-B AMI WELL #: 13H RRCID -> 294536 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13391 PERF.13250 - 24311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106857	X	74990	-0-	-31867	-0-	2501 15	1 4	72474	3	N	-0-					-0-
04	103410	X	66691	-0-	-36719	-0-	2530 25	1 4	64136	3	N	-0-					-0-
05	89125	X	54127	-0-	-34998	-0-	54122	3	5	4	N	-0-					-0-
06	83970	X	61630	-0-	-22340	-0-	1700 5	1 4	59925	3	N	-0-					-0-
07	78864	X	6348	-0-	-72516	-0-	253 1	1 4	6094	3	N	-0-					-0-
08	74989	X	15333	-0-	-59656	-0-	543 2	1 4	14788	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI WELL #: 15H RRCID -> 294543 COMPL. DATE 02/12/2023 TOTAL DEPTH 13336 PERF.14080 - 23606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	46159	X	-0-	-0-	-46159	-0-					N	-0-					-0-
04	62876	X	62876	-0-	-0-	-0-	62852	3	24	4	N	-0-					-0-
05	63064	X	63064	-0-	-0-	-0-	63058	3	6	4	N	-0-					-0-
06	55401	X	55401	-0-	-0-	-0-	55397	3	4	4	N	-0-					-0-
07	64976	X	51154	-0-	-13822	-0-	51144	3	10	4	N	-0-					-0-
08	64976	X	58119	-0-	-6857	-0-	58113	3	6	4	N	-0-					-0-

M-B MINERALS WELL #: 1P RRCID -> 294771 COMPL. DATE 03/14/2023 TOTAL DEPTH 12205 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1P RRCID -> 294788 COMPL. DATE 05/12/2023 TOTAL DEPTH 12300 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BFMT WEST WELL #: 513H RRCID -> 294826 COMPL. DATE 03/31/2023 TOTAL DEPTH 9964 PERF. 9823 - 19910

03	97526	X	68831	-0-	-28695	-0-	68828	3	3	4	N	-0-					-0-
04	94380	X	63033	-0-	-31347	-0-	63030	3	3	4	N	-0-					-0-
05	97526	X	60316	-0-	-37210	-0-	60313	3	3	4	N	-0-					-0-
06	73050	X	58200	-0-	-14850	-0-	29	1	58168	3	N	-0-					-0-
							3	4									
07	68820	X	58514	-0-	-10306	-0-	58511	3	3	4	N	-0-					-0-
08	68820	X	58747	-0-	-10073	-0-	58744	3	3	4	N	-0-					-0-

OCHO WELL #: 101H RRCID -> 294855 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12129 PERF.12213 - 23190

03	69285	X	53792	-0-	-15493	-0-	57	1	53733	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	64140	X	50638	-0-	-13502	-0-	57	1	50580	3	N	-0-					-0-
							1	4									
05	63116	X	49693	-0-	-13423	-0-	70	1	49621	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	56490	X	46311	-0-	-10179	-0-	76	1	46233	3	N	-0-					-0-
							2	4									
07	56513	X	48180	-0-	-8333	-0-	66	1	48112	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	53785	X	48685	-0-	-5100	-0-	76	1	48607	3	N	-0-					-0-
							2	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
OCHO-COX WELL #: 102H RRCID -> 294856 COMPL. DATE 01/05/2023 TOTAL DEPTH 12093 PERF.12234 - 22574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67456	X	54926	-0-	-12530	-0-	59	1	54865	3	N	-0-					-0-
							2	4									
04	61500	X	55934	-0-	-5566	-0-	63	1	55869	3	N	-0-					-0-
							2	4									
05	60388	X	52001	-0-	-8387	-0-	74	1	51925	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	58380	X	45324	-0-	-13056	-0-	74	1	45249	3	N	-0-					-0-
							1	4									
07	60326	X	46817	-0-	-13509	-0-	65	1	46750	3	N	-0-					-0-
							2	4									
08	57784	X	46852	-0-	-10932	-0-	73	1	46777	3	N	-0-					-0-
							2	4									

G-B MINERALS WELL #: 21H RRCID -> 295137 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13193 PERF.13175 - 23650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271963	X	141484	-0-	-130479	-0-	1612	1	139868	3	N	-0-					-0-
							4	4									
04	200790	X	123854	-0-	-76936	-0-	1380	1	122470	3	N	-0-					-0-
							4	4									
05	207483	X	117927	-0-	-89556	-0-	1291	1	116632	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	181530	X	93961	-0-	-87569	-0-	93957	3	4	4	N	-0-					-0-
07	141484	X	91365	-0-	-50119	-0-	91361	3	4	4	N	-0-					-0-
08	141484	X	96365	-0-	-45119	-0-	30	1	96331	3	N	-0-					-0-
							4	4									

G-B MINERALS WELL #: 18H RRCID -> 295148 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13181 - 24205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111879	X	69246	-0-	-42633	-0-	789	1	68454	3	N	-0-					-0-
							3	4									
04	97140	X	59710	-0-	-37430	-0-	665	1	59042	3	N	-0-					-0-
							3	4									
05	79267	X	57044	-0-	-22223	-0-	624	1	56416	3	N	-0-					-0-
							4	4									
06	67020	X	47448	-0-	-19572	-0-	47445	3	3	4	N	-0-					-0-
07	69254	X	64138	-0-	-5116	-0-	64134	3	4	4	N	-0-					-0-
08	69254	X	53298	-0-	-15956	-0-	17	1	53277	3	N	-0-					-0-
							4	4									

G-B MINERALS WELL #: 20H RRCID -> 295152 COMPL. DATE 02/13/2024 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13149 - 24466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	106361	X	64915	-0-	-41446	-0-	739	1	64176	3	N	-0-					-0-
04	102930	X	56775	-0-	-46155	-0-	632	1	56143	3	N	-0-					-0-
05	63240	X	55637	-0-	-7603	-0-	609	1	55028	3	N	-0-					-0-
06	62820	X	51207	-0-	-11613	-0-	51206	3	1	4	N	-0-					-0-
07	64914	X	45011	-0-	-19903	-0-	45010	3	1	4	N	-0-					-0-
08	64914	X	49188	-0-	-15726	-0-	15	1	49172	3	N	-0-					-0-
							1	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
LM 1870 - WNH B WELL #: 105H RRCID -> 295603 COMPL. DATE 07/19/2023 TOTAL DEPTH 12853 PERF.13016 - 24800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121954	X	99022	-0-	-22932	-0-	44	1	98975	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	118020	X	90965	-0-	-27055	-0-	13	1	90949	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	121954	X	91109	-0-	-30845	-0-	39	1	91067	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	108900	X	85565	-0-	-23335	-0-	17	1	85545	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	105028	X	85764	-0-	-19264	-0-	7	1	85754	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	99014	X	84243	-0-	-14771	-0-	53	1	84187	3	N	-0-			-0-
							3	4							

PINATA B WELL #: 300H RRCID -> 297494 COMPL. DATE 04/15/2024 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13362 - 25860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	510136	X	370641	-0-	-139495	-0-	76	1	370562	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	493680	X	378477	-0-	-115203	-0-	112	1	378362	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	510136	X	351855	-0-	-158281	-0-	169	1	351683	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	438660	X	293360	-0-	-145300	-0-	116	1	293241	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	439704	X	216995	-0-	-222709	-0-	45	1	216948	3	N	-0-			-0-
							2	4							
08	391096	X	270343	-0-	-120753	-0-	115	1	270225	3	N	-0-			-0-
							3	4							

CHAMBERLAIN ST - HACHAR 1476 B WELL #: 300H RRCID -> 297603 COMPL. DATE 02/26/2024 TOTAL DEPTH 12376 PERF.12369 - 21985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	421228	X	125707	-0-	-295521	-0-	12	1	125691	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	402180	X	147061	-0-	-255119	-0-	19	1	147038	3	N	-0-			-0-
							4	4							
05	318463	X	136173	-0-	-182290	-0-	5	1	136164	3	N	-0-			-0-
							4	4							
06	246930	X	119572	-0-	-127358	-0-	10	1	119558	3	N	-0-			-0-
							4	4							
07	208940	X	114580	-0-	-94360	-0-	82	1	114494	3	N	-0-			-0-
							4	4							
08	151962	X	107347	-0-	-44615	-0-	75	1	107266	3	N	-0-			-0-
							6	4							

G-B MINERALS - G-B AMI D WELL #: 300H RRCID -> 297813 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13361 PERF.13215 - 25056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595851	X	375334	-0-	-220517	-0-	178	1	375152	3	N	-0-			-0-
							4	4							
04	576630	X	297360	-0-	-279270	-0-	150	1	297207	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	595851	X	260077	-0-	-335774	-0-	127	1	259947	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	559710	X	220045	-0-	-339665	-0-	137	1	219905	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	459730	X	183767	-0-	-275963	-0-	123	1	183641	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	375348	X	168386	-0-	-206962	-0-	102	1	168280	3	N	-0-			-0-
							4	4							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
G-B MINERALS - G-B AMI E WELL #: 301H RRCID -> 297814 COMPL. DATE 10/28/2024 TOTAL DEPTH 13384 PERF.13298 - 24313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	719138	X	329878	-0-	-389260	-0-	157	1	329718	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	695940	X	258226	-0-	-437714	-0-	130	1	258093	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	713341	X	223752	-0-	-489589	-0-	109	1	223640	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	541140	X	184484	-0-	-356656	-0-	115	1	184366	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	426467	X	151707	-0-	-274760	-0-	102	1	151602	3	N	-0-			-0-
							3	4							
08	329871	X	140465	-0-	-189406	-0-	85	1	140377	3	N	-0-			-0-
							3	4							

LM 1870 - WNH C WELL #: 300H RRCID -> 298047 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 12841 PERF.13216 - 25146

03	390879	X	191010	-0-	-199869	-0-	84	1	190923	3	N	-0-			-0-
							3	4							
04	378270	X	160111	-0-	-218159	-0-	22	1	160086	3	N	-0-			-0-
							3	4							
05	368807	X	129563	-0-	-239244	-0-	56	1	129504	3	N	-0-			-0-
							3	4							
06	262590	X	129632	-0-	-132958	-0-	25	1	129604	3	N	-0-			-0-
							3	4							
07	224440	X	120642	-0-	-103798	-0-	10	1	120632	3	N	-0-			-0-
08	191022	X	109003	-0-	-82019	-0-	69	1	108934	3	N	-0-			-0-

TRP A WELL #: 300H RRCID -> 298082 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 12836 PERF.12699 - 24670

03	1318523	X	671518	-0-	-647005	-0-	133	1	671385	3	N	-0-			-0-
04	680190	X	594109	-0-	-86081	-0-	138	1	593971	3	N	-0-			-0-
05	655185	X	578692	-0-	-76493	-0-	141	1	578551	3	N	-0-			-0-
06	649860	X	556374	-0-	-93486	-0-	222	1	556152	3	N	-0-			-0-
07	671522	X	546366	-0-	-125156	-0-	198	1	546168	3	N	-0-			-0-
08	671522	X	576917	-0-	-94605	-0-	202	1	576712	3	N	-0-			-0-
							3	4							

BOTANZA ST B WELL #: 300H RRCID -> 298970 COMPL. DATE 04/09/2025 TOTAL DEPTH 12786 PERF.12727 - 24090

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		213160	-0-	213160	213160	101	1	213059	3	N	-0-			-0-
05	SHUT IN		386242	-0-	386242	599402	130	1	386112	3	N	-0-			-0-
06	SHUT IN		500792	-0-	500792	1100194	217	1	500575	3	N	-0-			-0-
07	SHUT-IN		536444	-0-	536444	1636638	183	1	536261	3	N	-0-			-0-
*08	2103178	X	466540	-0-	-1636638	-0-	144	1	466396	3	N	-0-			-0-

BFMT WEST WELL #: 300H RRCID -> 299145 COMPL. DATE 01/27/2025 TOTAL DEPTH 10466 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		199216	-0-	199216	199216	61	1	199155	3	N	-0-			-0-
07	SHUT IN		479362	-0-	479362	678578	100	1	479262	3	N	-0-			-0-
08	SHUT-IN		490329	-0-	490329	1168907	115	1	490214	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BFMT WEST WELL #: 301H RRCID -> 299194 COMPL. DATE 02/08/2025 TOTAL DEPTH 10431 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		207174	-0-	207174	207174	63	1	207111	3	N	-0-					-0-
07	SHUT IN		484064	-0-	484064	691238	100	1	483964	3	N	-0-					-0-
08	SHUT-IN		512236	-0-	512236	1203474	121	1	512115	3	N	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO WELL #: 11H RRCID -> 255147 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 11622 PERF.17019 - 17295

03	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	381	1	3829	2	N	1					1
							1	9									
04	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	391	1	3651	2	N	-0-					1
05	4222	X	4222	-0-	-0-	-0-	307	1	3915	2	N	-0-					1
06	1530	X	-0-	-0-	-1530	-0-					N	-0-					1
07	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	243	1	3739	2	N	-0-					1
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	280	1	4158	2	N	-0-					1

SPRINGER RANCH NO 2 WELL #: 2 RRCID -> 260474 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 11326 PERF.11720 - 15584

03	1457	X	1335	-0-	-122	-0-	288	1	1047	2	N	-0-					12
04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	324	1	923	2	N	-0-					12
05	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	270	1	993	2	N	-0-					12
06	1290	N	1208	-0-	-82	-0-	234	1	974	2	N	-0-					12
07	1302	N	1227	-0-	-75	-0-	249	1	978	2	N	-0-					12
08	1271	N	1209	-0-	-62	-0-	285	1	924	2	N	-0-					12

CERRITO STATE WELL #: 9H RRCID -> 272783 COMPL. DATE 10/28/2013 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11400 - 18400

03	11214	X	11214	-0-	-0-	-0-	697	1	10517	2	N	-0-					-0-
04	9028	X	9028	-0-	-0-	-0-	590	1	8438	2	N	-0-					-0-
05	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	593	1	8790	2	N	-0-					-0-
06	10860	X	9218	-0-	-1642	-0-	394	1	8824	2	N	-0-					-0-
07	11222	X	9921	-0-	-1301	-0-	434	1	9487	2	N	-0-					-0-
08	11222	X	10385	-0-	-837	-0-	464	1	9921	2	N	-0-					-0-

CERRITO STATE G WELL #: 51H RRCID -> 291850 COMPL. DATE 09/30/2021 TOTAL DEPTH 11769 PERF.12351 - 22370

03	38208	X	38208	-0-	-0-	-0-	38208	2			N	-0-					10
04	18843	X	18843	-0-	-0-	-0-	18843	2			N	-0-					10
05	41385	X	33028	-0-	-8357	-0-	33028	2			N	-0-					10
06	40050	X	31724	-0-	-8326	-0-	31724	2			N	-0-					10
*07	41385	X	28940	-0-	-12445	-0-	28934	2	6	9	N	5	8	1			7
08	38223	X	26835	-0-	-11388	-0-	26827	2	8	9	N	7					14

FASKEN OIL AND RANCH, LTD. 263696
LA MESA STATE WELL #: 1H RRCID -> 267755 COMPL. DATE 07/25/2015 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9898 - 14620

03	25761	X	21813	-0-	-3948	-0-	699	1	21114	2	N	-0-					-0-
04	21750	X	18930	-0-	-2820	-0-	815	1	18115	2	N	-0-					-0-
05	23374	X	18316	-0-	-5058	-0-	815	1	17501	2	N	-0-					-0-
06	22620	X	15491	-0-	-7129	-0-	653	1	14838	2	N	-0-					-0-
07	23374	X	8756	-0-	-14618	-0-	169	1	8587	2	N	-0-					-0-
08	23081	X	23081	-0-	-0-	-0-	579	1	22502	2	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
LA MESA STATE WELL #: 2H RRCID -> 275076 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9145 PERF. 9679 - 16689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15252	X	13590	-0-	-1662	-0-	445	1	13145	2	N	-0-					-0-
04	14834	X	14834	-0-	-0-	-0-	652	1	14182	2	N	-0-					-0-
05	16213	X	15063	-0-	-1150	-0-	684	1	14379	2	N	-0-					-0-
06	15690	X	13570	-0-	-2120	-0-	584	1	12986	2	N	-0-					-0-
07	16213	X	4532	-0-	-11681	-0-	89	1	4443	2	N	-0-					-0-
08	18063	X	18063	-0-	-0-	-0-	463	1	17600	2	N	-0-					-0-

LA MESA STATE 'A' WELL #: 3H RRCID -> 275902 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 9342 PERF. 9361 - 17241

03	19623	X	17804	-0-	-1819	-0-	567	1	17237	2	N	-0-					-0-
04	18990	X	17834	-0-	-1156	-0-	762	1	17072	2	N	-0-					-0-
05	19623	X	16249	-0-	-3374	-0-	718	1	15531	2	N	-0-					-0-
06	17550	X	14642	-0-	-2908	-0-	613	1	14029	2	N	-0-					-0-
07	18414	X	9326	-0-	-9088	-0-	179	1	9147	2	N	-0-					-0-
08	18414	X	17678	-0-	-736	-0-	440	1	17238	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

03	3007	X	2924	-0-	-83	-0-	2878	2	46	9	N	42	21	1	1	8	72
04	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3146	2	14	9	N	13					85
05	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	3048	2	37	9	N	34	18	1	1	8	100
06	2670	X	2230	-0-	-440	-0-	2200	2	30	9	N	27					127
07	3937	X	2393	-0-	-1544	-0-	2356	2	37	9	N	34	2	8			159
08	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					159

SNOWDEN EF WELL #: 2H RRCID -> 270449 COMPL. DATE 05/28/2013 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9963 - 16187

03	3007	X	1687	-0-	-1320	-0-	734	1	914	2	Y	35	58	1			57
							39	9									
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	781	1	665	2	Y	28					85
							31	9									
05	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	747	1	891	2	Y	44	44	1			85
							48	9									
06	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	921	1	939	2	Y	77	65	1			97
							85	9									
*07	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	982	1	897	2	Y	42	68	1			71
							46	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					71

SNOWDEN EF WELL #: 3H RRCID -> 271381 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 9409 PERF. 9921 - 15286

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					25
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			15
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		1965	-0-	1965	1965	1963	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	1965					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751

CCW K WELL #: 11H RRCID -> 294690 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13375 - 24004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	132215	X	97624	-0-	-34591	-0-	264	1	96068	2	N	208	412	1			132
							1063	4	229	9							
04	127950	X	94488	-0-	-33462	-0-	254	1	93940	2	N	256	214	1			174
							12	4	282	9							
05	131812	X	91643	-0-	-40169	-0-	254	1	91062	2	N	280	266	1			188
							19	4	308	9							
06	127560	X	110857	-0-	-16703	-0-	233	1	110254	2	N	320	265	1	2	8	241
							18	4	352	9							
07	100099	X	51625	-0-	-48474	-0-	146	1	51257	2	N	128	200	1	1	8	168
							81	4	141	9							
08	97650	X	NO RPT	-0-	-97650	-0-					N	NO RPT					168

CCW N WELL #: 14H RRCID -> 295109 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 13405 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120156	X	80703	-0-	-39453	-0-	149	1	80320	2	Y	166	178	1			68
							51	4	183	9							
04	DLQ G-10		74975	-0-	74975	74975	141	1	74314	2	Y	311	309	1			70
							178	4	342	9							
05	DLQ G-10		70413	-0-	70413	145388	141	1	69684	2	Y	479	522	1			27
							61	4	527	9							
06	DLQ G-10		62307	-0-	62307	207695	113	1	61688	2	Y	398	363	1			62
							68	4	438	9							
*07	266857	X	59162	-0-	-207695	-0-	141	1	58523	2	Y	406	377	1			91
							51	4	447	9							
08	80693	X	NO RPT	-0-	-80693	-0-					Y	NO RPT					91

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
03	168671	X	114232	-0-	-54439	-0-	148	1	113664	2	Y	316	327	1			68
							72	4	348	9							
04	DLQ G-10		102957	-0-	102957	102957	140	1	102352	2	Y	204	203	1			69
							241	4	224	9							
05	DLQ G-10		97067	-0-	97067	200024	140	1	96656	2	Y	166	207	1	1	8	27
							88	4	183	9							
06	DLQ G-10		86290	-0-	86290	286314	112	1	85848	2	Y	214	180	1			61
							95	4	235	9							
07	368805	X	82491	-0-	-286314	-0-	142	1	82137	2	Y	129	100	1			90
							70	4	142	9							
08	114235	X	NO RPT	-0-	-114235	-0-					Y	NO RPT					90

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
GULFTEX ENERGY, LLC //CONT.// 338751
CCW B WELL #: 28H RRCID -> 298984 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13571 PERF.13870 - 24183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2806184	X	409452	-0-	-2396732	-0-	148	1	408498	2	Y	498	509	1			68
							258	4	548	9							
04	572010	X	190678	-0-	-381332	-0-	140	1	190295	2	Y	129	128	1			69
							101	4	142	9							
05	591077	X	87200	-0-	-503877	-0-	140	1	86878	2	Y	111	144	1	8	8	28
							60	4	122	9							
06	572010	X	245358	-0-	-326652	-0-	112	1	244503	2	Y	434	401	1			61
							266	4	477	9							
07	591077	X	214295	-0-	-376782	-0-	142	1	213772	2	Y	168	139	1			90
							196	4	185	9							
08	409448	X	NO RPT	-0-	-409448	-0-					Y	NO RPT					90

CCW A WELL #: 27H RRCID -> 299029 COMPL. DATE 09/14/2024 TOTAL DEPTH 13552 PERF.13370 - 23722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2660293	X	383461	-0-	-2276832	-0-	149	1	382626	2	Y	404	415	1			68
							242	4	444	9							
04	536040	X	249788	-0-	-286252	-0-	141	1	248630	2	Y	800	799	1			69
							137	4	880	9							
05	553908	X	304057	-0-	-249851	-0-	141	1	303353	2	Y	261	303	1			27
							276	4	287	9							
06	536040	X	263107	-0-	-272933	-0-	112	1	262386	2	Y	291	256	1			62
							289	4	320	9							
07	553908	X	243347	-0-	-310561	-0-	141	1	242834	2	Y	149	121	1			90
							208	4	164	9							
08	383470	X	NO RPT	-0-	-383470	-0-					Y	NO RPT					90

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
NIDO RANCH WELL #: 1H RRCID -> 288864 COMPL. DATE 12/01/2019 TOTAL DEPTH 11214 PERF.11647 - 18537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
04	39210	X	-0-	-0-	-39210	-0-					N	-0-					-0-
05	40517	X	-0-	-0-	-40517	-0-					N	-0-					-0-
06	22410	X	-0-	-0-	-22410	-0-					N	-0-					-0-
07	59081	X	59081	-0-	-0-	-0-	16	1	59065	3	N	-0-					-0-
08	25890	X	25890	-0-	-0-	-0-	8	1	25882	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290351 COMPL. DATE 11/17/2020 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11500 - 18726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	3	1	14146	3	N	-0-					-0-
04	35640	X	14133	-0-	-21507	-0-	3	1	14130	3	N	-0-					-0-
05	54661	X	54661	-0-	-0-	-0-	15	1	54646	3	N	-0-					-0-
06	64539	X	64539	-0-	-0-	-0-	17	1	64522	3	N	-0-					-0-
07	56495	X	56495	-0-	-0-	-0-	16	1	56479	3	N	-0-					-0-
08	54653	X	50327	-0-	-4326	-0-	16	1	50311	3	N	-0-					-0-

NIDO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 290356 COMPL. DATE 11/11/2020 TOTAL DEPTH 11366 PERF.11550 - 18790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36208	X	12932	-0-	-23276	-0-	3	1	12929	3	N	-0-					-0-
04	52050	X	32579	-0-	-19471	-0-	7	1	32572	3	N	-0-					-0-
05	53785	X	34166	-0-	-19619	-0-	9	1	34157	3	N	-0-					-0-
06	52050	X	45667	-0-	-6383	-0-	12	1	45655	3	N	-0-					-0-
07	49872	X	49872	-0-	-0-	-0-	14	1	49858	3	N	-0-					-0-
08	50634	X	50634	-0-	-0-	-0-	16	1	50618	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
NIDO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 291402 COMPL. DATE 07/21/2021 TOTAL DEPTH 11534 PERF.11539 - 20598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	58745	X	22870	-0-	-35875	-0-	5	1	22865	3	N	-0-			-0-
04	38520	X	-0-	-0-	-38520	-0-					N	-0-			-0-
05	39804	X	34739	-0-	-5065	-0-	9	1	34730	3	N	-0-			-0-
06	56913	X	56913	-0-	-0-	-0-	15	1	56898	3	N	-0-			-0-
07	60969	X	60969	-0-	-0-	-0-	17	1	60952	3	N	-0-			-0-
08	34751	X	24129	-0-	-10622	-0-	8	1	24121	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

03	54622	X	48054	-0-	-6568	-0-	18	1	48036	3	N	-0-			-0-
04	50910	X	26564	-0-	-24346	-0-	15	1	26549	3	N	-0-			-0-
05	51233	X	51233	-0-	-0-	-0-	19	1	51214	3	N	-0-			-0-
06	50370	X	50370	-0-	-0-	-0-	726	1	49644	3	N	-0-			-0-
07	48050	X	38623	-0-	-9427	-0-	14	1	38609	3	N	-0-			-0-
08	51243	X	26930	-0-	-24313	-0-	10	1	26920	3	N	-0-			-0-

STATE OF TEXAS RAFTER O UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292622 COMPL. DATE 01/31/2022 TOTAL DEPTH 11932 PERF.12130 - 19814

03	54839	X	27081	-0-	-27758	-0-	10	1	27071	3	N	-0-			-0-
04	50280	X	23196	-0-	-27084	-0-	13	1	23183	3	N	-0-			-0-
05	57950	X	57950	-0-	-0-	-0-	22	1	57928	3	N	-0-			-0-
06	48210	X	45868	-0-	-2342	-0-	661	1	45207	3	N	-0-			-0-
07	48825	X	25077	-0-	-23748	-0-	9	1	25068	3	N	-0-			-0-
08	57939	X	43215	-0-	-14724	-0-	16	1	43199	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 12H RRCID -> 295419 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11473 - 20916

03	167989	X	140876	-0-	-27113	-0-	29	1	140847	3	N	-0-			-0-
04	162570	X	120757	-0-	-41813	-0-	27	1	120730	3	N	-0-			-0-
05	167989	X	112310	-0-	-55679	-0-	30	1	112280	3	N	-0-			-0-
06	144570	X	99803	-0-	-44767	-0-	27	1	99776	3	N	-0-			-0-
07	149389	X	94244	-0-	-55145	-0-	26	1	94218	3	N	-0-			-0-
08	140864	X	86847	-0-	-54017	-0-	28	1	86819	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

03	139810	X	121150	-0-	-18660	-0-	46	1	121104	3	N	-0-			-0-
04	126510	X	113469	-0-	-13041	-0-	65	1	113404	3	N	-0-			-0-
05	127472	X	106787	-0-	-20685	-0-	41	1	106746	3	N	-0-			-0-
06	123360	X	95004	-0-	-28356	-0-	1369	1	93635	3	N	-0-			-0-
07	125302	X	93827	-0-	-31475	-0-	35	1	93792	3	N	-0-			-0-
08	121148	X	82690	-0-	-38458	-0-	30	1	82660	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

03	98642	X	58610	-0-	-40032	-0-	22	1	58588	3	N	-0-			-0-
04	89220	X	40366	-0-	-48854	-0-	23	1	40343	3	N	-0-			-0-
05	92194	X	84686	-0-	-7508	-0-	32	1	84654	3	N	-0-			-0-
06	89220	X	67125	-0-	-22095	-0-	967	1	66158	3	N	-0-			-0-
07	81561	X	58895	-0-	-22666	-0-	22	1	58873	3	N	-0-			-0-
08	84692	X	54081	-0-	-30611	-0-	19	1	54062	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 19H RRCID -> 296972 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 11197 PERF.11568 - 21545

03	162223	X	130589	-0-	-31634	-0-	27	1	130562	3	N	-0-			-0-
04	156990	X	107784	-0-	-49206	-0-	24	1	107760	3	N	-0-			-0-
05	162223	X	83782	-0-	-78441	-0-	23	1	83759	3	N	-0-			-0-
06	155430	X	103502	-0-	-51928	-0-	28	1	103474	3	N	-0-			-0-
07	130603	X	45543	-0-	-85060	-0-	13	1	45530	3	N	-0-			-0-
08	130603	X	66780	-0-	-63823	-0-	22	1	66758	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 WEST WELL #: 1H RRCID -> 297387 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11618 - 23548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	207886	X	61933	-0-	-145953	-0-	23	1	61910	3	N	-0-			-0-
04	201180	X	61568	-0-	-139612	-0-	35	1	61533	3	N	-0-			-0-
05	192789	X	153430	-0-	-39359	-0-	58	1	153372	3	N	-0-			-0-
06	168990	X	124100	-0-	-44890	-0-	1788	1	122312	3	N	-0-			-0-
07	156891	X	111926	-0-	-44965	-0-	42	1	111884	3	N	-0-			-0-
08	153419	X	101719	-0-	-51700	-0-	37	1	101682	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 23H RRCID -> 298237 COMPL. DATE 03/29/2024 TOTAL DEPTH 11325 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NIDO RANCH WELL #: 26H RRCID -> 299141 COMPL. DATE 10/03/2024 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11556 - 20999

03	365583	X	240473	-0-	-125110	-0-	49	1	240424	3	N	-0-			-0-
04	353790	X	217092	-0-	-136698	-0-	48	1	217044	3	N	-0-			-0-
05	365583	X	214019	-0-	-151564	-0-	58	1	213961	3	N	-0-			-0-
06	285030	X	194339	-0-	-90691	-0-	53	1	194286	3	N	-0-			-0-
07	257207	X	187156	-0-	-70051	-0-	52	1	187104	3	N	-0-			-0-
08	240467	X	177588	-0-	-62879	-0-	57	1	177531	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 13H RRCID -> 299288 COMPL. DATE 02/14/2025 TOTAL DEPTH 11485 PERF.11742 - 20436

03	0		409725	-0-	409725	567102	84	1	409641	3	N	-0-			-0-
04	0		307104	-0-	307104	874206	68	1	307036	3	N	-0-			-0-
05	1122889	X	248683	-0-	-874206	-0-	67	1	248616	3	N	-0-			-0-
06	343710	X	209019	-0-	-134691	-0-	57	1	208962	3	N	-0-			-0-
07	355167	X	189574	-0-	-165593	-0-	53	1	189521	3	N	-0-			-0-
08	355167	X	176385	-0-	-178782	-0-	57	1	176328	3	N	-0-			-0-

NIDO RANCH WELL #: 24H RRCID -> 299923 COMPL. DATE 02/05/2025 TOTAL DEPTH 11227 PERF. N/A

03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HENDERSON-CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 251105 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11609 PERF.11605 - 14643

03	5146	X	3338	-0-	-1808	-0-	139	1	3199	3	N	-0-			21
04	4980	X	2224	-0-	-2756	-0-	128	1	2096	3	N	-0-			21
05	4991	X	1896	-0-	-3095	-0-	74	1	1822	3	N	-0-			21
06	4830	X	808	-0-	-4022	-0-	38	1	770	3	N	-0-			21
07	3627	X	1889	-0-	-1738	-0-	80	1	1809	3	N	-0-			21
08	3348	X	1637	-0-	-1711	-0-	74	1	1563	3	N	-0-			21

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 251776 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 11277 PERF.11099 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 1H RRCID -> 251816 COMPL. DATE 05/29/2009 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10800 - 15165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 2H RRCID -> 251817 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11809 PERF.11649 - 15940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	265	1	6105	3	N	-0-					18
04	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	179	1	2946	3	N	-0-					18
05	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	131	1	3242	3	N	-0-					18
06	471	X	471	-0-	-0-	-0-	22	1	449	3	N	-0-					18
07	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	3	N	-0-					18
08	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	52	1	1105	3	N	-0-					18

STOREY 138 WELL #: 1H RRCID -> 252816 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11042 PERF.11245 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1287	X	1287	-0-	-0-	-0-	172	1	963	3	Y	138	131	1			25
							152	9									
04	1202	X	1202	-0-	-0-	-0-	123	1	893	3	Y	169	123	1			71
							186	9									
05	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	997	3	122	9	Y	111					182
06	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	969	3	77	9	Y	70	147	1			105
07	1586	X	1586	-0-	-0-	-0-	373	1	1118	3	Y	86	164	1			27
							95	9									
08	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	2117	1	1986	3	Y	144					171
							158	9									

GARNER, TULLY C. WELL #: 97H RRCID -> 254713 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 9808 PERF.11817 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	2			Y	-0-					93
04	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			Y	-0-					93
05	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-					93
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			Y	-0-					93
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					93
08	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			Y	-0-					93

DORA MARTIN B WELL #: 2H RRCID -> 254843 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11332 - 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
03	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					-0-
04	612	N	612	-0-	-0-	-0-	35	1	577	3	N	-0-					-0-
05	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	N	-0-			88
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
08	5	X	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	N	-0-			88

GOLLA 7 WELL #: 7H RRCID -> 255730 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11132 - 14814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1355	X	1355	-0-	-0-	-0-	110	1	1245	3	N	-0-			-0-
04	1258	X	1258	-0-	-0-	-0-	78	1	1180	3	N	-0-			-0-
05	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	86	1	1203	3	N	-0-			-0-
06	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	136	1	1064	3	N	-0-			-0-
07	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	132	1	1068	3	N	-0-			-0-
08	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	73	1	1169	3	N	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 3H RRCID -> 255994 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11446 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	163	1	3762	3	N	-0-			23
04	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	222	1	3644	3	N	-0-			23
05	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	137	1	3376	3	N	-0-			23
06	1957	X	1957	-0-	-0-	-0-	92	1	1865	3	N	-0-			23
07	2176	X	2176	-0-	-0-	-0-	92	1	2084	3	N	-0-			23
08	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	75	1	1601	3	N	-0-			23

APPLING 716 WELL #: 1H RRCID -> 256452 COMPL. DATE 01/08/2011 TOTAL DEPTH 10981 PERF.11533 - 15510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4495	X	3197	-0-	-1298	-0-	43	1	3154	3	N	-0-			-0-
04	4290	X	2474	-0-	-1816	-0-	27	1	2447	3	N	-0-			-0-
05	4433	X	3922	-0-	-511	-0-	17	1	3905	3	N	-0-			-0-
06	4290	X	3395	-0-	-895	-0-	20	1	3375	3	N	-0-			-0-
07	4216	X	2317	-0-	-1899	-0-	2	1	2315	3	N	-0-			-0-
08	3937	X	2288	-0-	-1649	-0-	2288	3			N	-0-			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 1 RRCID -> 256576 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 58H RRCID -> 256578 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9729 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 WELL #: 1 RRCID -> 256583 COMPL. DATE 08/05/2002 TOTAL DEPTH 9913 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
05	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-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
03	2174	X	2174	-0-	-0-	-0-	2174	2			N	-0-					-0-
04	1917	X	1917	-0-	-0-	-0-	1917	2			N	-0-					-0-
05	2080	X	2080	-0-	-0-	-0-	7	1	2073	2	N	-0-					-0-
06	1958	X	1958	-0-	-0-	-0-	16	1	1942	2	N	-0-					-0-
07	1925	X	1925	-0-	-0-	-0-	23	1	1902	2	N	-0-					-0-
08	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	17	1	1457	2	N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 2B RRCID -> 256716 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9712 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505	2			N	-0-					-0-
04	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2266	2	24	9	N	22					22
05	2170	N	1366	-0-	-804	-0-	1366	2			N	-0-	20	1			2
06	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	2553	2			N	-0-					2
*07	2356	N	2244	-0-	-112	-0-	2244	2			N	-0-					2
08	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					1

DORA MARTIN B WELL #: 4H RRCID -> 257263 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11436 - 15972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
04	2430	X	17	-0-	-2413	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
05	620	X	9	-0-	-611	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	600	X	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DORA MARTIN A-JC MARTIN SA2 WELL #: 1H RRCID -> 257680 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11183 PERF.11617 - 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
03	124	X	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
05	134	X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	N	-0-					-0-
06	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
07	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 716 WELL #: 3H RRCID -> 257682 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 10961 PERF.11220 - 15167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
04	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	5	1	1239	3	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	703	N	703	-0-	-0-	-0-	1	1	702	3	N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 6H RRCID -> 257683 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8570 PERF. 8906 - 12787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	2446	2			N	-0-					-0-
04	2760	X	2585	-0-	-175	-0-	2585	2			N	-0-					-0-
05	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2992	2			N	-0-					-0-
06	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	5338	2			N	-0-					-0-
07	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3167	2			N	-0-					-0-
08	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	2			N	-0-					-0-

NEEL WELL #: 4H RRCID -> 257685 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11078 PERF.11297 - 16093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3060	-0-	-846	-0-	39	1	3021	3	Y	-0-					-0-
04	3780	X	3598	-0-	-182	-0-	46	1	3552	3	Y	-0-					-0-
05	3565	X	2092	-0-	-1473	-0-	44	1	2048	3	Y	-0-					-0-
06	3450	X	3390	-0-	-60	-0-	42	1	3348	3	Y	-0-					-0-
07	3720	X	2870	-0-	-850	-0-	39	1	2831	3	Y	-0-					-0-
08	3720	X	1587	-0-	-2133	-0-	30	1	1557	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, TULLY C. WELL #: 100H RRCID -> 257689 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 9960 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	5729	2	74	9	Y	67	57	1			15
04	5970	X	5970	-0-	-0-	-0-	5947	2	23	9	Y	21					36
05	4557	X	3712	-0-	-845	-0-	3693	2	19	9	Y	17	45	1			8
06	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6541	2			Y	-0-					8
07	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	5936	2			Y	-0-					8
08	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	5423	2			Y	-0-					8

DORA MARTIN B WELL #: 5H RRCID -> 257862 COMPL. DATE 06/27/2010 TOTAL DEPTH 11602 PERF.11251 - 16222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1478	X	1478	-0-	-0-	-0-	61	1	1417	3	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	209	1	5162	3	N	-0-					-0-
06	43392	X	43392	-0-	-0-	-0-	2030	1	41362	3	N	-0-					-0-
07	51814	X	51814	-0-	-0-	-0-	2190	1	49624	3	N	-0-					-0-
08	51836	X	51836	-0-	-0-	-0-	2328	1	49508	3	N	-0-					-0-

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
03	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	47	1	1075	3	N	-0-					-0-
04	856	X	856	-0-	-0-	-0-	49	1	807	3	N	-0-					-0-
05	727	X	727	-0-	-0-	-0-	28	1	699	3	N	-0-					-0-
06	69	X	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
07	323	X	323	-0-	-0-	-0-	14	1	309	3	N	-0-					-0-
08	791	X	791	-0-	-0-	-0-	36	1	755	3	N	-0-					-0-

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
03	167	X	167	-0-	-0-	-0-	18	1	104	3	Y	41	38	1			7
							45	9									
04	169	X	169	-0-	-0-	-0-	18	1	128	3	Y	21	18	1			10
							23	9									
05	192	X	192	-0-	-0-	-0-	189	3	3	9	Y	3					13
06	99	X	99	-0-	-0-	-0-	86	3	13	9	Y	12	14	1			11
07	244	X	244	-0-	-0-	-0-	56	1	169	3	Y	17	23	1			5
							19	9									
08	206	X	206	-0-	-0-	-0-	86	1	80	3	Y	36					41
							40	9									

APPLING 695 WELL #: 2H RRCID -> 258036 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10564 - 14821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					N	-0-					-0-
04	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
05	8277	X	2	-0-	-8275	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
06	8010	X	-0-	-0-	-8010	-0-					N	-0-					-0-
07	12	X	2	-0-	-10	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 1H RRCID -> 258903 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 11014 PERF.10868 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	446	N	446	-0-	-0-	-0-	19	1	427	3	N	-0-					-0-
04	1200	N	600	-0-	-600	-0-	34	1	566	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	306	-0-	-748	-0-	12	1	294	3	N	-0-					-0-
06	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-
07	620	N	56	-0-	-564	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	20	1	429	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 3H RRCID -> 259088 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 8668 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
04	2640	X	1242	-0-	-1398	-0-	1242	2			N	-0-					-0-
05	2728	X	996	-0-	-1732	-0-	996	2			N	-0-					-0-
06	2640	X	1178	-0-	-1462	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
07	1860	X	1183	-0-	-677	-0-	1183	2			N	-0-					-0-
08	1333	X	832	-0-	-501	-0-	832	2			N	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: 7H RRCID -> 259089 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8491 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23994	X	22339	-0-	-1655	-0-	22339	2			Y	-0-					-0-
04	23070	X	22139	-0-	-931	-0-	22139	2			Y	-0-					-0-
05	21855	X	12790	-0-	-9065	-0-	12790	2			Y	-0-					-0-
06	21150	X	20645	-0-	-505	-0-	20645	2			Y	-0-					-0-
07	23163	X	23163	-0-	-0-	-0-	23163	2			Y	-0-					-0-
08	22878	X	21211	-0-	-1667	-0-	21211	2			Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 4H RRCID -> 259429 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11511 PERF.11828 - 18237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	49162	X	49162	-0-	-0-	-0-	2820	1	46342	3	N	-0-					-0-
05	58965	X	58965	-0-	-0-	-0-	2299	1	56666	3	N	-0-					-0-
06	41550	X	41550	-0-	-0-	-0-	1944	1	39606	3	N	-0-					-0-
07	35211	X	35211	-0-	-0-	-0-	1488	1	33723	3	N	-0-					-0-
08	28263	X	28263	-0-	-0-	-0-	1269	1	26994	3	N	-0-					-0-

STOREY WELL #: 4H RRCID -> 260102 COMPL. DATE 05/01/2023 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10860 - 16033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1647	X	1647	-0-	-0-	-0-	235	1	1320	3	Y	84	88	1			88
							92	9									
04	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	960	3	Y	58	87	1			59
							64	9									
05	682	X	682	-0-	-0-	-0-	505	3	177	9	Y	161	135	1			85
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	149					234
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	163	1			168
08	316	X	316	-0-	-0-	-0-	119	1	111	3	Y	78	113	1			133
							86	9									

HEIM WELL #: 2H RRCID -> 260129 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11105 PERF.11048 - 16068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 5H RRCID -> 260173 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11340 - 16948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
04	107	X	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	3	N	-0-					-0-
05	180	X	180	-0-	-0-	-0-	7	1	173	3	N	-0-					-0-
06	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
07	24	X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	N	-0-					-0-
08	36	X	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH UNOCAL H WELL #: 62U RRCID -> 260174 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9773 - 13593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			Y	-0-			-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-

CHALOS MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 260211 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 11392 PERF.11350 - 16704

03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
04	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
05	2784	X	2784	-0-	-0-	-0-	109	1	2675	3	N	-0-			-0-
06	13178	X	13178	-0-	-0-	-0-	617	1	12561	3	N	-0-			-0-
07	13365	X	13365	-0-	-0-	-0-	565	1	12800	3	N	-0-			-0-
08	11606	X	11606	-0-	-0-	-0-	521	1	11085	3	N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHAUER STATE 35 WELL #: 2 RRCID -> 260217 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 9150 - 9315

03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			-0-
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260229 COMPL. DATE 02/08/2011 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10915 - 17728

03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	223	X	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	N	-0-			-0-
06	523	X	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-			-0-
07	62	X	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	3	N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 1H RRCID -> 260323 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10624 - 14695

03	5704	X	4768	-0-	-936	-0-	532	1	4236	3	Y	-0-			-0-
04	5130	X	4815	-0-	-315	-0-	414	1	4401	3	Y	-0-			-0-
05	5157	X	5157	-0-	-0-	-0-	268	1	4889	3	Y	-0-			-0-
06	4920	X	4817	-0-	-103	-0-	543	1	4274	3	Y	-0-			-0-
07	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	582	1	4510	3	Y	-0-			-0-
08	5146	X	4969	-0-	-177	-0-	599	1	4370	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1561 WELL #: 1H RRCID -> 260324 COMPL. DATE 09/05/2010 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9975 - 14939

03	12616	X	12616	-0-	-0-	-0-	161	1	12455	3	Y	-0-			-0-
04	14010	X	14010	-0-	-0-	-0-	179	1	13831	3	Y	-0-			-0-
05	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	346	1	16146	3	Y	-0-			-0-
06	12873	X	12873	-0-	-0-	-0-	158	1	12715	3	Y	-0-			-0-
07	13353	X	13353	-0-	-0-	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-			-0-
08	12696	X	12696	-0-	-0-	-0-	237	1	12459	3	Y	-0-			-0-

GALVAN RANCH WELL #: 8H RRCID -> 260371 COMPL. DATE 10/10/2010 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 8517 - 13415

03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
05	3100	N	9258	-0-	6158	6158	9258	2			Y	-0-			-0-
06	3000	N	7210	-0-	4210	10368	7210	2			Y	-0-			-0-
07	3100	N	2399	-0-	-701	9667	2399	2			Y	-0-			-0-
08	13051	X	3384	-0-	-9667	-0-	3384	2			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GONZALEZ-STATE 1457 GU WELL #: 1H RRCID -> 260378 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10374 - 13583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4123	X	3402	-0-	-721	-0-	43	1	3359	3	N	-0-			-0-
04	4200	X	2910	-0-	-1290	-0-	37	1	2873	3	N	-0-			-0-
05	4340	X	2489	-0-	-1851	-0-	52	1	2437	3	N	-0-			-0-
06	4200	X	2221	-0-	-1979	-0-	27	1	2194	3	N	-0-			-0-
07	3410	X	2033	-0-	-1377	-0-	28	1	2005	3	N	-0-			-0-
08	3410	X	2426	-0-	-984	-0-	45	1	2381	3	N	-0-			-0-

MALTSBERGER, W.A. WELL #: 2H RRCID -> 260442 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10638 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6417	X	5392	-0-	-1025	-0-	602	1	4790	3	Y	-0-			-0-
04	5610	X	5011	-0-	-599	-0-	431	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	6014	X	5340	-0-	-674	-0-	278	1	5062	3	Y	-0-			-0-
06	5820	X	5331	-0-	-489	-0-	601	1	4730	3	Y	-0-			-0-
07	6014	X	4619	-0-	-1395	-0-	528	1	4091	3	Y	-0-			-0-
08	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	721	1	5261	3	Y	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 4H RRCID -> 260443 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10793 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	187	1	1485	3	Y	-0-			-0-
04	1770	N	1621	-0-	-149	-0-	139	1	1482	3	Y	-0-			-0-
05	1767	N	1622	-0-	-145	-0-	84	1	1538	3	Y	-0-			-0-
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	175	1	1375	3	Y	-0-			-0-
*07	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	184	1	1423	3	Y	-0-			-0-
*08	3100	N	11079	-0-	7979	7979	1335	1	9744	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 6H RRCID -> 260592 COMPL. DATE 04/01/2024 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
03	403	X	3	-0-	-400	-0-	3	3			N	-0-			-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	49	1	1206	3	N	-0-			-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	27	1	544	3	N	-0-			-0-
07	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	3	N	-0-			-0-
08	1240	N	90	-0-	-1150	-0-	4	1	86	3	N	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 260595 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF.11313 - 16654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			Y	-0-			-0-
04	90	N	11	-0-	-79	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			Y	-0-			-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	1	1	89	2	Y	-0-			-0-
07	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	2	Y	-0-			-0-
08	106	N	106	-0-	-0-	-0-	1	1	105	2	Y	-0-			-0-

HEIM WELL #: 3H RRCID -> 260596 COMPL. DATE 03/13/2011 TOTAL DEPTH 11120 PERF.11070 - 16011

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	363	X	363	-0-	-0-	-0-	15	1	348	3	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	268	X	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	3	N	-0-			-0-
07	272	X	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-			-0-
08	103	X	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STOREY A WELL #: 5H RRCID -> 260598 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 10978 PERF.11441 - 16614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	1027	-0-	-740	-0-	141	1	789	3	Y	88	99	1			97
							97	9									
04	812	N	812	-0-	-0-	-0-	90	1	654	3	Y	62	97	1			62
							68	9									
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	18	51	1			29
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					35
07	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	10	23	1			22
08	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	84	50	1			56
							92	9									

FASKEN-STATE A2706 GU WELL #: 3H RRCID -> 260671 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 10083 PERF. 9718 - 14251

03	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	93	1	7206	3	N	-0-					-0-
04	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	112	1	8691	3	N	-0-					-0-
05	8959	X	8863	-0-	-96	-0-	186	1	8677	3	N	-0-					-0-
06	8670	X	7121	-0-	-1549	-0-	88	1	7033	3	N	-0-					-0-
07	8959	X	7090	-0-	-1869	-0-	96	1	6994	3	N	-0-					-0-
08	8959	X	6682	-0-	-2277	-0-	125	1	6557	3	N	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 1H RRCID -> 260720 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11262 - 16213

03	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	6450	X	-0-	-0-	-6450	-0-					N	-0-					-0-
05	6665	X	2277	-0-	-4388	-0-	89	1	2188	3	N	-0-					-0-
06	3262	X	3262	-0-	-0-	-0-	153	1	3109	3	N	-0-					-0-
07	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	255	1	5778	3	N	-0-					-0-
08	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	338	1	7191	3	N	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 1H RRCID -> 261082 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10558 - 15525

03	8951	X	8951	-0-	-0-	-0-	114	1	8837	3	Y	-0-					-0-
04	10800	X	6174	-0-	-4626	-0-	79	1	6095	3	Y	-0-					-0-
05	11160	X	7967	-0-	-3193	-0-	167	1	7800	3	Y	-0-					-0-
06	9180	X	6067	-0-	-3113	-0-	75	1	5992	3	Y	-0-					-0-
07	9486	X	6118	-0-	-3368	-0-	83	1	6035	3	Y	-0-					-0-
08	8959	X	6746	-0-	-2213	-0-	126	1	6620	3	Y	-0-					-0-

ML MARTIN-STATE A2803 WELL #: 1H RRCID -> 261084 COMPL. DATE 01/04/2011 TOTAL DEPTH 10144 PERF.10099 - 14958

03	27	X	27	-0-	-0-	-0-	27	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

JCM JR. MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 261087 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 10152 PERF.10718 - 14492

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	83	43	1			40
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	1			N	-0-					40
05	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	1			N	-0-					40
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	1			N	-0-					40
07	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	1			N	-0-					40
08	93	N	11	-0-	-82	-0-	11	1			N	-0-					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07		14B2 EXT	1	-0-	1	1	1	3			N	-0-			-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-			-0-

LONG, J. S. WELL #: 1H RRCID -> 261354 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF.11116 - 16074

03	8618	X	7482	-0-	-1136	-0-	835	1	6647	3	Y	-0-			-0-
04	8010	X	6707	-0-	-1303	-0-	577	1	6130	3	Y	-0-			-0-
05	7998	X	6543	-0-	-1455	-0-	341	1	6202	3	Y	-0-			-0-
06	7530	X	6276	-0-	-1254	-0-	708	1	5568	3	Y	-0-			-0-
*07	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	687	1	5320	3	Y	-0-			-0-
*08	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	887	1	6475	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1629 GU WELL #: 2H RRCID -> 261355 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9925 - 13810

03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-			-0-
04	330	X	330	-0-	-0-	-0-	128	1	202	3	N	-0-			-0-
05	5230	X	5230	-0-	-0-	-0-	703	1	4527	3	N	-0-			-0-
06	2533	X	2533	-0-	-0-	-0-	388	1	2145	3	N	-0-			-0-
07	1550	X	691	-0-	-859	-0-	19	1	672	3	N	-0-			-0-
08	5141	X	5141	-0-	-0-	-0-	638	1	4503	3	N	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1430 GU WELL #: 2H RRCID -> 261362 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9230 - 13403

03	10602	X	9733	-0-	-869	-0-	9733	2			Y	-0-			-0-
04	10050	X	9168	-0-	-882	-0-	9168	2			Y	-0-			-0-
05	9796	X	5630	-0-	-4166	-0-	5630	2			Y	-0-			-0-
06	9571	X	9571	-0-	-0-	-0-	9571	2			Y	-0-			-0-
07	9796	X	9161	-0-	-635	-0-	9161	2			Y	-0-			-0-
08	9734	X	8917	-0-	-817	-0-	8917	2			Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 GU WELL #: 1H RRCID -> 261363 COMPL. DATE 12/04/2010 TOTAL DEPTH 10653 PERF.10592 - 15751

03	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	76	1	5907	3	Y	-0-			-0-
04	8490	X	4639	-0-	-3851	-0-	59	1	4580	3	Y	-0-			-0-
05	8773	X	5367	-0-	-3406	-0-	113	1	5254	3	Y	-0-			-0-
06	7200	X	5110	-0-	-2090	-0-	63	1	5047	3	Y	-0-			-0-
07	7192	X	3830	-0-	-3362	-0-	52	1	3778	3	Y	-0-			-0-
08	5983	X	5396	-0-	-587	-0-	101	1	5295	3	Y	-0-			-0-

APPLING 698 GU WELL #: 5H RRCID -> 261439 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10493 - 15392

03	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	1058	1	354	3	N	-0-			-0-
04	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	534	1	635	3	N	-0-			-0-
05	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	438	1	677	3	N	-0-			-0-
06	1085	X	1085	-0-	-0-	-0-	726	1	359	3	N	-0-			-0-
07	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	246	1	1811	3	N	-0-			-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	184	1	2215	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE A 2716 WELL #: 4H RRCID -> 261445 COMPL. DATE 04/29/2011 TOTAL DEPTH 10234 PERF.10041 - 14466

03	1365	X	1365	-0-	-0-	-0-	17	1	1348	3	Y	-0-			-0-
04	1068	X	1068	-0-	-0-	-0-	14	1	1054	3	Y	-0-			-0-
05	1159	X	1159	-0-	-0-	-0-	24	1	1135	3	Y	-0-			-0-
06	1031	X	1031	-0-	-0-	-0-	13	1	1018	3	Y	-0-			-0-
07	1114	X	1114	-0-	-0-	-0-	15	1	1099	3	Y	-0-			-0-
08	1278	X	1278	-0-	-0-	-0-	24	1	1254	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	4433	X	3542	-0-	-891	-0-	45	1	3497	3	Y	-0-					-0-
04	4290	X	4288	-0-	-2	-0-	55	1	4233	3	Y	-0-					-0-
05	3937	X	2845	-0-	-1092	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	49	1	3901	3	Y	-0-					-0-
07	4433	X	2857	-0-	-1576	-0-	39	1	2818	3	Y	-0-					-0-
08	4433	X	2866	-0-	-1567	-0-	54	1	2812	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 3H RRCID -> 263064 COMPL. DATE 10/24/2011 TOTAL DEPTH 10742 PERF.11167 - 15974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 1H RRCID -> 263481 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10400 - 15869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5125	X	5125	-0-	-0-	-0-	65	1	5060	3	N	-0-					-0-
04	5760	X	4427	-0-	-1333	-0-	56	1	4371	3	N	-0-					-0-
05	5952	X	3193	-0-	-2759	-0-	67	1	3126	3	N	-0-					-0-
06	5760	X	4090	-0-	-1670	-0-	50	1	4040	3	N	-0-					-0-
07	5487	X	3583	-0-	-1904	-0-	49	1	3534	3	N	-0-					-0-
08	5115	X	3873	-0-	-1242	-0-	72	1	3801	3	N	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 1H RRCID -> 263537 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11781 PERF.11961 - 16599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	6	1	450	3	Y	-0-					-0-
04	447	N	447	-0-	-0-	-0-	6	1	441	3	Y	-0-					-0-
05	434	N	160	-0-	-274	-0-	3	1	157	3	Y	-0-					-0-
06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	3	1	243	3	Y	-0-					-0-
07	465	N	160	-0-	-305	-0-	2	1	158	3	Y	-0-					-0-
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	Y	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 1H RRCID -> 263558 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 10181 PERF.10516 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	230	1	1828	3	Y	26	26	1			23
							29	9									
04	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	168	1	1781	3	Y	34	41	1			16
							37	9									
05	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	27	24	1			19
							30	9									
06	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	207	1	1631	3	Y	14					33
							15	9									
07	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	213	1	1648	3	Y	35	50	1			18
							39	9									
08	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	210	1	1536	3	Y	24					42
							26	9									

YOUNGMAN GU WELL #: 1H RRCID -> 263581 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 10868 PERF.11160 - 15528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2511	X	1793	-0-	-718	-0-	200	1	1593	3	N	-0-					-0-
04	1902	X	1902	-0-	-0-	-0-	164	1	1738	3	N	-0-					-0-
05	1953	X	1828	-0-	-125	-0-	95	1	1733	3	N	-0-					-0-
06	1890	X	1763	-0-	-127	-0-	199	1	1564	3	N	-0-					-0-
07	1953	X	1908	-0-	-45	-0-	218	1	1690	3	N	-0-					-0-
08	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	262	1	1911	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO RANCH WELL #: 5H RRCID -> 263584 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8722 PERF. 8927 - 12704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	2			N	-0-					-0-
04	5550	X	4897	-0-	-653	-0-	4897	2			N	-0-					-0-
05	5735	X	5540	-0-	-195	-0-	5540	2			N	-0-					-0-
06	5550	X	3981	-0-	-1569	-0-	3981	2			N	-0-					-0-
07	6966	X	6966	-0-	-0-	-0-	6966	2			N	-0-					-0-
08	7806	X	7806	-0-	-0-	-0-	7806	2			N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 1H RRCID -> 263658 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10752 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	2505	3	12	9	Y	11	24	1			19
04	2415	X	2415	-0-	-0-	-0-	142	1	2273	3	Y	-0-					19
05	1836	X	1836	-0-	-0-	-0-	5	1	1831	3	Y	-0-					19
06	1835	X	1835	-0-	-0-	-0-	40	1	1795	3	Y	-0-					19
07	1882	X	1882	-0-	-0-	-0-	60	1	1822	3	Y	-0-					19
08	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	23	1	1512	3	Y	-0-					19

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
03	1956	X	1956	-0-	-0-	-0-	265	1	1484	3	N	188	179	1			88
							207	9									
04	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	201	1	1453	3	N	146	158	1			76
							161	9									
05	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	1718	3	190	9	N	173					249
06	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	1646	3	155	9	N	141	187	1			203
07	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	338	1	1012	3	N	135	259	1			79
							149	9									
08	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	807	1	756	3	N	149	109	1			119
							164	9									

CHALOS MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 264331 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 11407 PERF.11538 - 16288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	495	N	495	-0-	-0-	-0-	21	1	474	3	N	-0-					-0-
04	480	N	480	-0-	-0-	-0-	28	1	452	3	N	-0-					-0-
05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	39	1	957	3	N	-0-					-0-
06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	98	1	1999	3	N	-0-					-0-
07	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	92	1	2089	3	N	-0-					-0-
08	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	98	1	2080	3	N	-0-					-0-

COX-STATE 1470 WELL #: 10H RRCID -> 264427 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10492 PERF.10500 - 13297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	8	1	612	3	N	-0-					-0-
04	1020	N	651	-0-	-369	-0-	8	1	643	3	N	-0-					-0-
05	837	N	482	-0-	-355	-0-	10	1	472	3	N	-0-					-0-
06	600	N	274	-0-	-326	-0-	3	1	271	3	N	-0-					-0-
07	682	N	224	-0-	-458	-0-	3	1	221	3	N	-0-					-0-
08	496	N	161	-0-	-335	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN "A" WELL #: 7H RRCID -> 264619 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF.13193 - 13437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 264746 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11930 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	436	N	436	-0-	-0-	-0-	49	1	387	3	Y	-0-					-0-
04	510	N	419	-0-	-91	-0-	36	1	383	3	Y	-0-					-0-
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22	1	395	3	Y	-0-					-0-
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	3	Y	-0-					-0-
07	434	N	82	-0-	-352	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	43	-0-	-360	-0-	5	1	38	3	Y	-0-					-0-

MONNICH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264756 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9593 PERF.10165 - 15559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1567	2	30	9	N	27					127
04	1650	N	1561	-0-	-89	-0-	1546	2	15	9	N	14	40	1			101
05	1612	N	1011	-0-	-601	-0-	1011	2			N	-0-					101
06	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	2077	2			N	-0-					101
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1728	2	65	9	N	59	60	1			100
08	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					100

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
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-

ROBERT GUTIERREZ WELL #: 2H RRCID -> 265123 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 11102 PERF.11062 - 17744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	682	X	69	-0-	-613	-0-	3	1	66	3	N	-0-					-0-
06	660	X	1	-0-	-659	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-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
03	2139	X	2033	-0-	-106	-0-	26	1	2007	3	N	-0-					-0-
04	2070	N	1368	-0-	-702	-0-	17	1	1351	3	N	-0-					-0-
05	1085	N	845	-0-	-240	-0-	18	1	827	3	N	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	12	1	997	3	N	-0-					-0-
07	1426	N	798	-0-	-628	-0-	11	1	787	3	N	-0-					-0-
08	903	N	903	-0-	-0-	-0-	17	1	886	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 2H RRCID -> 265554 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10105 - 14962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					12
04	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					12
05	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					12
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
07	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					12
08	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	118	X	118	-0-	-0-	-0-	5	1	110	3	Y	3					94
							3	9									
04	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	Y	47					141
							52	9									
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					141
06	55	X	55	-0-	-0-	-0-	3	1	52	3	Y	-0-					141
07	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	242	1	5482	3	Y	-0-					141
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					145

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 2H RRCID -> 266150 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 10751 PERF.11153 - 15693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STOREY UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 266198 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 10209 PERF.10985 - 15020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
04	210	N	1	-0-	-209	-0-	1	3			N	-0-					82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	10	1	195	3	N	148	177	1			53
							163	9									
07	174	N	174	-0-	-0-	-0-	4	1	91	3	N	72					125
							79	9									
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	9	1	190	3	N	172	187	1			110
							189	9									

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
03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
04	826	N	826	-0-	-0-	-0-	47	1	779	3	N	-0-					-0-
05	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	79	1	1955	3	N	-0-					-0-
06	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6	1	116	3	N	-0-					-0-
07	713	N	23	-0-	-690	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-
08	713	N	40	-0-	-673	-0-	2	1	38	3	N	-0-					-0-

PALAFOX 1034 WELL #: 14H RRCID -> 266243 COMPL. DATE 09/06/2011 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10488 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	69	1	5333	3	N	-0-					-0-
04	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	55	1	4266	3	N	-0-					-0-
05	5680	X	5680	-0-	-0-	-0-	119	1	5561	3	N	-0-					-0-
06	4493	X	4493	-0-	-0-	-0-	55	1	4438	3	N	-0-					-0-
07	4568	X	4568	-0-	-0-	-0-	62	1	4506	3	N	-0-					-0-
08	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	83	1	4347	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	84	1			32
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	3	N	-0-					32
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	30	1	615	3	N	-0-					32
07	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	3	N	-0-					32
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					32

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
03	5983	X	5638	-0-	-345	-0-	5638	2			Y	-0-					-0-
04	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	5436	2			Y	-0-					-0-
05	5828	X	4582	-0-	-1246	-0-	4582	2			Y	-0-					-0-
06	5674	X	5674	-0-	-0-	-0-	5674	2			Y	-0-					-0-
07	5828	X	4379	-0-	-1449	-0-	4379	2			Y	-0-					-0-
08	5642	X	5578	-0-	-64	-0-	5578	2			Y	-0-					-0-

MARTIN, R.J. WELL #: 2H RRCID -> 266873 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 11760 PERF.12278 - 15702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	9	1	712	3	N	-0-					-0-
04	729	N	729	-0-	-0-	-0-	9	1	720	3	N	-0-					-0-
05	682	N	128	-0-	-554	-0-	3	1	125	3	N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
07	744	N	416	-0-	-328	-0-	6	1	410	3	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	6	1	336	3	N	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 2H RRCID -> 266888 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10685 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1602	X	1602	-0-	-0-	-0-	1593	3	9	9	Y	8	24	1			18
04	1457	X	1457	-0-	-0-	-0-	85	1	1372	3	Y	-0-					18
05	988	X	988	-0-	-0-	-0-	2	1	986	3	Y	-0-					18
06	773	X	773	-0-	-0-	-0-	17	1	756	3	Y	-0-					18
07	958	X	958	-0-	-0-	-0-	30	1	928	3	Y	-0-					18
08	825	X	825	-0-	-0-	-0-	12	1	813	3	Y	-0-					18

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
03	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	2781	3	12	9	Y	11	20	1			17
04	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	3	Y	-0-					17
05	2185	X	2185	-0-	-0-	-0-	5	1	2180	3	Y	-0-					17
06	1341	X	1341	-0-	-0-	-0-	30	1	1311	3	Y	-0-					17
07	1451	X	1451	-0-	-0-	-0-	46	1	1405	3	Y	-0-					17
08	1318	X	1318	-0-	-0-	-0-	19	1	1299	3	Y	-0-					17

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
03	1854	X	1854	-0-	-0-	-0-	207	1	1647	3	N	-0-					-0-
04	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	164	1	1746	3	N	-0-					-0-
05	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	92	1	1669	3	N	-0-					-0-
06	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	177	1	1391	3	N	-0-					-0-
07	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	217	1	1681	3	N	-0-					-0-
08	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	188	1	1374	3	N	-0-					-0-

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
03	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	28	1	2019	3	N	-0-					-0-
04	1898	X	1898	-0-	-0-	-0-	21	1	1877	3	N	-0-					-0-
05	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	9	1	1937	3	N	-0-					-0-
06	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	11	1	1861	3	N	-0-					-0-
07	1627	X	1627	-0-	-0-	-0-	2	1	1625	3	N	-0-					-0-
08	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	56	1	1293	3	Y	98	96	1			39
							108	9									
04	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41	1	675	3	Y	29	45	1			23
							32	9									
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	46	1	1139	3	Y	72	77	1			18
							79	9									
06	502	N	502	-0-	-0-	-0-	22	1	452	3	Y	25					43
							28	9									
07	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	53	1	1193	3	Y	59	87	1			15
							65	9									
08	857	N	857	-0-	-0-	-0-	38	1	802	3	Y	15					30
							17	9									

WK U 1 WELL #: 2H RRCID -> 267131 COMPL. DATE 06/08/2012 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10904 - 15854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	119	3	Y	4	19	1			11
							4	9									
04	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	125	3	Y	32	26	1			17
							35	9									
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	9	1	212	3	Y	81	76	1			22
							89	9									
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	6	3	31	9	Y	28					50
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	66	95	1			21
08	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	9					30

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
03	3193	X	2600	-0-	-593	-0-	290	1	2310	3	N	-0-					-0-
04	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	284	1	3021	3	N	-0-					-0-
05	3007	X	879	-0-	-2128	-0-	46	1	833	3	N	-0-					-0-
06	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	338	1	2656	3	N	-0-					-0-
07	3224	X	2565	-0-	-659	-0-	293	1	2272	3	N	-0-					-0-
08	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	316	1	2308	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 6H RRCID -> 267146 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10239 - 14882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	52	1	4055	3	Y	-0-					-0-
04	4010	X	4010	-0-	-0-	-0-	51	1	3959	3	Y	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	86	1	4016	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	3393	-0-	-237	-0-	42	1	3351	3	Y	-0-					-0-
07	4154	X	2954	-0-	-1200	-0-	40	1	2914	3	Y	-0-					-0-
08	4154	X	2487	-0-	-1667	-0-	47	1	2440	3	Y	-0-					-0-

TREVINO RANCH WELL #: 6H RRCID -> 267265 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8988 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3813	X	3366	-0-	-447	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
04	3690	X	2826	-0-	-864	-0-	2826	2			N	-0-					-0-
05	3813	X	1882	-0-	-1931	-0-	1882	2			N	-0-					-0-
06	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
07	3379	X	2884	-0-	-495	-0-	2884	2			N	-0-					-0-
08	3379	X	2302	-0-	-1077	-0-	2302	2			N	-0-					-0-

HEIM-CRAFT UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 267435 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11194 - 15556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
05	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	82 636	1 9	1885	3	Y	578	685	1			63
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10 107	1 9	172	3	Y	97	99	1			61
05	190	X	190	-0-	-0-	-0-	12	3	178	9	Y	162	105	1			118
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	102	115	1			105
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	38	102	1			41
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	90					131

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
03	8345	X	8345	-0-	-0-	-0-	340 166	1 9	7839	3	Y	151	185	1			17
04	2803	N	2803	-0-	-0-	-0-	159 25	1 9	2619	3	Y	23	25	1			15
05	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	124 114	1 9	3052	3	Y	104	56	1			63
06	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	67 72	1 9	1364	3	Y	65	66	1			62
07	827	X	827	-0-	-0-	-0-	33 56	1 9	738	3	Y	51	80	1			33
08	1787	X	1787	-0-	-0-	-0-	77 68	1 9	1642	3	Y	62					95

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
03	662	X	662	-0-	-0-	-0-	19 193	1 9	450	3	Y	175	114	1			70
04	48	N	48	-0-	-0-	-0-	2 10	1 9	36	3	Y	9	52	1			27
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					27
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
08	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					27

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
03	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	45	74	1			45
04	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					Y	10	37	1			18
05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	-0-					18
06	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					18
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

ZIMMERHANZEL WELL #: 1H RRCID -> 267634 COMPL. DATE 02/06/2017 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10902 - 16593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	184	N	184	-0-	-0-	-0-	21	1	163	3	N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	105	N	105	-0-	-0-	-0-	12	1	93	3	N	-0-					-0-
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	3			N	-0-					-0-
08	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	N	-0-					-0-

GEORGE LIGHT 1395 WELL #: 7H RRCID -> 267647 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11582 - 15310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COLEMAN HEIRS A1756 WELL #: 1H RRCID -> 267666 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11261 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2			N	-0-			-0-
04	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4566	2			N	-0-			-0-
05	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	16	1	4788	2	N	-0-			-0-
06	4555	X	4555	-0-	-0-	-0-	36	1	4519	2	N	-0-			-0-
07	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	51	1	4238	2	N	-0-			-0-
08	3964	X	3964	-0-	-0-	-0-	45	1	3919	2	N	-0-			-0-

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
03	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-			-0-
04	895	X	895	-0-	-0-	-0-	51	1	844	3	Y	-0-			-0-
05	790	X	790	-0-	-0-	-0-	31	1	759	3	Y	-0-			-0-
06	266	X	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	3	Y	-0-			-0-
07	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	53	1	1194	3	Y	-0-			-0-
08	930	X	607	-0-	-323	-0-	27	1	580	3	Y	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 1H RRCID -> 267754 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 10538 PERF.10760 - 15498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	34	1	2598	3	Y	-0-			-0-
04	3420	X	2142	-0-	-1278	-0-	27	1	2115	3	Y	-0-			-0-
05	3534	X	1140	-0-	-2394	-0-	24	1	1116	3	Y	-0-			-0-
06	3420	X	562	-0-	-2858	-0-	7	1	555	3	Y	-0-			-0-
07	3534	X	542	-0-	-2992	-0-	7	1	535	3	Y	-0-			-0-
08	2635	X	528	-0-	-2107	-0-	10	1	518	3	Y	-0-			-0-

COX STATE 1470 WELL #: 12 RRCID -> 267850 COMPL. DATE 02/04/2012 TOTAL DEPTH 10735 PERF.10318 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	2	1	146	3	Y	-0-			-0-
04	180	N	129	-0-	-51	-0-	2	1	127	3	Y	-0-			-0-
05	155	N	154	-0-	-1	-0-	3	1	151	3	Y	-0-			-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	2	1	125	3	Y	-0-			-0-
07	158	N	158	-0-	-0-	-0-	2	1	156	3	Y	-0-			-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	3	1	145	3	Y	-0-			-0-

COX-STATE WELL #: 11H RRCID -> 267852 COMPL. DATE 06/29/2012 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10202 - 15340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	5054	-0-	-1332	-0-	65	1	4989	3	N	-0-			-0-
04	6570	X	4153	-0-	-2417	-0-	53	1	4100	3	N	-0-			-0-
05	6789	X	4368	-0-	-2421	-0-	92	1	4276	3	N	-0-			-0-
06	5670	X	4067	-0-	-1603	-0-	50	1	4017	3	N	-0-			-0-
07	5797	X	3341	-0-	-2456	-0-	45	1	3296	3	N	-0-			-0-
08	5053	X	4198	-0-	-855	-0-	79	1	4119	3	N	-0-			-0-

F.D. LAUREL WELL #: 20H RRCID -> 267854 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11933 PERF.12200 - 15263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	3131	X	3056	-0-	-75	-0-	39	1	3017	3	N	-0-			-0-
04	3360	X	3029	-0-	-331	-0-	39	1	2990	3	N	-0-			-0-
05	3472	X	3099	-0-	-373	-0-	65	1	3034	3	N	-0-			-0-
06	3360	X	2829	-0-	-531	-0-	35	1	2794	3	N	-0-			-0-
07	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	40	1	2892	3	N	-0-			-0-
08	3131	X	2966	-0-	-165	-0-	55	1	2911	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 3H RRCID -> 268833 COMPL. DATE 02/18/2012 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10303 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	277	1	2206	3	Y	28	27	1			21
							31	9									
04	2940	X	2895	-0-	-45	-0-	246	1	2619	3	Y	27	37	1			11
							30	9									
05	3038	X	2596	-0-	-442	-0-	134	1	2438	3	Y	22	20	1			13
							24	9									
06	2940	X	1483	-0-	-1457	-0-	166	1	1304	3	Y	12					25
							13	9									
07	3963	X	3963	-0-	-0-	-0-	450	1	3480	3	Y	30	42	1			13
							33	9									
08	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	415	1	3033	3	Y	37					50
							41	9									

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
03	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	55	1	4234	3	Y	-0-					-0-
04	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	49	1	3792	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	649	-0-	-3226	-0-	14	1	635	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3239	-0-	-511	-0-	40	1	3199	3	Y	-0-					-0-
07	3875	X	2464	-0-	-1411	-0-	33	1	2431	3	Y	-0-					-0-
08	3875	X	1942	-0-	-1933	-0-	36	1	1906	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1560 WELL #: 10H RRCID -> 269046 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9620 - 14799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6076	X	5373	-0-	-703	-0-	5373	2			Y	-0-					-0-
04	5310	X	4974	-0-	-336	-0-	4974	2			Y	-0-					-0-
05	5487	X	3327	-0-	-2160	-0-	3327	2			Y	-0-					-0-
06	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	5997	2			Y	-0-					-0-
07	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5482	2			Y	-0-					-0-
08	5363	X	4753	-0-	-610	-0-	4753	2			Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE 1559 WELL #: 12H RRCID -> 269047 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9241 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4431	X	4431	-0-	-0-	-0-	4431	2			Y	-0-					-0-
04	3840	X	3618	-0-	-222	-0-	3618	2			Y	-0-					-0-
05	4092	X	3797	-0-	-295	-0-	3797	2			Y	-0-					-0-
06	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	4245	2			Y	-0-					-0-
07	4433	X	4018	-0-	-415	-0-	4018	2			Y	-0-					-0-
08	7383	X	7383	-0-	-0-	-0-	7383	2			Y	-0-					-0-

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
03	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	57	1	4434	3	Y	-0-					-0-
04	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	57	1	4443	3	Y	-0-					-0-
05	4309	X	3622	-0-	-687	-0-	76	1	3546	3	Y	-0-					-0-
06	4170	X	3968	-0-	-202	-0-	49	1	3919	3	Y	-0-					-0-
07	4309	X	3501	-0-	-808	-0-	48	1	3453	3	Y	-0-					-0-
08	4309	X	3690	-0-	-619	-0-	69	1	3621	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 4H RRCID -> 269222 COMPL. DATE 02/25/2013 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10816 - 15567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	237	X	237	-0-	-0-	-0-	9	1	228	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		982	-0-	982	982	44	1	938	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-					-0-
04	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	221	1	3629	3	N	-0-					-0-
05	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	160	1	3942	3	N	-0-					-0-
06	2927	X	2927	-0-	-0-	-0-	137	1	2790	3	N	-0-					-0-
07	3968	X	2	-0-	-3966	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	4092	X	3	-0-	-4089	-0-	3	3			N	-0-					-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
03	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	56	1	4337	3	Y	-0-					-0-
04	4140	X	3083	-0-	-1057	-0-	39	1	3044	3	Y	-0-					-0-
05	4278	X	3770	-0-	-508	-0-	79	1	3691	3	Y	-0-					-0-
06	4140	X	3876	-0-	-264	-0-	48	1	3828	3	Y	-0-					-0-
07	4278	X	3485	-0-	-793	-0-	47	1	3438	3	Y	-0-					-0-
08	4278	X	3786	-0-	-492	-0-	71	1	3715	3	Y	-0-					-0-

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
03	3968	X	3474	-0-	-494	-0-	44	1	3430	3	Y	-0-					-0-
04	3840	X	1560	-0-	-2280	-0-	20	1	1540	3	Y	-0-					-0-
05	3875	X	3217	-0-	-658	-0-	67	1	3150	3	Y	-0-					-0-
06	3750	X	3599	-0-	-151	-0-	44	1	3555	3	Y	-0-					-0-
07	3813	X	1173	-0-	-2640	-0-	16	1	1157	3	Y	-0-					-0-
08	3472	X	3095	-0-	-377	-0-	58	1	3037	3	Y	-0-					-0-

RUBIO WELL #: 3H RRCID -> 269285 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 11731 PERF.11901 - 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
03	4185	X	3152	-0-	-1033	-0-	40	1	3112	3	Y	-0-					-0-
04	4050	X	2575	-0-	-1475	-0-	33	1	2542	3	Y	-0-					-0-
05	3968	X	464	-0-	-3504	-0-	10	1	454	3	Y	-0-					-0-
06	3888	X	3888	-0-	-0-	-0-	48	1	3840	3	Y	-0-					-0-
07	3968	X	2018	-0-	-1950	-0-	27	1	1991	3	Y	-0-					-0-
08	3162	X	1115	-0-	-2047	-0-	21	1	1094	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX 1335 WELL #: 43H RRCID -> 269442 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 9980 PERF.10218 - 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
03	3782	X	2670	-0-	-1112	-0-	34	1	2636	3	Y	-0-					-0-
04	3660	X	2510	-0-	-1150	-0-	32	1	2478	3	Y	-0-					-0-
05	3782	X	2476	-0-	-1306	-0-	52	1	2424	3	Y	-0-					-0-
06	3660	X	1953	-0-	-1707	-0-	24	1	1929	3	Y	-0-					-0-
07	2945	X	2425	-0-	-520	-0-	33	1	2392	3	Y	-0-					-0-
08	2666	X	2235	-0-	-431	-0-	42	1	2193	3	Y	-0-					-0-

MANRY STATE A3210 WELL #: 2H RRCID -> 269443 COMPL. DATE 03/20/2012 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11118 - 14886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6448	X	6416	-0-	-32	-0-	82	1	6334	3	Y	-0-					-0-
04	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	75	1	5821	3	Y	-0-					-0-
05	6014	X	5726	-0-	-288	-0-	120	1	5606	3	Y	-0-					-0-
06	6210	X	5787	-0-	-423	-0-	71	1	5716	3	Y	-0-					-0-
07	6417	X	5557	-0-	-860	-0-	75	1	5482	3	Y	-0-					-0-
08	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	125	1	6546	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 64U RRCID -> 269444 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 9521 PERF. 9966 - 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
03	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	3415	2	4	9	Y	4					8
04	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	3422	2	10	9	Y	9	9	1			8
05	3379	X	3215	-0-	-164	-0-	3195	2	20	9	Y	18	26	1			-0-
06	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			Y	-0-					-0-
07	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	3700	2			Y	-0-					-0-
08	3534	X	3137	-0-	-397	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2758 WELL #: 9H RRCID -> 269597 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10171 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	20	1	1535	3	Y	-0-					-0-
04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	15	1	1123	3	Y	-0-					-0-
05	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	27	1	1259	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	14	1	1114	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	15	1	1102	3	Y	-0-					-0-
08	1147	N	723	-0-	-424	-0-	14	1	709	3	Y	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2756 WELL #: 8HR RRCID -> 269621 COMPL. DATE 04/17/2012 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10099 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			Y	-0-					-0-
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	4	1	287	3	Y	-0-					-0-
05	141	N	141	-0-	-0-	-0-	3	1	138	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	485	N	485	-0-	-0-	-0-	9	1	476	3	Y	-0-					-0-

MARTIN FAMILY WELL #: 4H RRCID -> 269700 COMPL. DATE 09/15/2013 TOTAL DEPTH 9949 PERF.10627 - 15424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3026	3	14	9	Y	13	21	1			18
04	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	181	1	2908	3	Y	-0-					18
05	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	8	1	3264	3	Y	-0-					18
06	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	73	1	3223	3	Y	-0-					18
07	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	114	1	3502	3	Y	-0-					18
08	3276	X	3276	-0-	-0-	-0-	48	1	3228	3	Y	-0-					18

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
03	4371	X	1938	-0-	-2433	-0-	25	1	1913	3	Y	-0-					-0-
04	3630	X	1967	-0-	-1663	-0-	25	1	1942	3	Y	-0-					-0-
05	3751	X	2845	-0-	-906	-0-	60	1	2785	3	Y	-0-					-0-
06	3630	X	1730	-0-	-1900	-0-	21	1	1709	3	Y	-0-					-0-
07	2542	X	1197	-0-	-1345	-0-	16	1	1181	3	Y	-0-					-0-
08	2852	X	883	-0-	-1969	-0-	17	1	866	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 50H RRCID -> 269738 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10276 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2406	X	2406	-0-	-0-	-0-	31	1	2375	3	Y	-0-					-0-
04	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	30	1	2286	3	Y	-0-					-0-
05	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	46	1	2145	3	Y	-0-					-0-
06	2302	X	2302	-0-	-0-	-0-	28	1	2274	3	Y	-0-					-0-
07	2405	X	2405	-0-	-0-	-0-	33	1	2372	3	Y	-0-					-0-
08	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	47	1	2484	3	Y	-0-					-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
03	12183	X	10589	-0-	-1594	-0-	135	1	10454	3	N	-0-					-0-
04	11910	X	9271	-0-	-2639	-0-	118	1	9153	3	N	-0-					-0-
05	12307	X	9016	-0-	-3291	-0-	189	1	8827	3	N	-0-					-0-
06	11910	X	5840	-0-	-6070	-0-	72	1	5768	3	N	-0-					-0-
07	11842	X	11167	-0-	-675	-0-	152	1	11015	3	N	-0-					-0-
08	10602	X	7638	-0-	-2964	-0-	143	1	7495	3	N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2793 WELL #: 15H RRCID -> 269761 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10555 - 16160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	114	1	8811	3	Y	-0-					-0-
04	8310	X	6363	-0-	-1947	-0-	81	1	6282	3	Y	-0-					-0-
05	9029	X	9029	-0-	-0-	-0-	189	1	8840	3	Y	-0-					-0-
06	8310	X	7950	-0-	-360	-0-	98	1	7852	3	Y	-0-					-0-
07	8587	X	7390	-0-	-1197	-0-	100	1	7290	3	Y	-0-					-0-
08	8587	X	7539	-0-	-1048	-0-	141	1	7398	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 53H RRCID -> 269912 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 9836 PERF.10153 - 14387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
04	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	35	1	2721	3	Y	-0-					-0-
05	3100	N	10945	-0-	7845	7845	229	1	10716	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7946	-0-	4946	12791	98	1	7848	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	7234	-0-	4134	16925	98	1	7136	3	Y	-0-					-0-
08	23568	X	6643	-0-	-16925	-0-	124	1	6519	3	Y	-0-					-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
03	2201	X	3	-0-	-2198	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	2130	X	6	-0-	-2124	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	2201	X	1	-0-	-2200	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	35	X	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
07	48	X	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	N	-0-					-0-
08	163	X	163	-0-	-0-	-0-	2	1	161	2	N	-0-					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KOEHNE-STRICKHAUSEN A-885 WELL #: 1H RRCID -> 269926 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11737 - 16731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
04	990	N	21	-0-	-969	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	2			N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

FASKEN-STATE A2761 WELL #: 14H RRCID -> 269927 COMPL. DATE 06/25/2012 TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9975 - 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
03	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	1	1	40	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
07	56	N	56	-0-	-0-	-0-	1	1	55	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	46	-0-	-16	-0-	1	1	45	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 8H RRCID -> 269936 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 10624 PERF.11011 - 15079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1416	X	1416	-0-	-0-	-0-	115	1	1301	3	N	-0-					-0-
04	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	99	1	1495	3	N	-0-					-0-
05	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	130	1	1813	3	N	-0-					-0-
06	1429	X	1429	-0-	-0-	-0-	162	1	1267	3	N	-0-					-0-
07	2275	X	2275	-0-	-0-	-0-	250	1	2025	3	N	-0-					-0-
08	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	116	1	1851	3	N	-0-					-0-

SAUNDERS-PALAFOX STATE 1032 GU WELL #: 52H RRCID -> 269937 COMPL. DATE 05/19/2012 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9749 - 14039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5456	X	2304	-0-	-3152	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
04	5280	X	2443	-0-	-2837	-0-	2443	2			N	-0-					-0-
05	4743	X	2003	-0-	-2740	-0-	2003	2			N	-0-					-0-
06	3780	X	2152	-0-	-1628	-0-	2152	2			N	-0-					-0-
07	3658	X	2774	-0-	-884	-0-	2774	2			N	-0-					-0-
08	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 3H RRCID -> 270057 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10835 - 16244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			-0-
04	3279	X	3279	-0-	-0-	-0-	188	1	3091	3	N	-0-			-0-
05	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	79	1	1939	3	N	-0-			-0-
06	1650	X	457	-0-	-1193	-0-	21	1	436	3	N	-0-			-0-
07	3379	X	983	-0-	-2396	-0-	42	1	941	3	N	-0-			-0-
08	3379	X	991	-0-	-2388	-0-	45	1	946	3	N	-0-			-0-

SCHUBERT CRAFT UNIT 2 WELL #: 1H RRCID -> 270058 COMPL. DATE 06/19/2013 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10844 - 15666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	616	-0-	-1089	-0-	26	1	590	3	N	-0-			5
04	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1756	3	N	-0-			5
05	1829	X	851	-0-	-978	-0-	33	1	818	3	N	-0-			5
06	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	3	N	-0-			5
*07	1922	N	348	-0-	-1574	-0-	15	1	333	3	N	-0-			5
08	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	64	1	1368	3	N	-0-			-0-

ZUCK, S.V. STATE A2796 WELL #: 2H RRCID -> 270509 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10790 - 15296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	14	1	1075	3	Y	-0-			-0-
04	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	13	1	993	3	Y	-0-			-0-
05	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	23	1	1082	3	Y	-0-			-0-
06	987	N	987	-0-	-0-	-0-	12	1	975	3	Y	-0-			-0-
07	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	14	1	999	3	Y	-0-			-0-
08	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	19	1	1016	3	Y	-0-			-0-

FASKEN-STATE 1202 WELL #: 18H RRCID -> 270515 COMPL. DATE 07/03/2012 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9829 - 15117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	57	1	4400	3	N	-0-			-0-
04	4680	X	3123	-0-	-1557	-0-	40	1	3083	3	N	-0-			-0-
05	4836	X	2982	-0-	-1854	-0-	63	1	2919	3	N	-0-			-0-
06	4680	X	210	-0-	-4470	-0-	3	1	207	3	N	-0-			-0-
07	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	75	1	5441	3	N	-0-			-0-
08	4464	X	3684	-0-	-780	-0-	69	1	3615	3	N	-0-			-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 21H RRCID -> 270525 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 12214 PERF.12312 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10318	X	10318	-0-	-0-	-0-	132	1	10186	3	N	-0-			-0-
04	9492	X	9492	-0-	-0-	-0-	121	1	9371	3	N	-0-			-0-
05	9394	X	9394	-0-	-0-	-0-	197	1	9197	3	N	-0-			-0-
06	8769	X	8769	-0-	-0-	-0-	108	1	8661	3	N	-0-			-0-
07	9050	X	9050	-0-	-0-	-0-	123	1	8927	3	N	-0-			-0-
08	8308	X	8308	-0-	-0-	-0-	155	1	8153	3	N	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1615 WELL #: 1H RRCID -> 270529 COMPL. DATE 10/22/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10695 - 15546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	5611	X	3385	-0-	-2226	-0-	43	1	3342	3	N	-0-			-0-
04	5850	X	5135	-0-	-715	-0-	66	1	5069	3	N	-0-			-0-
05	6045	X	5332	-0-	-713	-0-	112	1	5220	3	N	-0-			-0-
06	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	60	1	4807	3	N	-0-			-0-
07	5301	X	5104	-0-	-197	-0-	69	1	5035	3	N	-0-			-0-
08	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	113	1	5941	3	N	-0-			-0-

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
03	1783	N	104	-0-	-1679	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
04	540	N	76	-0-	-464	-0-	4	1	72	3	N	-0-			-0-
05	806	X	43	-0-	-763	-0-	2	1	41	3	N	-0-			-0-
06	780	X	8	-0-	-772	-0-	8	3			N	-0-			-0-
07	806	X	104	-0-	-702	-0-	4	1	100	3	N	-0-			-0-
08	93	X	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 9H RRCID -> 270559 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10128 PERF.10565 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13313	X	13313	-0-	-0-	-0-	1484	1	11812	3	Y	15	11	1			13
							17	9									
04	12570	X	-0-	-0-	-12570	-0-					Y	-0-					13
05	12989	X	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-					13
06	11790	X	-0-	-0-	-11790	-0-					Y	-0-					13
07	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1593	1	12334	3	Y	32					45
							35	9									
08	13299	X	12161	-0-	-1138	-0-	1460	1	10658	3	Y	39	74	1			10
							43	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 8H RRCID -> 270575 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10704 - 16640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	322	1	2564	3	Y	14	10	1			8
							15	9									
04	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					8
05	4278	X	-0-	-0-	-4278	-0-					Y	-0-					8
06	4140	X	-0-	-0-	-4140	-0-					Y	-0-					8
07	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	665	1	5148	3	Y	26					34
							29	9									
08	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	539	1	3938	3	Y	40	69	1			5
							44	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 5H RRCID -> 270667 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 10417 PERF.10829 - 14809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	283	1	2256	3	Y	49	29	1			37
							54	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	647	1	5011	3	Y	49					86
							54	9									
08	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	579	1	4224	3	Y	66	134	1			18
							73	9									

LEYENDECKER-HUNTER 1377 GU WELL #: 6H RRCID -> 270798 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 9751 PERF.10192 - 14432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	699	N	699	-0-	-0-	-0-	71	1	562	3	Y	60	53	1			44
							66	9									
04	960	N	613	-0-	-347	-0-	49	1	524	3	Y	36	61	1			19
							40	9									
05	744	N	608	-0-	-136	-0-	30	1	543	3	Y	32	31	1			20
							35	9									
06	498	N	498	-0-	-0-	-0-	53	1	417	3	Y	25					45
							28	9									
07	620	N	87	-0-	-533	-0-	6	1	44	3	Y	34	62	1			17
							37	9									
08	620	N	83	-0-	-537	-0-	8	1	55	3	Y	18					35
							20	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 7H RRCID -> 270870 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.10652 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11005	X	7341	-0-	-3664	-0-	818	1	6506	3	Y	15	11	1			17
							17	9									
04	13350	X	-0-	-0-	-13350	-0-					Y	-0-					17
05	13795	X	-0-	-0-	-13795	-0-					Y	-0-					17
06	11670	X	-0-	-0-	-11670	-0-					Y	-0-					17
07	11625	X	9198	-0-	-2427	-0-	1048	1	8111	3	Y	35					52
							39	9									
08	13976	X	13976	-0-	-0-	-0-	1681	1	12275	3	Y	18	59	1			11
							20	9									

DORA MARTIN A WELL #: 8H RRCID -> 270926 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10976 - 17041

03	1245	X	1245	-0-	-0-	-0-	52	1	1193	3	Y	-0-					6
04	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	61	1	1004	3	Y	-0-					6
05	969	X	969	-0-	-0-	-0-	38	1	931	3	Y	-0-					6
06	470	X	470	-0-	-0-	-0-	22	1	448	3	Y	-0-					6
07	58	X	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	3	Y	-0-					6
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	3	Y	-0-					6

DORA MARTIN A WELL #: 9H RRCID -> 270928 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 11113 PERF.11047 - 17238

03	3906	X	3080	-0-	-826	-0-	128	1	2952	3	Y	-0-					6
04	3780	X	2390	-0-	-1390	-0-	137	1	2253	3	Y	-0-					6
05	3906	X	2142	-0-	-1764	-0-	84	1	2058	3	Y	-0-					6
06	3780	X	1098	-0-	-2682	-0-	51	1	1047	3	Y	-0-					6
07	3906	X	1639	-0-	-2267	-0-	69	1	1570	3	Y	-0-					6
08	3069	X	1730	-0-	-1339	-0-	78	1	1652	3	Y	-0-					6

WILLIE RANCH WELL #: 5H RRCID -> 270940 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 10511 PERF.10750 - 15405

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05	3100	N	105005	-0-	101905	101905	4094	1	100911	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	148731	-0-	145731	247636	6958	1	141773	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	138334	-0-	135234	382870	5846	1	132488	3	Y	-0-					-0-
08	510644	X	127774	-0-	-382870	-0-	5738	1	122036	3	Y	-0-					-0-

LOWRY UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 270941 COMPL. DATE 03/22/2013 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11330 - 17304

03	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	50	1	1163	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	37	1	605	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	3139	-0-	39	39	122	1	3017	3	N	-0-					-0-
06	2048	N	2009	-0-	-39	-0-	94	1	1915	3	N	-0-					-0-
07	527	N	239	-0-	-288	-0-	10	1	229	3	N	-0-					-0-
08	5035	X	5035	-0-	-0-	-0-	226	1	4809	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 801H RRCID -> 270943 COMPL. DATE 04/01/2024 TOTAL DEPTH 11212 PERF.11515 - 16494

03	4712	X	3728	-0-	-984	-0-	155	1	3573	3	N	-0-					23
04	4560	X	2696	-0-	-1864	-0-	155	1	2541	3	N	-0-					23
05	4092	X	1089	-0-	-3003	-0-	42	1	1047	3	N	-0-					23
06	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	170	1	3462	3	N	-0-					23
07	3720	X	2821	-0-	-899	-0-	119	1	2702	3	N	-0-					23
08	3720	X	2675	-0-	-1045	-0-	120	1	2555	3	N	-0-					23

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	Y	-0-					3
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					3
05	31	X	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					3
06	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					3
07	134	X	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					3
08	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	3	Y	-0-					3

DORA MARTIN 1716 WELL #: 3H RRCID -> 271159 COMPL. DATE 05/27/2013 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10937 - 15400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	453	X	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	3	Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 2H RRCID -> 271160 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 10100 PERF.11175 - 17356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	853	X	853	-0-	-0-	-0-	35	1	818	3	Y	-0-					29
04	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	77	1	1267	3	Y	-0-					29
05	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	Y	-0-					29
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	58	1	1177	3	Y	-0-					29
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	35	1	791	3	Y	-0-					29
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	49	1	1036	3	Y	-0-					29

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	153					215
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	80	1			148
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	114	1			50
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	63					113
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					123
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					123

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
03	3565	X	2870	-0-	-695	-0-	37	1	2833	3	N	-0-					-0-
04	5160	X	2655	-0-	-2505	-0-	34	1	2621	3	N	-0-					-0-
05	5332	X	2313	-0-	-3019	-0-	48	1	2265	3	N	-0-					-0-
06	5160	X	2865	-0-	-2295	-0-	35	1	2830	3	N	-0-					-0-
07	5332	X	4263	-0-	-1069	-0-	58	1	4205	3	N	-0-					-0-
08	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	63	1	3314	3	N	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 1H RRCID -> 271663 COMPL. DATE 06/07/2016 TOTAL DEPTH 10066 PERF.10508 - 14658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
04	90	N	70	-0-	-20	-0-	1	1	69	3	N	-0-					-0-
05	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 68U RRCID -> 271819 COMPL. DATE 04/11/2013 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9889 - 14923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3162	X	2901	-0-	-261	-0-	2898	2	3	9	Y	3					20
04	2850	X	2810	-0-	-40	-0-	2802	2	8	9	Y	7	15	1			12
05	2914	X	2172	-0-	-742	-0-	2154	2	18	9	Y	16	28	1			-0-
06	2820	X	2783	-0-	-37	-0-	2783	2			Y	-0-					-0-
07	2914	X	2832	-0-	-82	-0-	2832	2			Y	-0-					-0-
08	2914	X	2710	-0-	-204	-0-	2710	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 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
03	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	38	1	2947	3	Y	-0-					-0-
04	1876	X	1876	-0-	-0-	-0-	24	1	1852	3	Y	-0-					-0-
05	1390	X	1390	-0-	-0-	-0-	29	1	1361	3	Y	-0-					-0-
06	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	19	1	1537	3	Y	-0-					-0-
07	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	55	1	4016	3	Y	-0-					-0-
08	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	46	1	2429	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 2H RRCID -> 273434 COMPL. DATE 06/14/2013 TOTAL DEPTH 10929 PERF.11123 - 15964

03	744	X	247	-0-	-497	-0-	10	1	237	3	N	-0-					-0-
04	660	N	384	-0-	-276	-0-	22	1	362	3	N	-0-					-0-
05	1054	N	479	-0-	-575	-0-	19	1	460	3	N	-0-					-0-
06	306	N	306	-0-	-0-	-0-	14	1	292	3	N	-0-					-0-
07	470	N	470	-0-	-0-	-0-	20	1	450	3	N	-0-					-0-
08	465	N	262	-0-	-203	-0-	12	1	250	3	N	-0-					-0-

HEIM WELL #: 4H RRCID -> 273515 COMPL. DATE 07/01/2013 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10873 - 16411

03	10200	X	10200	-0-	-0-	-0-	424	1	9776	3	N	-0-					-0-
04	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	270	1	4442	3	N	-0-					-0-
05	793	X	793	-0-	-0-	-0-	31	1	762	3	N	-0-					-0-
06	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	147	1	2998	3	N	-0-					-0-
07	456	X	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	N	-0-					-0-
08	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	246	1	5224	3	N	-0-					-0-

STOREY 267 WELL #: 4H RRCID -> 273546 COMPL. DATE 03/31/2013 TOTAL DEPTH 10613 PERF.11087 - 15742

03	109	X	109	-0-	-0-	-0-	11	1	64	3	N	31	36	1			65
							34	9									
04	739	X	739	-0-	-0-	-0-	75	1	545	3	N	108					173
							119	9									
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	228	3	56	9	N	51	144	1			80
06	18	X	18	-0-	-0-	-0-	9	3	9	9	N	8					88
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	1	1	2	3	N	7					95
							8	9									

HEIM WELL #: 5H RRCID -> 273706 COMPL. DATE 07/12/2013 TOTAL DEPTH 11057 PERF.11037 - 16388

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	3			N	-0-					-0-
05	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 1H RRCID -> 273711 COMPL. DATE 10/06/2013 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10600 - 14725

03	9334	X	9334	-0-	-0-	-0-	119	1	9215	3	N	-0-					-0-
04	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	106	1	8207	3	N	-0-					-0-
05	9667	X	9667	-0-	-0-	-0-	203	1	9464	3	N	-0-					-0-
06	8978	X	8978	-0-	-0-	-0-	110	1	8868	3	N	-0-					-0-
07	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	123	1	8959	3	N	-0-					-0-
08	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	167	1	8740	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1560 WELL #: 22H RRCID -> 273887 COMPL. DATE 08/14/2014 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9728 - 14138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	11992	-0-	-1400	-0-	11992	2			Y	-0-					-0-
04	12360	X	11162	-0-	-1198	-0-	11162	2			Y	-0-					-0-
05	11687	X	8053	-0-	-3634	-0-	8053	2			Y	-0-					-0-
06	12559	X	12559	-0-	-0-	-0-	12559	2			Y	-0-					-0-
07	11997	X	11086	-0-	-911	-0-	11086	2			Y	-0-					-0-
08	11997	X	6248	-0-	-5749	-0-	6248	2			Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 10H RRCID -> 274102 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11279 - 17123

03	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	176	1	4047	3	N	-0-					-0-
04	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	200	1	3280	3	N	-0-					-0-
05	1621	X	1621	-0-	-0-	-0-	63	1	1558	3	N	-0-					-0-
06	71	X	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	N	-0-					-0-
07	871	X	871	-0-	-0-	-0-	37	1	834	3	N	-0-					-0-
08	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	137	1	2906	3	N	-0-					-0-

LEYENDECKER-HUNTER 1377 WELL #: 10H RRCID -> 274262 COMPL. DATE 10/16/2013 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10486 - 15520

03	62	X	56	-0-	-6	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 44H RRCID -> 274274 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10703 - 16410

03	32426	X	31133	-0-	-1293	-0-	3468	1	27599	3	Y	60	57	1			14
							66	9									
04	31110	X	29319	-0-	-1791	-0-	2517	1	26745	3	Y	52	61	1			5
							57	9									
05	31961	X	29661	-0-	-2300	-0-	1540	1	28056	3	Y	59	55	1			9
							65	9									
06	30630	X	28207	-0-	-2423	-0-	3176	1	24984	3	Y	43	40	1			12
							47	9									
07	31310	X	31202	-0-	-108	-0-	3561	1	27568	3	Y	66	74	1			4
							73	9									
08	31124	X	30487	-0-	-637	-0-	3667	1	26778	3	Y	38	36	1			6
							42	9									

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 67H RRCID -> 274380 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9851 PERF.10121 - 14911

03	21162	X	21162	-0-	-0-	-0-	270	1	20892	3	Y	-0-					-0-
04	22560	X	14282	-0-	-8278	-0-	182	1	14100	3	Y	-0-					-0-
05	23312	X	21808	-0-	-1504	-0-	457	1	21351	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	20052	-0-	-2508	-0-	247	1	19805	3	Y	-0-					-0-
07	23312	X	19609	-0-	-3703	-0-	266	1	19343	3	Y	-0-					-0-
08	21793	X	17916	-0-	-3877	-0-	335	1	17581	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 66H RRCID -> 274381 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 9846 PERF.10263 - 14808

03	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	50	1	3850	3	Y	-0-					-0-
04	4740	X	3193	-0-	-1547	-0-	41	1	3152	3	Y	-0-					-0-
05	4898	X	3501	-0-	-1397	-0-	73	1	3428	3	Y	-0-					-0-
06	4740	X	2787	-0-	-1953	-0-	34	1	2753	3	Y	-0-					-0-
07	3906	X	2997	-0-	-909	-0-	41	1	2956	3	Y	-0-					-0-
08	3906	X	3415	-0-	-491	-0-	64	1	3351	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 1561 WELL #: 20H RRCID -> 274390 COMPL. DATE 08/05/2014 TOTAL DEPTH 9768 PERF.10273 - 15200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30795	X	30795	-0-	-0-	-0-	393	1	30402	3	Y	-0-					-0-
04	23217	X	23217	-0-	-0-	-0-	296	1	22921	3	Y	-0-					-0-
05	29902	X	29902	-0-	-0-	-0-	627	1	29275	3	Y	-0-					-0-
06	25560	X	24360	-0-	-1200	-0-	300	1	24060	3	Y	-0-					-0-
07	28210	X	21198	-0-	-7012	-0-	288	1	20910	3	Y	-0-					-0-
08	28210	X	28146	-0-	-64	-0-	526	1	27620	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 5H RRCID -> 274571 COMPL. DATE 03/27/2014 TOTAL DEPTH 10135 PERF.10490 - 14701

03	13861	X	13861	-0-	-0-	-0-	177	1	13684	3	Y	-0-					-0-
04	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	124	1	9584	3	Y	-0-					-0-
05	11425	X	11425	-0-	-0-	-0-	239	1	11186	3	Y	-0-					-0-
06	10936	X	10936	-0-	-0-	-0-	135	1	10801	3	Y	-0-					-0-
07	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	154	1	11201	3	Y	-0-					-0-
08	11321	X	11321	-0-	-0-	-0-	212	1	11109	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 5H RRCID -> 274585 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 10946 PERF.11631 - 16014

03	12856	X	12856	-0-	-0-	-0-	12856	2			Y	-0-					-0-
04	11460	X	2973	-0-	-8487	-0-	2973	2			Y	-0-					-0-
05	14154	X	14154	-0-	-0-	-0-	46	1	14108	2	Y	-0-					-0-
06	11586	X	11586	-0-	-0-	-0-	93	1	11493	2	Y	-0-					-0-
07	11842	X	10975	-0-	-867	-0-	130	1	10845	2	Y	-0-					-0-
08	11842	X	10592	-0-	-1250	-0-	119	1	10473	2	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 2H RRCID -> 274716 COMPL. DATE 03/02/2014 TOTAL DEPTH 10154 PERF.10503 - 14893

03	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	92	1	7142	3	Y	-0-					-0-
04	7650	X	5891	-0-	-1759	-0-	75	1	5816	3	Y	-0-					-0-
05	7905	X	5910	-0-	-1995	-0-	124	1	5786	3	Y	-0-					-0-
06	7650	X	6698	-0-	-952	-0-	82	1	6616	3	Y	-0-					-0-
07	7347	X	7069	-0-	-278	-0-	96	1	6973	3	Y	-0-					-0-
08	7223	X	6862	-0-	-361	-0-	128	1	6734	3	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 42H RRCID -> 274956 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10443 - 16755

03	22568	X	13987	-0-	-8581	-0-	1555	1	12377	3	Y	50	49	1			13
							55	9									
04	20100	X	17863	-0-	-2237	-0-	1532	1	16283	3	Y	44	52	1			5
							48	9									
05	19654	X	17167	-0-	-2487	-0-	891	1	16229	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
06	18510	X	13840	-0-	-4670	-0-	1556	1	12240	3	Y	40	36	1			12
							44	9									
07	18445	X	16486	-0-	-1959	-0-	1879	1	14548	3	Y	54	61	1			5
							59	9									
08	18445	X	16497	-0-	-1948	-0-	1980	1	14459	3	Y	53	47	1			11
							58	9									

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 26H RRCID -> 275488 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 9916 - 14826

03	25606	X	22809	-0-	-2797	-0-	291	1	22518	3	Y	-0-					-0-
04	24780	X	15641	-0-	-9139	-0-	200	1	15441	3	Y	-0-					-0-
05	26867	X	26867	-0-	-0-	-0-	563	1	26304	3	Y	-0-					-0-
06	24780	X	22147	-0-	-2633	-0-	272	1	21875	3	Y	-0-					-0-
07	24769	X	21011	-0-	-3758	-0-	285	1	20726	3	Y	-0-					-0-
08	25606	X	21553	-0-	-4053	-0-	403	1	21150	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 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
03	18143	X	18143	-0-	-0-	-0-	232	1	17911	3	N	-0-					-0-
04	21420	X	12413	-0-	-9007	-0-	158	1	12255	3	N	-0-					-0-
05	22134	X	17156	-0-	-4978	-0-	360	1	16796	3	N	-0-					-0-
06	21420	X	15574	-0-	-5846	-0-	192	1	15382	3	N	-0-					-0-
07	19871	X	17116	-0-	-2755	-0-	232	1	16884	3	N	-0-					-0-
08	18135	X	15155	-0-	-2980	-0-	283	1	14872	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 68H RRCID -> 275745 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10251 - 15970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19778	X	19778	-0-	-0-	-0-	253	1	19525	3	Y	-0-					-0-
04	14789	X	14789	-0-	-0-	-0-	189	1	14600	3	Y	-0-					-0-
05	20080	X	20080	-0-	-0-	-0-	421	1	19659	3	Y	-0-					-0-
06	15426	X	15426	-0-	-0-	-0-	190	1	15236	3	Y	-0-					-0-
07	17572	X	17572	-0-	-0-	-0-	239	1	17333	3	Y	-0-					-0-
08	17053	X	17053	-0-	-0-	-0-	319	1	16734	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 24H RRCID -> 275770 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9542 PERF.10065 - 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
03	23088	X	23088	-0-	-0-	-0-	295	1	22793	3	Y	-0-					-0-
04	21810	X	18825	-0-	-2985	-0-	240	1	18585	3	Y	-0-					-0-
05	22537	X	21097	-0-	-1440	-0-	442	1	20655	3	Y	-0-					-0-
06	21810	X	18382	-0-	-3428	-0-	226	1	18156	3	Y	-0-					-0-
07	22537	X	18329	-0-	-4208	-0-	249	1	18080	3	Y	-0-					-0-
08	22537	X	17931	-0-	-4606	-0-	335	1	17596	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 67U RRCID -> 275798 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 9914 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12741	X	10416	-0-	-2325	-0-	10412	2	4	9	Y	4					30
04	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	12569	2	11	9	Y	10	20	1			20
05	11408	X	9225	-0-	-2183	-0-	9207	2	18	9	Y	16	34	1			2
06	11777	X	11777	-0-	-0-	-0-	11777	2			Y	-0-					2
07	12989	X	11053	-0-	-1936	-0-	11053	2			Y	-0-					2
08	12989	X	10370	-0-	-2619	-0-	10370	2			Y	-0-					2

FASKEN STATE A2726 G. U. WELL #: 25H RRCID -> 275846 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9914 - 14884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28117	X	22418	-0-	-5699	-0-	286	1	22132	3	Y	-0-					-0-
04	25440	X	19057	-0-	-6383	-0-	243	1	18814	3	Y	-0-					-0-
05	26257	X	24652	-0-	-1605	-0-	517	1	24135	3	Y	-0-					-0-
06	25410	X	22088	-0-	-3322	-0-	272	1	21816	3	Y	-0-					-0-
07	22847	X	21322	-0-	-1525	-0-	290	1	21032	3	Y	-0-					-0-
08	24645	X	20765	-0-	-3880	-0-	388	1	20377	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2545 WELL #: 17H RRCID -> 276060 COMPL. DATE 07/18/2014 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 9668 - 14625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31112	X	31112	-0-	-0-	-0-	397	1	30715	3	Y	-0-					-0-
04	34110	X	27814	-0-	-6296	-0-	355	1	27459	3	Y	-0-					-0-
05	35247	X	28507	-0-	-6740	-0-	597	1	27910	3	Y	-0-					-0-
06	34110	X	27567	-0-	-6543	-0-	339	1	27228	3	Y	-0-					-0-
07	34007	X	31308	-0-	-2699	-0-	425	1	30883	3	Y	-0-					-0-
08	33772	X	33772	-0-	-0-	-0-	632	1	33140	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2726 GU WELL #: 16H RRCID -> 276327 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9921 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11532	X	8437	-0-	-3095	-0-	108	1	8329	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	8510	-0-	-3400	-0-	109	1	8401	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	7931	-0-	-4376	-0-	166	1	7765	3	Y	-0-					-0-
06	11910	X	7229	-0-	-4681	-0-	89	1	7140	3	Y	-0-					-0-
07	10757	X	8685	-0-	-2072	-0-	118	1	8567	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	8605	-0-	-199	-0-	161	1	8444	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 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
03	28390	X	28390	-0-	-0-	-0-	363	1	28027	3	Y	-0-			-0-
04	23948	X	23948	-0-	-0-	-0-	306	1	23642	3	Y	-0-			-0-
05	20648	X	20648	-0-	-0-	-0-	433	1	20215	3	Y	-0-			-0-
06	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	154	1	12352	3	Y	-0-			-0-
07	24940	X	24940	-0-	-0-	-0-	339	1	24601	3	Y	-0-			-0-
08	21874	X	21874	-0-	-0-	-0-	409	1	21465	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 64H RRCID -> 276687 COMPL. DATE 11/02/2014 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10362 - 14245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17608	X	14045	-0-	-3563	-0-	179	1	13866	3	Y	-0-			-0-
04	18120	X	11766	-0-	-6354	-0-	150	1	11616	3	Y	-0-			-0-
05	18724	X	12204	-0-	-6520	-0-	256	1	11948	3	Y	-0-			-0-
06	18120	X	11309	-0-	-6811	-0-	139	1	11170	3	Y	-0-			-0-
07	14610	X	14610	-0-	-0-	-0-	198	1	14412	3	Y	-0-			-0-
08	14043	X	10335	-0-	-3708	-0-	193	1	10142	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE 1202 WELL #: 29H RRCID -> 276696 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9531 - 13970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	19220	X	18910	-0-	-310	-0-	18910	2			N	-0-			-0-
04	18720	X	18276	-0-	-444	-0-	18276	2			N	-0-			-0-
05	19344	X	13528	-0-	-5816	-0-	13528	2			N	-0-			-0-
06	19491	X	19491	-0-	-0-	-0-	19491	2			N	-0-			-0-
07	19065	X	18299	-0-	-766	-0-	18299	2			N	-0-			-0-
08	18910	X	18423	-0-	-487	-0-	18423	2			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 62H RRCID -> 276698 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10068 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29636	X	29618	-0-	-18	-0-	378	1	29240	3	Y	-0-			-0-
04	28680	X	21282	-0-	-7398	-0-	272	1	21010	3	Y	-0-			-0-
05	29109	X	26426	-0-	-2683	-0-	554	1	25872	3	Y	-0-			-0-
06	28170	X	19582	-0-	-8588	-0-	241	1	19341	3	Y	-0-			-0-
07	29605	X	23847	-0-	-5758	-0-	324	1	23523	3	Y	-0-			-0-
08	29605	X	21839	-0-	-7766	-0-	408	1	21431	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 7H RRCID -> 276848 COMPL. DATE 07/30/2014 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10849 - 16708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	174	1	12668	3	Y	-0-			-0-
04	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	141	1	12931	3	Y	-0-			-0-
05	11577	X	11577	-0-	-0-	-0-	51	1	11526	3	Y	-0-			-0-
06	11043	X	11043	-0-	-0-	-0-	64	1	10979	3	Y	-0-			-0-
07	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	11	1	11114	3	Y	-0-			-0-
08	16403	X	16403	-0-	-0-	-0-	16403	3			Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 63H RRCID -> 276854 COMPL. DATE 11/04/2014 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10154 - 14945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	30008	X	25163	-0-	-4845	-0-	321	1	24842	3	Y	-0-			-0-
04	29040	X	17161	-0-	-11879	-0-	219	1	16942	3	Y	-0-			-0-
05	30008	X	25030	-0-	-4978	-0-	525	1	24505	3	Y	-0-			-0-
06	29040	X	20773	-0-	-8267	-0-	256	1	20517	3	Y	-0-			-0-
07	28923	X	21426	-0-	-7497	-0-	291	1	21135	3	Y	-0-			-0-
08	25172	X	19304	-0-	-5868	-0-	361	1	18943	3	Y	-0-			-0-

LA MOCA GAS UNIT V WELL #: 34H RRCID -> 276857 COMPL. DATE 10/26/2014 TOTAL DEPTH 11587 PERF.11950 - 17540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12527	X	12527	-0-	-0-	-0-	1398	1	11129	3	N	-0-			-0-
04	11610	X	10604	-0-	-1006	-0-	912	1	9692	3	N	-0-			-0-
05	10757	X	10390	-0-	-367	-0-	541	1	9849	3	N	-0-			-0-
06	10280	X	10280	-0-	-0-	-0-	1159	1	9121	3	N	-0-			-0-
07	12524	X	10169	-0-	-2355	-0-	1163	1	9006	3	N	-0-			-0-
08	12524	X	10816	-0-	-1708	-0-	1303	1	9513	3	N	-0-			-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
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	10571	X	6390	-0-	-4181	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
04	10230	X	-0-	-0-	-10230	-0-					N	-0-					-0-
05	10571	X	7	-0-	-10564	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	8580	X	-0-	-0-	-8580	-0-					N	-0-					-0-
07	8618	X	3	-0-	-8615	-0-	3	2			N	-0-					-0-
08	6386	X	1	-0-	-6385	-0-	1	2			N	-0-					-0-

FASKEN STATE 1613 WELL #: 28H RRCID -> 278487 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 9659 PERF.10029 - 14630

03	12534	X	12534	-0-	-0-	-0-	160	1	12374	3	Y	-0-					-0-
04	9690	X	8495	-0-	-1195	-0-	108	1	8387	3	Y	-0-					-0-
05	10044	X	10044	-0-	-0-	-0-	211	1	9833	3	Y	-0-					-0-
06	9690	X	5418	-0-	-4272	-0-	67	1	5351	3	Y	-0-					-0-
07	10013	X	4473	-0-	-5540	-0-	61	1	4412	3	Y	-0-					-0-
08	10013	X	9628	-0-	-385	-0-	180	1	9448	3	Y	-0-					-0-

MEADOR-MONNICH GU WELL #: 1H RRCID -> 278494 COMPL. DATE 01/19/2015 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9954 - 15355

03	17081	X	14874	-0-	-2207	-0-	1656	1	13182	3	Y	33	38	1			11
							36	9									
04	16530	X	14956	-0-	-1574	-0-	1283	1	13628	3	Y	41	26	1			26
							45	9									
05	15903	X	8733	-0-	-7170	-0-	453	1	8258	3	Y	20	24	1			22
							22	9									
06	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	1813	1	14261	3	Y	45					67
							50	9									
07	17507	X	17507	-0-	-0-	-0-	1998	1	15465	3	Y	40	98	1			9
							44	9									
08	16418	X	16418	-0-	-0-	-0-	1970	1	14383	3	Y	59					68
							65	9									

BEASLEY-JOHNSON STATE GU WELL #: 4H RRCID -> 278554 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10242 - 15645

03	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	22	1	1720	3	N	-0-					-0-
04	1950	X	1126	-0-	-824	-0-	14	1	1112	3	N	-0-					-0-
05	2015	X	1708	-0-	-307	-0-	36	1	1672	3	N	-0-					-0-
06	1950	X	993	-0-	-957	-0-	12	1	981	3	N	-0-					-0-
07	1874	X	1874	-0-	-0-	-0-	25	1	1849	3	N	-0-					-0-
08	1736	X	1606	-0-	-130	-0-	30	1	1576	3	N	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 39H RRCID -> 278637 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10819 PERF.11394 - 16865

03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	13	1	989	3	Y	-0-					-0-
04	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	15	1	1176	3	Y	-0-					-0-
05	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	27	1	1284	3	Y	-0-					-0-
06	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	17	1	1333	3	Y	-0-					-0-
07	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	23	1	1700	3	Y	-0-					-0-
08	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	32	1	1696	3	Y	-0-					-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
03	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	195	1	15052	3	Y	-0-					-0-
04	14280	X	13217	-0-	-1063	-0-	169	1	13048	3	Y	-0-					-0-
05	14818	X	13957	-0-	-861	-0-	293	1	13664	3	Y	-0-					-0-
06	14367	X	14367	-0-	-0-	-0-	177	1	14190	3	Y	-0-					-0-
*07	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	199	1	14490	3	Y	-0-					-0-
*08	14290	X	14290	-0-	-0-	-0-	267	1	14023	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 38H RRCID -> 278708 COMPL. DATE 01/30/2015 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11524 - 16515

03	20119	X	14140	-0-	-5979	-0-	181	1	13959	3	Y	-0-					-0-
04	19470	X	11859	-0-	-7611	-0-	151	1	11708	3	Y	-0-					-0-
05	20119	X	16159	-0-	-3960	-0-	339	1	15820	3	Y	-0-					-0-
06	18750	X	13664	-0-	-5086	-0-	168	1	13496	3	Y	-0-					-0-
07	17112	X	12546	-0-	-4566	-0-	170	1	12376	3	Y	-0-					-0-
08	16151	X	13484	-0-	-2667	-0-	252	1	13232	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE 1612 WELL #: 27H RRCID -> 278735 COMPL. DATE 03/30/2015 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9780 - 15845

03	50685	X	50537	-0-	-148	-0-	646	1	49891	3	N	-0-					-0-
04	46350	X	36461	-0-	-9889	-0-	465	1	35996	3	N	-0-					-0-
05	50096	X	47293	-0-	-2803	-0-	991	1	46302	3	N	-0-					-0-
06	48480	X	46714	-0-	-1766	-0-	575	1	46139	3	N	-0-					-0-
07	54393	X	54393	-0-	-0-	-0-	739	1	53654	3	N	-0-					-0-
08	51566	X	51566	-0-	-0-	-0-	965	1	50601	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 3H RRCID -> 278827 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 9917 - 16493

03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	169	1	13039	3	Y	-0-					-0-
04	8783	X	8783	-0-	-0-	-0-	112	1	8671	3	Y	-0-					-0-
05	11900	X	11900	-0-	-0-	-0-	249	1	11651	3	Y	-0-					-0-
06	13725	X	13725	-0-	-0-	-0-	169	1	13556	3	Y	-0-					-0-
07	13941	X	13941	-0-	-0-	-0-	189	1	13752	3	Y	-0-					-0-
08	13141	X	13141	-0-	-0-	-0-	246	1	12895	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 5H RRCID -> 278829 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 9804 - 15825

03	14313	X	14313	-0-	-0-	-0-	183	1	14130	3	Y	-0-					-0-
04	12446	X	12446	-0-	-0-	-0-	159	1	12287	3	Y	-0-					-0-
05	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	350	1	16367	3	Y	-0-					-0-
06	13986	X	13986	-0-	-0-	-0-	172	1	13814	3	Y	-0-					-0-
07	13769	X	13769	-0-	-0-	-0-	187	1	13582	3	Y	-0-					-0-
08	13067	X	13067	-0-	-0-	-0-	244	1	12823	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 6H RRCID -> 278836 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9737 - 16025

03	11035	X	11035	-0-	-0-	-0-	141	1	10894	3	Y	-0-					-0-
04	9141	X	9141	-0-	-0-	-0-	117	1	9024	3	Y	-0-					-0-
05	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	308	1	14381	3	Y	-0-					-0-
06	12212	X	12212	-0-	-0-	-0-	150	1	12062	3	Y	-0-					-0-
07	11195	X	11195	-0-	-0-	-0-	152	1	11043	3	Y	-0-					-0-
08	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	187	1	9819	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 7H RRCID -> 278837 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10127 - 17116

03	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	67	1	5210	3	Y	-0-					-0-
04	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	50	1	3849	3	Y	-0-					-0-
05	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	100	1	4673	3	Y	-0-					-0-
06	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	55	1	4433	3	Y	-0-					-0-
07	4479	X	4479	-0-	-0-	-0-	61	1	4418	3	Y	-0-					-0-
08	4280	X	4280	-0-	-0-	-0-	80	1	4200	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 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
03	48552	X	48552	-0-	-0-	-0-	620	1	47932	3	Y	-0-					-0-
04	35859	X	35859	-0-	-0-	-0-	458	1	35401	3	Y	-0-					-0-
05	46854	X	46854	-0-	-0-	-0-	982	1	45872	3	Y	-0-					-0-
06	43362	X	43362	-0-	-0-	-0-	533	1	42829	3	Y	-0-					-0-
07	44381	X	44381	-0-	-0-	-0-	603	1	43778	3	Y	-0-					-0-
08	43220	X	43220	-0-	-0-	-0-	808	1	42412	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 3H RRCID -> 278845 COMPL. DATE 01/14/2015 TOTAL DEPTH 10168 PERF.10521 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26246	X	26246	-0-	-0-	-0-	335	1	25911	3	Y	-0-					-0-
04	27090	X	25086	-0-	-2004	-0-	320	1	24766	3	Y	-0-					-0-
05	29720	X	29720	-0-	-0-	-0-	623	1	29097	3	Y	-0-					-0-
06	27090	X	24000	-0-	-3090	-0-	295	1	23705	3	Y	-0-					-0-
07	27993	X	24083	-0-	-3910	-0-	327	1	23756	3	Y	-0-					-0-
08	27993	X	21725	-0-	-6268	-0-	406	1	21319	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY STATE 1628 WELL #: 5H RRCID -> 278848 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10043 PERF.10396 - 15065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18675	X	18675	-0-	-0-	-0-	239	1	18436	3	Y	-0-					-0-
04	19590	X	14135	-0-	-5455	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-					-0-
05	20243	X	19751	-0-	-492	-0-	414	1	19337	3	Y	-0-					-0-
06	19590	X	16728	-0-	-2862	-0-	206	1	16522	3	Y	-0-					-0-
07	20243	X	16719	-0-	-3524	-0-	227	1	16492	3	Y	-0-					-0-
08	19747	X	16551	-0-	-3196	-0-	310	1	16241	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 11H RRCID -> 278850 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11004 PERF.11386 - 16942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19307	X	19307	-0-	-0-	-0-	19307	2			Y	-0-					-0-
04	20340	X	15055	-0-	-5285	-0-	15055	2			Y	-0-					-0-
05	23318	X	23318	-0-	-0-	-0-	76	1	23242	2	Y	-0-					-0-
06	24174	X	24174	-0-	-0-	-0-	194	1	23980	2	Y	-0-					-0-
07	22272	X	22272	-0-	-0-	-0-	264	1	22008	2	Y	-0-					-0-
08	23312	X	21067	-0-	-2245	-0-	237	1	20830	2	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 12H RRCID -> 278851 COMPL. DATE 03/16/2015 TOTAL DEPTH 11072 PERF.11418 - 16974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21714	X	21714	-0-	-0-	-0-	21714	2			Y	-0-					-0-
04	20550	X	2247	-0-	-18303	-0-	2247	2			Y	-0-					-0-
05	21235	X	15019	-0-	-6216	-0-	49	1	14970	2	Y	-0-					-0-
06	20630	X	20630	-0-	-0-	-0-	166	1	20464	2	Y	-0-					-0-
07	21235	X	16974	-0-	-4261	-0-	201	1	16773	2	Y	-0-					-0-
08	21235	X	16554	-0-	-4681	-0-	186	1	16368	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 1H RRCID -> 279004 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10064 PERF.10456 - 15490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15787	X	15787	-0-	-0-	-0-	1752	1	13943	3	Y	84	90	1			12
							92	9									
04	11930	X	11930	-0-	-0-	-0-	1021	1	10847	3	Y	56	50	1			18
							62	9									
05	14376	X	14376	-0-	-0-	-0-	745	1	13564	3	Y	61	64	1			15
							67	9									
06	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	1456	1	11452	3	Y	33	36	1			12
							36	9									
07	13479	X	13479	-0-	-0-	-0-	1537	1	11896	3	Y	42	40	1			14
							46	9									
08	13399	X	13399	-0-	-0-	-0-	1609	1	11744	3	Y	42	47	1			9
							46	9									

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
03	17050	X	15807	-0-	-1243	-0-	1753	1	13953	3	Y	92	95	1			7
							101	9									
04	16500	X	14372	-0-	-2128	-0-	1228	1	13052	3	Y	84	72	1			19
							92	9									
05	16089	X	15037	-0-	-1052	-0-	780	1	14213	3	Y	40	52	1			7
							44	9									
06	15570	X	13108	-0-	-2462	-0-	1473	1	11587	3	Y	44	43	1			8
							48	9									
07	15934	X	12929	-0-	-3005	-0-	1473	1	11405	3	Y	46	44	1			10
							51	9									
08	15810	X	12934	-0-	-2876	-0-	1549	1	11311	3	Y	67	71	1			6
							74	9									

JAMES TRUST WELL #: 3H RRCID -> 279007 COMPL. DATE 06/10/2015 TOTAL DEPTH 10141 PERF.10501 - 15535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20057	X	19658	-0-	-399	-0-	2177	1	17323	3	Y	144	149	1			17
							158	9									
04	19410	X	18372	-0-	-1038	-0-	1567	1	16653	3	Y	138	117	1			38
							152	9									
05	20212	X	17685	-0-	-2527	-0-	916	1	16688	3	Y	74	92	1			20
							81	9									
06	19560	X	15557	-0-	-4003	-0-	1748	1	13748	3	Y	55	59	1			16
							61	9									
07	20212	X	16425	-0-	-3787	-0-	1871	1	14488	3	Y	60	58	1			18
							66	9									
08	19654	X	15887	-0-	-3767	-0-	1899	1	13868	3	Y	109	111	1			16
							120	9									

JAMES TRUST WELL #: 5H RRCID -> 279012 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10176 PERF.10558 - 15355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11377	X	11309	-0-	-68	-0-	1254	1	9979	3	Y	69	74	1			7
							76	9									
04	11280	X	9871	-0-	-1409	-0-	844	1	8970	3	Y	52	45	1			14
							57	9									
05	12276	X	10687	-0-	-1589	-0-	553	1	10071	3	Y	57	59	1			12
							63	9									
06	11880	X	9578	-0-	-2302	-0-	1076	1	8467	3	Y	32	35	1			9
							35	9									
07	12276	X	8957	-0-	-3319	-0-	1019	1	7892	3	Y	42	39	1			12
							46	9									
08	11315	X	10039	-0-	-1276	-0-	1202	1	8778	3	Y	54	57	1			9
							59	9									

JAMES TRUST WELL #: 6H RRCID -> 279013 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10177 PERF.10696 - 15430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13485	X	13088	-0-	-397	-0-	1454	1	11575	3	Y	54	53	1			6
							59	9									
04	13050	X	12169	-0-	-881	-0-	1042	1	11074	3	Y	48	41	1			13
							53	9									
05	13640	X	11270	-0-	-2370	-0-	584	1	10643	3	Y	39	43	1			9
							43	9									
06	13200	X	10743	-0-	-2457	-0-	1203	1	9461	3	Y	72	65	1			16
							79	9									
07	13640	X	9915	-0-	-3725	-0-	1125	1	8707	3	Y	75	71	1			20
							83	9									
08	13082	X	12176	-0-	-906	-0-	1461	1	10664	3	Y	46	58	1			8
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
03	10540	X	9814	-0-	-726	-0-	1089	1	8669	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
04	10200	X	9120	-0-	-1080	-0-	780	1	8288	3	Y	47	54	1			5
							52	9									
05	10416	X	10105	-0-	-311	-0-	523	1	9531	3	Y	46	44	1			7
							51	9									
06	9990	X	9619	-0-	-371	-0-	1081	1	8503	3	Y	32	30	1			9
							35	9									
07	10261	X	9911	-0-	-350	-0-	1128	1	8733	3	Y	45	51	1			3
							50	9									
08	10106	X	9706	-0-	-400	-0-	1165	1	8508	3	Y	30	28	1			5
							33	9									

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
03	14074	X	11561	-0-	-2513	-0-	1283	1	10212	3	Y	60	56	1			14
							66	9									
04	13620	X	10218	-0-	-3402	-0-	875	1	9295	3	Y	44	53	1			5
							48	9									
05	12834	X	10094	-0-	-2740	-0-	523	1	9528	3	Y	39	38	1			6
							43	9									
06	11700	X	9166	-0-	-2534	-0-	1030	1	8099	3	Y	34	30	1			10
							37	9									
07	12090	X	7329	-0-	-4761	-0-	832	1	6441	3	Y	51	57	1			4
							56	9									
08	11563	X	7774	-0-	-3789	-0-	933	1	6809	3	Y	29	27	1			6
							32	9									

LONG, J. S. WELL #: 12H RRCID -> 279124 COMPL. DATE 06/22/2016 TOTAL DEPTH 10775 PERF.11102 - 16200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9393	X	8568	-0-	-825	-0-	956	1	7612	3	Y	-0-					-0-
04	8970	X	8183	-0-	-787	-0-	704	1	7479	3	Y	-0-					-0-
05	9021	X	8370	-0-	-651	-0-	436	1	7934	3	Y	-0-					-0-
06	8580	X	7981	-0-	-599	-0-	900	1	7081	3	Y	-0-					-0-
*07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	937	1	7252	3	Y	-0-					-0-
*08	8122	X	8122	-0-	-0-	-0-	978	1	7144	3	Y	-0-					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 37U RRCID -> 279132 COMPL. DATE 08/26/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10374 - 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
03	37138	X	30803	-0-	-6335	-0-	3438	1	27365	3	N	-0-					-0-
04	35700	X	30562	-0-	-5138	-0-	2629	1	27933	3	N	-0-					-0-
05	36890	X	26530	-0-	-10360	-0-	1381	1	25149	3	N	-0-					-0-
06	35700	X	27492	-0-	-8208	-0-	3101	1	24391	3	N	-0-					-0-
07	33821	X	27092	-0-	-6729	-0-	3099	1	23993	3	N	-0-					-0-
08	31589	X	26814	-0-	-4775	-0-	3230	1	23584	3	N	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 47HR RRCID -> 279145 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10104 PERF.10455 - 16197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14477	X	14254	-0-	-223	-0-	1586	1	12625	3	Y	39	35	1			7
							43	9									
04	14175	X	14175	-0-	-0-	-0-	1216	1	12922	3	Y	34	39	1			2
							37	9									
05	14856	X	14856	-0-	-0-	-0-	771	1	14038	3	Y	43	40	1			5
							47	9									
06	13920	X	13049	-0-	-871	-0-	1468	1	11546	3	Y	32	30	1			7
							35	9									
07	14663	X	12800	-0-	-1863	-0-	1458	1	11291	3	Y	46	53	1			-0-
							51	9									
08	14849	X	11739	-0-	-3110	-0-	1410	1	10295	3	Y	31	28	1			3
							34	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 10H RRCID -> 279148 COMPL. DATE 06/23/2015 TOTAL DEPTH 9996 PERF.10824 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12183	X	12037	-0-	-146	-0-	1334	1	10618	3	Y	77	86	1			10
							85	9									
04	11790	X	11314	-0-	-476	-0-	966	1	10261	3	Y	79	67	1			22
							87	9									
05	11966	X	11877	-0-	-89	-0-	611	1	11128	3	Y	125	122	1			25
							138	9									
06	11580	X	10992	-0-	-588	-0-	1235	1	9712	3	Y	41	52	1			14
							45	9									
07	12028	X	11116	-0-	-912	-0-	1265	1	9797	3	Y	49	48	1			15
							54	9									
08	12028	X	11580	-0-	-448	-0-	1389	1	10140	3	Y	46	52	1			9
							51	9									

LONG, J. S. WELL #: 16H RRCID -> 279149 COMPL. DATE 03/03/2016 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11266 - 16567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13778	X	13778	-0-	-0-	-0-	1538	1	12240	3	Y	-0-					-0-
04	13012	X	13012	-0-	-0-	-0-	1119	1	11893	3	Y	-0-					-0-
05	15811	X	15811	-0-	-0-	-0-	823	1	14988	3	Y	-0-					-0-
06	13639	X	13639	-0-	-0-	-0-	1538	1	12101	3	Y	-0-					-0-
*07	7029	X	7029	-0-	-0-	-0-	804	1	6225	3	Y	-0-					-0-
*08	10940	X	10940	-0-	-0-	-0-	1318	1	9622	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 6H RRCID -> 279203 COMPL. DATE 04/19/2016 TOTAL DEPTH 10157 PERF.10464 - 15445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14103	X	14103	-0-	-0-	-0-	180	1	13923	3	Y	-0-					-0-
04	22560	X	11136	-0-	-11424	-0-	142	1	10994	3	Y	-0-					-0-
05	23312	X	15496	-0-	-7816	-0-	325	1	15171	3	Y	-0-					-0-
06	22560	X	14195	-0-	-8365	-0-	175	1	14020	3	Y	-0-					-0-
07	16982	X	16982	-0-	-0-	-0-	231	1	16751	3	Y	-0-					-0-
08	15500	X	9487	-0-	-6013	-0-	177	1	9310	3	Y	-0-					-0-

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
03	19497	X	19497	-0-	-0-	-0-	249	1	19248	3	Y	-0-					-0-
04	25110	X	11929	-0-	-13181	-0-	152	1	11777	3	Y	-0-					-0-
05	25947	X	17478	-0-	-8469	-0-	366	1	17112	3	Y	-0-					-0-
06	21720	X	15227	-0-	-6493	-0-	187	1	15040	3	Y	-0-					-0-
07	22444	X	13353	-0-	-9091	-0-	181	1	13172	3	Y	-0-					-0-
08	19499	X	13697	-0-	-5802	-0-	256	1	13441	3	Y	-0-					-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
03	11842	X	11325	-0-	-517	-0-	1259	1	10020	3	Y	42	43	1			12
							46	9									
04	11640	X	8839	-0-	-2801	-0-	757	1	8039	3	Y	39	33	1			18
							43	9									
05	12028	X	8512	-0-	-3516	-0-	441	1	8026	3	Y	41	43	1			16
							45	9									
06	11610	X	9797	-0-	-1813	-0-	1100	1	8656	3	Y	37	36	1			17
							41	9									
07	11997	X	8146	-0-	-3851	-0-	929	1	7191	3	Y	24	26	1			15
							26	9									
08	11315	X	10590	-0-	-725	-0-	1271	1	9278	3	Y	37	39	1			13
							41	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	13051	X	12457	-0-	-594	-0-	1383	1	11007	3	Y	61	64	1			2
							67	9									
04	12570	X	12202	-0-	-368	-0-	1045	1	11099	3	Y	53	46	1			9
							58	9									
05	12989	X	12079	-0-	-910	-0-	626	1	11402	3	Y	46	50	1			5
							51	9									
06	12540	X	10960	-0-	-1580	-0-	1231	1	9685	3	Y	40	40	1			5
							44	9									
07	12958	X	9866	-0-	-3092	-0-	1124	1	8701	3	Y	37	36	1			6
							41	9									
08	12617	X	11799	-0-	-818	-0-	1416	1	10338	3	Y	41	46	1			1
							45	9									

JAMES TRUST WELL #: 8H RRCID -> 279242 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10561 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15872	X	6742	-0-	-9130	-0-	748	1	5957	3	Y	34	42	1			1
							37	9									
04	16590	X	12247	-0-	-4343	-0-	1050	1	11152	3	Y	41	35	1			7
							45	9									
05	20430	X	20430	-0-	-0-	-0-	1058	1	19267	3	Y	95	88	1			14
							105	9									
06	16590	X	15423	-0-	-1167	-0-	1733	1	13633	3	Y	52	55	1			11
							57	9									
07	17019	X	7822	-0-	-9197	-0-	892	1	6906	3	Y	22	27	1			6
							24	9									
08	17732	X	15012	-0-	-2720	-0-	1804	1	13171	3	Y	34	37	1			3
							37	9									

VOLZ STATE A2732 WELL #: 10H RRCID -> 279275 COMPL. DATE 06/25/2015 TOTAL DEPTH 10284 PERF.10444 - 15036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16880	X	16880	-0-	-0-	-0-	216	1	16664	3	N	-0-					-0-
04	19140	X	12449	-0-	-6691	-0-	159	1	12290	3	N	-0-					-0-
05	19778	X	15452	-0-	-4326	-0-	324	1	15128	3	N	-0-					-0-
06	19140	X	13519	-0-	-5621	-0-	166	1	13353	3	N	-0-					-0-
07	19778	X	15086	-0-	-4692	-0-	205	1	14881	3	N	-0-					-0-
08	16895	X	13750	-0-	-3145	-0-	257	1	13493	3	N	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 7H RRCID -> 279296 COMPL. DATE 06/26/2015 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10553 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13072	X	13072	-0-	-0-	-0-	1455	1	11583	3	Y	31	31	1			1
							34	9									
04	12660	X	12297	-0-	-363	-0-	1055	1	11211	3	Y	28	23	1			6
							31	9									
05	13268	X	12872	-0-	-396	-0-	668	1	12170	3	Y	31	32	1			5
							34	9									
06	12840	X	11670	-0-	-1170	-0-	1311	1	10312	3	Y	43	40	1			8
							47	9									
07	13268	X	11641	-0-	-1627	-0-	1328	1	10285	3	Y	25	27	1			6
							28	9									
08	13082	X	11384	-0-	-1698	-0-	1368	1	9985	3	Y	28	32	1			2
							31	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 41H RRCID -> 279297 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10088 PERF.10166 - 15916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23467	X	22621	-0-	-846	-0-	2520	1	20056	3	Y	41	41	1			29
							45	9									
04	22710	X	21793	-0-	-917	-0-	1869	1	19855	3	Y	63	67	1			25
							69	9									
05	23188	X	22014	-0-	-1174	-0-	1142	1	20794	3	Y	71	65	1			31
							78	9									
06	22380	X	21061	-0-	-1319	-0-	2370	1	18641	3	Y	45	43	1			33
							50	9									
07	22971	X	21319	-0-	-1652	-0-	2430	1	18812	3	Y	70	79	1			24
							77	9									
08	22630	X	21393	-0-	-1237	-0-	2570	1	18767	3	Y	51	46	1			29
							56	9									

LONG, J. S. WELL #: 15H RRCID -> 279319 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10861 PERF.11217 - 16251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13392	X	6172	-0-	-7220	-0-	689	1	5483	3	Y	-0-					-0-
04	12960	X	7733	-0-	-5227	-0-	665	1	7068	3	Y	-0-					-0-
05	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	672	1	12234	3	Y	-0-					-0-
06	12210	X	11405	-0-	-805	-0-	1286	1	10119	3	Y	-0-					-0-
*07	8494	X	8494	-0-	-0-	-0-	972	1	7522	3	Y	-0-					-0-
*08	12119	X	12119	-0-	-0-	-0-	1460	1	10659	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 14H RRCID -> 279320 COMPL. DATE 03/11/2016 TOTAL DEPTH 10816 PERF.11209 - 16109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11780	X	6385	-0-	-5395	-0-	713	1	5672	3	Y	-0-					-0-
04	11280	X	9795	-0-	-1485	-0-	843	1	8952	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	9037	-0-	-2619	-0-	470	1	8567	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	9581	-0-	-1699	-0-	1081	1	8500	3	Y	-0-					-0-
*07	7591	X	7591	-0-	-0-	-0-	868	1	6723	3	Y	-0-					-0-
*08	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	999	1	7296	3	Y	-0-					-0-

LONG, J. S. WELL #: 13H RRCID -> 279325 COMPL. DATE 03/10/2016 TOTAL DEPTH 10807 PERF.11117 - 16023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13609	X	12750	-0-	-859	-0-	1423	1	11327	3	Y	-0-					-0-
04	13170	X	12103	-0-	-1067	-0-	1041	1	11062	3	Y	-0-					-0-
05	12927	X	12376	-0-	-551	-0-	644	1	11732	3	Y	-0-					-0-
06	12450	X	11644	-0-	-806	-0-	1313	1	10331	3	Y	-0-					-0-
*07	10319	X	10319	-0-	-0-	-0-	1180	1	9139	3	Y	-0-					-0-
*08	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	1266	1	9242	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 8H RRCID -> 279332 COMPL. DATE 04/06/2016 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10603 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19391	X	19391	-0-	-0-	-0-	248	1	19143	3	Y	-0-					-0-
04	28320	X	14135	-0-	-14185	-0-	180	1	13955	3	Y	-0-					-0-
05	29264	X	18894	-0-	-10370	-0-	396	1	18498	3	Y	-0-					-0-
06	28320	X	19523	-0-	-8797	-0-	240	1	19283	3	Y	-0-					-0-
07	24521	X	19326	-0-	-5195	-0-	262	1	19064	3	Y	-0-					-0-
08	19406	X	19146	-0-	-260	-0-	358	1	18788	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 9H RRCID -> 279333 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10259 PERF.10455 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	145	1	11214	3	Y	-0-					-0-
04	13200	X	7370	-0-	-5830	-0-	94	1	7276	3	Y	-0-					-0-
05	13640	X	11660	-0-	-1980	-0-	244	1	11416	3	Y	-0-					-0-
06	12900	X	8527	-0-	-4373	-0-	105	1	8422	3	Y	-0-					-0-
07	12058	X	12058	-0-	-0-	-0-	164	1	11894	3	Y	-0-					-0-
08	11656	X	4893	-0-	-6763	-0-	92	1	4801	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

MARTIN STATE A2736 GU WELL #: 10H RRCID -> 279334 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 10240 PERF.10548 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-	331	1	25573	3	Y	-0-					-0-
04	25020	X	17855	-0-	-7165	-0-	228	1	17627	3	Y	-0-					-0-
05	25854	X	21701	-0-	-4153	-0-	455	1	21246	3	Y	-0-					-0-
06	25020	X	22210	-0-	-2810	-0-	273	1	21937	3	Y	-0-					-0-
07	25916	X	21961	-0-	-3955	-0-	298	1	21663	3	Y	-0-					-0-
08	25916	X	22258	-0-	-3658	-0-	416	1	21842	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 48H RRCID -> 279336 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10338 - 15191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22814	X	22814	-0-	-0-	-0-	291	1	22523	3	Y	-0-					-0-
04	25020	X	16762	-0-	-8258	-0-	214	1	16548	3	Y	-0-					-0-
05	25854	X	19848	-0-	-6006	-0-	416	1	19432	3	Y	-0-					-0-
06	25020	X	18374	-0-	-6646	-0-	226	1	18148	3	Y	-0-					-0-
07	25854	X	18004	-0-	-7850	-0-	245	1	17759	3	Y	-0-					-0-
08	22816	X	15848	-0-	-6968	-0-	296	1	15552	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 49H RRCID -> 279357 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10325 - 15163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25764	X	25764	-0-	-0-	-0-	329	1	25435	3	Y	-0-					-0-
04	23520	X	18163	-0-	-5357	-0-	232	1	17931	3	Y	-0-					-0-
05	24304	X	20029	-0-	-4275	-0-	420	1	19609	3	Y	-0-					-0-
06	23520	X	18064	-0-	-5456	-0-	222	1	17842	3	Y	-0-					-0-
07	24304	X	17601	-0-	-6703	-0-	239	1	17362	3	Y	-0-					-0-
08	24304	X	17976	-0-	-6328	-0-	336	1	17640	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 14H RRCID -> 279359 COMPL. DATE 01/22/2016 TOTAL DEPTH 10048 PERF.10456 - 15190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19373	X	19373	-0-	-0-	-0-	247	1	19126	3	Y	-0-					-0-
04	24660	X	20390	-0-	-4270	-0-	260	1	20130	3	Y	-0-					-0-
05	25482	X	13272	-0-	-12210	-0-	278	1	12994	3	Y	-0-					-0-
06	24660	X	23512	-0-	-1148	-0-	289	1	23223	3	Y	-0-					-0-
07	25482	X	21738	-0-	-3744	-0-	295	1	21443	3	Y	-0-					-0-
08	21080	X	9088	-0-	-11992	-0-	170	1	8918	3	Y	-0-					-0-

M. L. MARTIN STATE A2803 WELL #: 15H RRCID -> 279360 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF.10491 - 15225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	193	1	14919	3	Y	-0-					-0-
04	14940	X	12729	-0-	-2211	-0-	162	1	12567	3	Y	-0-					-0-
05	15438	X	12288	-0-	-3150	-0-	258	1	12030	3	Y	-0-					-0-
06	15577	X	15577	-0-	-0-	-0-	192	1	15385	3	Y	-0-					-0-
07	15438	X	12088	-0-	-3350	-0-	164	1	11924	3	Y	-0-					-0-
08	15097	X	14188	-0-	-909	-0-	265	1	13923	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 6H RRCID -> 279362 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 10059 PERF.10553 - 15224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16546	X	16546	-0-	-0-	-0-	211	1	16335	3	Y	-0-					-0-
04	29220	X	15027	-0-	-14193	-0-	192	1	14835	3	Y	-0-					-0-
05	30194	X	10191	-0-	-20003	-0-	214	1	9977	3	Y	-0-					-0-
06	29220	X	11344	-0-	-17876	-0-	140	1	11204	3	Y	-0-					-0-
07	30194	X	19992	-0-	-10202	-0-	271	1	19721	3	Y	-0-					-0-
08	20455	X	20455	-0-	-0-	-0-	383	1	20072	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 43H RRCID -> 279363 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 10101 PERF.10445 - 15916

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	7290	-0-	-17913	-0-	806	1	6416	3	Y	62	58	1			36
							68	9									
04	24780	X	19302	-0-	-5478	-0-	1654	1	17575	3	Y	66	74	1			28
							73	9									
05	25606	X	14679	-0-	-10927	-0-	761	1	13860	3	Y	53	51	1			30
							58	9									
06	18549	X	18549	-0-	-0-	-0-	2086	1	16409	3	Y	49	44	1			35
							54	9									
07	20029	X	20029	-0-	-0-	-0-	2280	1	17654	3	Y	86	94	1			27
							95	9									
08	19933	X	16982	-0-	-2951	-0-	2038	1	14882	3	Y	56	51	1			32
							62	9									

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 16H RRCID -> 279373 COMPL. DATE 07/12/2015 TOTAL DEPTH 10118 PERF.10316 - 14930

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16302	X	16302	-0-	-0-	-0-	208	1	16094	3	N	-0-					-0-
04	11455	X	11455	-0-	-0-	-0-	146	1	11309	3	N	-0-					-0-
05	16108	X	16108	-0-	-0-	-0-	338	1	15770	3	N	-0-					-0-
06	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	143	1	11468	3	N	-0-					-0-
07	15710	X	15710	-0-	-0-	-0-	213	1	15497	3	N	-0-					-0-
08	15372	X	15372	-0-	-0-	-0-	288	1	15084	3	N	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 11H RRCID -> 279377 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10318 PERF.10883 - 14806

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13742	X	13742	-0-	-0-	-0-	176	1	13566	3	Y	-0-					-0-
04	15630	X	10448	-0-	-5182	-0-	133	1	10315	3	Y	-0-					-0-
05	16151	X	11527	-0-	-4624	-0-	242	1	11285	3	Y	-0-					-0-
06	15630	X	9844	-0-	-5786	-0-	121	1	9723	3	Y	-0-					-0-
07	14353	X	9494	-0-	-4859	-0-	129	1	9365	3	Y	-0-					-0-
08	13733	X	9322	-0-	-4411	-0-	174	1	9148	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 13H RRCID -> 279395 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10324 PERF.10755 - 14836

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13908	X	13908	-0-	-0-	-0-	178	1	13730	3	Y	-0-					-0-
04	15630	X	9949	-0-	-5681	-0-	127	1	9822	3	Y	-0-					-0-
05	16151	X	13237	-0-	-2914	-0-	277	1	12960	3	Y	-0-					-0-
06	15630	X	8260	-0-	-7370	-0-	102	1	8158	3	Y	-0-					-0-
07	15159	X	12540	-0-	-2619	-0-	170	1	12370	3	Y	-0-					-0-
08	13919	X	7828	-0-	-6091	-0-	146	1	7682	3	Y	-0-					-0-

MEEK RANCH A2885 WELL #: 1H RRCID -> 279396 COMPL. DATE 04/01/2018 TOTAL DEPTH 10396 PERF.10720 - 15076

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6882	X	4768	-0-	-2114	-0-	61	1	4707	3	N	-0-					-0-
04	6750	X	5209	-0-	-1541	-0-	66	1	5143	3	N	-0-					-0-
05	6975	X	5052	-0-	-1923	-0-	106	1	4946	3	N	-0-					-0-
06	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	66	1	5334	3	N	-0-					-0-
07	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	78	1	5630	3	N	-0-					-0-
08	5394	X	4402	-0-	-992	-0-	82	1	4320	3	N	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 82H RRCID -> 279397 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10357 - 17009

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	279	1	21536	3	Y	-0-					-0-
04	21360	X	17089	-0-	-4271	-0-	218	1	16871	3	Y	-0-					-0-
05	34578	X	34578	-0-	-0-	-0-	725	1	33853	3	Y	-0-					-0-
06	26783	X	26783	-0-	-0-	-0-	329	1	26454	3	Y	-0-					-0-
07	24893	X	24678	-0-	-215	-0-	335	1	24343	3	Y	-0-					-0-
08	25637	X	23322	-0-	-2315	-0-	436	1	22886	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 7H RRCID -> 279402 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9867 PERF.10320 - 15082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	29283	X	29283	-0-	-0-	-0-	374	1	28909	3	Y	-0-			-0-
04	28590	X	20153	-0-	-8437	-0-	257	1	19896	3	Y	-0-			-0-
05	29543	X	22602	-0-	-6941	-0-	474	1	22128	3	Y	-0-			-0-
06	28590	X	25347	-0-	-3243	-0-	312	1	25035	3	Y	-0-			-0-
07	29543	X	24869	-0-	-4674	-0-	338	1	24531	3	Y	-0-			-0-
08	29295	X	26607	-0-	-2688	-0-	498	1	26109	3	Y	-0-			-0-

M. L. MARTIN-STATE A2803 WELL #: 17H RRCID -> 279404 COMPL. DATE 01/20/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF.10208 - 15179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23728	X	23728	-0-	-0-	-0-	303	1	23425	3	Y	-0-			-0-
04	27990	X	19702	-0-	-8288	-0-	251	1	19451	3	Y	-0-			-0-
05	29486	X	29486	-0-	-0-	-0-	618	1	28868	3	Y	-0-			-0-
06	27990	X	25951	-0-	-2039	-0-	319	1	25632	3	Y	-0-			-0-
07	26753	X	23423	-0-	-3330	-0-	318	1	23105	3	Y	-0-			-0-
08	29229	X	29229	-0-	-0-	-0-	547	1	28682	3	Y	-0-			-0-

MARTIN-STATE A2737 G. U. WELL #: 12H RRCID -> 279436 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10706 - 14813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	35770	X	35770	-0-	-0-	-0-	457	1	35313	3	Y	-0-			-0-
04	32160	X	25159	-0-	-7001	-0-	321	1	24838	3	Y	-0-			-0-
05	33840	X	33840	-0-	-0-	-0-	709	1	33131	3	Y	-0-			-0-
06	32160	X	30265	-0-	-1895	-0-	372	1	29893	3	Y	-0-			-0-
07	33232	X	29406	-0-	-3826	-0-	399	1	29007	3	Y	-0-			-0-
08	33232	X	28069	-0-	-5163	-0-	525	1	27544	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 14H RRCID -> 279444 COMPL. DATE 05/21/2016 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10914 - 16907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	24118	X	18837	-0-	-5281	-0-	241	1	18596	3	Y	-0-			-0-
04	23340	X	16843	-0-	-6497	-0-	215	1	16628	3	Y	-0-			-0-
05	23963	X	18443	-0-	-5520	-0-	387	1	18056	3	Y	-0-			-0-
06	20580	X	16322	-0-	-4258	-0-	201	1	16121	3	Y	-0-			-0-
*07	16533	X	16533	-0-	-0-	-0-	225	1	16308	3	Y	-0-			-0-
*08	16751	X	16751	-0-	-0-	-0-	313	1	16438	3	Y	-0-			-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
03	25358	X	21178	-0-	-4180	-0-	271	1	20907	3	Y	-0-			-0-
04	26580	X	20950	-0-	-5630	-0-	267	1	20683	3	Y	-0-			-0-
05	27466	X	25019	-0-	-2447	-0-	524	1	24495	3	Y	-0-			-0-
06	26580	X	22672	-0-	-3908	-0-	279	1	22393	3	Y	-0-			-0-
*07	22634	X	22634	-0-	-0-	-0-	307	1	22327	3	Y	-0-			-0-
*08	22727	X	22727	-0-	-0-	-0-	425	1	22302	3	Y	-0-			-0-

BEASLEY-STATE 1628 WELL #: 6H RRCID -> 279449 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 10077 PERF.10486 - 14880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21056	X	21056	-0-	-0-	-0-	269	1	20787	3	N	-0-			-0-
04	21720	X	13802	-0-	-7918	-0-	176	1	13626	3	N	-0-			-0-
05	22444	X	21911	-0-	-533	-0-	459	1	21452	3	N	-0-			-0-
06	21720	X	11064	-0-	-10656	-0-	136	1	10928	3	N	-0-			-0-
07	22258	X	21596	-0-	-662	-0-	293	1	21303	3	N	-0-			-0-
08	21917	X	18772	-0-	-3145	-0-	351	1	18421	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 7 WELL #: 17H RRCID -> 279450 COMPL. DATE 05/20/2016 TOTAL DEPTH 10603 PERF.11036 - 17272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-
04	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	3	Y	-0-			-0-
05	372	N	166	-0-	-206	-0-	3	1	163	3	Y	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	2	1	145	3	Y	-0-			-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	2	1	131	3	Y	-0-			-0-
08	194	N	194	-0-	-0-	-0-	4	1	190	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 13H RRCID -> 279454 COMPL. DATE 06/26/2025 TOTAL DEPTH 10214 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	81	N	81	-0-	-0-	-0-	7	1	74	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
07	3100	N	10731	-0-	7631	7631	1220	1	9446	3	Y	59	46	1			13
							65	9									
08	3100	N	5941	-0-	2841	10472	709	1	5173	3	Y	54	60	1			7
							59	9									

JAMES TRUST WELL #: 9H RRCID -> 279455 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10244 PERF.10594 - 15625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9331	X	7427	-0-	-1904	-0-	826	1	6577	3	Y	22	25	1			1
							24	9									
04	9030	X	7127	-0-	-1903	-0-	609	1	6475	3	Y	39	32	1			8
							43	9									
05	8339	X	5494	-0-	-2845	-0-	284	1	5169	3	Y	37	39	1			6
							41	9									
06	8070	X	7713	-0-	-357	-0-	867	1	6823	3	Y	21	23	1			4
							23	9									
07	8339	X	2464	-0-	-5875	-0-	281	1	2177	3	Y	5	8	1			1
							6	9									
08	7440	X	2722	-0-	-4718	-0-	327	1	2391	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

JAMES TRUST WELL #: 12H RRCID -> 279457 COMPL. DATE 07/01/2015 TOTAL DEPTH 10072 PERF.10468 - 15435

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17949	X	17817	-0-	-132	-0-	1983	1	15778	3	Y	51	52	1			5
							56	9									
04	18480	X	7370	-0-	-11110	-0-	630	1	6698	3	Y	38	33	1			10
							42	9									
05	19096	X	8455	-0-	-10641	-0-	438	1	7973	3	Y	40	42	1			8
							44	9									
06	17490	X	8142	-0-	-9348	-0-	914	1	7193	3	Y	32	32	1			8
							35	9									
07	17825	X	6504	-0-	-11321	-0-	743	1	5750	3	Y	10	14	1			4
							11	9									
08	17825	X	8364	-0-	-9461	-0-	1006	1	7345	3	Y	12	14	1			2
							13	9									

FASKEN STATE 1612 WELL #: 31H RRCID -> 279594 COMPL. DATE 03/27/2015 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9842 - 15035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33201	X	63	-0-	-33138	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
04	32130	X	74	-0-	-32056	-0-	1	1	73	3	N	-0-					-0-
05	7719	X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	-0-					-0-
06	90	X	18	-0-	-72	-0-	18	3			N	-0-					-0-
07	93	X	43	-0-	-50	-0-	1	1	42	3	N	-0-					-0-
08	62	X	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE A2718 GU WELL #: 47H RRCID -> 279711 COMPL. DATE 07/21/2015 TOTAL DEPTH 10038 PERF.10495 - 15290

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24273	X	19350	-0-	-4923	-0-	247	1	19103	3	Y	-0-					-0-
04	23580	X	16911	-0-	-6669	-0-	216	1	16695	3	Y	-0-					-0-
05	24366	X	17678	-0-	-6688	-0-	371	1	17307	3	Y	-0-					-0-
06	23580	X	17994	-0-	-5586	-0-	221	1	17773	3	Y	-0-					-0-
07	24366	X	16947	-0-	-7419	-0-	230	1	16717	3	Y	-0-					-0-
08	19344	X	15743	-0-	-3601	-0-	294	1	15449	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

WILLIE-GL GU A WELL #: 9H RRCID -> 279830 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10435 PERF.10905 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21132	X	21132	-0-	-0-	-0-	879	1	20253	3	Y	-0-					-0-
04	16170	X	16170	-0-	-0-	-0-	927	1	15243	3	Y	-0-					-0-
05	20916	X	20916	-0-	-0-	-0-	816	1	20100	3	Y	-0-					-0-
06	18744	X	18744	-0-	-0-	-0-	877	1	17867	3	Y	-0-					-0-
07	22729	X	22729	-0-	-0-	-0-	961	1	21768	3	Y	-0-					-0-
08	20405	X	20405	-0-	-0-	-0-	916	1	19489	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 8H RRCID -> 279832 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10456 PERF.10837 - 16005

03	16324	X	16324	-0-	-0-	-0-	679	1	15645	3	Y	-0-					-0-
04	12200	X	12200	-0-	-0-	-0-	700	1	11500	3	Y	-0-					-0-
05	13801	X	13801	-0-	-0-	-0-	538	1	13263	3	Y	-0-					-0-
06	15619	X	15619	-0-	-0-	-0-	731	1	14888	3	Y	-0-					-0-
07	15776	X	15776	-0-	-0-	-0-	667	1	15109	3	Y	-0-					-0-
08	15504	X	15504	-0-	-0-	-0-	696	1	14808	3	Y	-0-					-0-

WILLIE-GL GU A WELL #: 7H RRCID -> 279833 COMPL. DATE 08/01/2015 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10839 - 15929

03	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	236	1	5429	3	Y	-0-					-0-
04	8526	X	8526	-0-	-0-	-0-	489	1	8037	3	Y	-0-					-0-
05	11242	X	11242	-0-	-0-	-0-	438	1	10804	3	Y	-0-					-0-
06	10706	X	10706	-0-	-0-	-0-	501	1	10205	3	Y	-0-					-0-
07	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	319	1	7232	3	Y	-0-					-0-
08	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	112	1	2393	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 40H RRCID -> 279861 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10897 PERF.11233 - 15661

03	13206	X	11189	-0-	-2017	-0-	143	1	11046	3	Y	-0-					-0-
04	13650	X	10292	-0-	-3358	-0-	131	1	10161	3	Y	-0-					-0-
05	14105	X	11187	-0-	-2918	-0-	234	1	10953	3	Y	-0-					-0-
06	11970	X	9094	-0-	-2876	-0-	112	1	8982	3	Y	-0-					-0-
07	11284	X	10009	-0-	-1275	-0-	136	1	9873	3	Y	-0-					-0-
08	11191	X	9013	-0-	-2178	-0-	169	1	8844	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 41H RRCID -> 279865 COMPL. DATE 08/25/2015 TOTAL DEPTH 10896 PERF.11290 - 15605

03	13082	X	9481	-0-	-3601	-0-	121	1	9360	3	Y	-0-					-0-
04	12660	X	8248	-0-	-4412	-0-	105	1	8143	3	Y	-0-					-0-
05	13082	X	10614	-0-	-2468	-0-	222	1	10392	3	Y	-0-					-0-
06	10620	X	9514	-0-	-1106	-0-	117	1	9397	3	Y	-0-					-0-
07	9757	X	9757	-0-	-0-	-0-	133	1	9624	3	Y	-0-					-0-
08	10602	X	8710	-0-	-1892	-0-	163	1	8547	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 17H RRCID -> 279885 COMPL. DATE 08/26/2015 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11276 - 15505

03	15996	X	11835	-0-	-4161	-0-	151	1	11684	3	Y	-0-					-0-
04	15480	X	11204	-0-	-4276	-0-	143	1	11061	3	Y	-0-					-0-
05	15996	X	13863	-0-	-2133	-0-	291	1	13572	3	Y	-0-					-0-
06	14340	X	12499	-0-	-1841	-0-	154	1	12345	3	Y	-0-					-0-
*07	12377	X	12377	-0-	-0-	-0-	168	1	12209	3	Y	-0-					-0-
*08	9897	X	9897	-0-	-0-	-0-	185	1	9712	3	Y	-0-					-0-

DAMMIER STATE WELL #: 3H RRCID -> 279886 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10055 PERF.10428 - 15405

03	30742	X	30742	-0-	-0-	-0-	393	1	30349	3	Y	-0-					-0-
04	35220	X	24354	-0-	-10866	-0-	311	1	24043	3	Y	-0-					-0-
05	37374	X	37374	-0-	-0-	-0-	783	1	36591	3	Y	-0-					-0-
06	35220	X	30311	-0-	-4909	-0-	373	1	29938	3	Y	-0-					-0-
07	33108	X	24520	-0-	-8588	-0-	333	1	24187	3	Y	-0-					-0-
08	36394	X	26187	-0-	-10207	-0-	490	1	25697	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAMMIER STATE WELL #: 4H RRCID -> 279934 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 10092 PERF.10369 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	28489	X	28489	-0-	-0-	-0-	364	1	28125	3	Y	-0-			-0-
04	30420	X	20623	-0-	-9797	-0-	263	1	20360	3	Y	-0-			-0-
05	31434	X	26209	-0-	-5225	-0-	549	1	25660	3	Y	-0-			-0-
06	30420	X	22905	-0-	-7515	-0-	282	1	22623	3	Y	-0-			-0-
07	29698	X	24205	-0-	-5493	-0-	329	1	23876	3	Y	-0-			-0-
08	28489	X	17529	-0-	-10960	-0-	328	1	17201	3	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 15H RRCID -> 280045 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10442 PERF.10958 - 15851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	20522	X	20522	-0-	-0-	-0-	278	1	20244	3	Y	-0-			-0-
04	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	208	1	19058	3	Y	-0-			-0-
05	19231	X	19231	-0-	-0-	-0-	85	1	19146	3	Y	-0-			-0-
06	16800	X	16800	-0-	-0-	-0-	97	1	16703	3	Y	-0-			-0-
07	16886	X	16886	-0-	-0-	-0-	16	1	16870	3	Y	-0-			-0-
08	20021	X	20021	-0-	-0-	-0-	20021	3			Y	-0-			-0-

PINATA GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 280143 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 12675 PERF.12545 - 19603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11563	X	6942	-0-	-4621	-0-	89	1	6853	3	N	-0-			-0-
04	11190	X	4125	-0-	-7065	-0-	53	1	4072	3	N	-0-			-0-
05	7533	X	3608	-0-	-3925	-0-	76	1	3532	3	N	-0-			-0-
06	6960	X	62	-0-	-6898	-0-	1	1	61	3	N	-0-			-0-
07	6944	X	-0-	-0-	-6944	-0-					N	-0-			-0-
08	6944	X	120	-0-	-6824	-0-	2	1	118	3	N	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 16H RRCID -> 280247 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10760 - 15003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23590	X	23590	-0-	-0-	-0-	301	1	23289	3	Y	-0-			-0-
04	19100	X	19100	-0-	-0-	-0-	244	1	18856	3	Y	-0-			-0-
05	22668	X	22668	-0-	-0-	-0-	475	1	22193	3	Y	-0-			-0-
06	20691	X	20691	-0-	-0-	-0-	255	1	20436	3	Y	-0-			-0-
07	21044	X	21044	-0-	-0-	-0-	286	1	20758	3	Y	-0-			-0-
08	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	359	1	18826	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 - 5 WELL #: 15H RRCID -> 280252 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10652 PERF.10775 - 14856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15214	X	15214	-0-	-0-	-0-	194	1	15020	3	Y	-0-			-0-
04	12365	X	12365	-0-	-0-	-0-	158	1	12207	3	Y	-0-			-0-
05	14915	X	14915	-0-	-0-	-0-	313	1	14602	3	Y	-0-			-0-
06	13433	X	13433	-0-	-0-	-0-	165	1	13268	3	Y	-0-			-0-
07	13661	X	13661	-0-	-0-	-0-	186	1	13475	3	Y	-0-			-0-
08	13298	X	13298	-0-	-0-	-0-	249	1	13049	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 9H RRCID -> 280279 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9359 PERF. 9688 - 17614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23304	X	23304	-0-	-0-	-0-	298	1	23006	3	Y	-0-			-0-
04	26774	X	26774	-0-	-0-	-0-	342	1	26432	3	Y	-0-			-0-
05	23578	X	23578	-0-	-0-	-0-	494	1	23084	3	Y	-0-			-0-
06	26020	X	26020	-0-	-0-	-0-	320	1	25700	3	Y	-0-			-0-
07	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	363	1	26366	3	Y	-0-			-0-
08	20946	X	20946	-0-	-0-	-0-	392	1	20554	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 10H RRCID -> 280280 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 9772 - 16998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22269	X	22269	-0-	-0-	-0-	284	1	21985	3	Y	-0-			-0-
04	16360	X	16360	-0-	-0-	-0-	209	1	16151	3	Y	-0-			-0-
05	22892	X	22892	-0-	-0-	-0-	480	1	22412	3	Y	-0-			-0-
06	16572	X	16572	-0-	-0-	-0-	204	1	16368	3	Y	-0-			-0-
07	23899	X	23899	-0-	-0-	-0-	325	1	23574	3	Y	-0-			-0-
08	16184	X	16184	-0-	-0-	-0-	303	1	15881	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 11H RRCID -> 280282 COMPL. DATE 06/06/2017 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9590 - 16566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22728	X	22728	-0-	-0-	-0-	290	1	22438	3	Y	-0-					-0-
04	15369	X	15369	-0-	-0-	-0-	196	1	15173	3	Y	-0-					-0-
05	20872	X	20872	-0-	-0-	-0-	437	1	20435	3	Y	-0-					-0-
06	21802	X	21802	-0-	-0-	-0-	268	1	21534	3	Y	-0-					-0-
07	8447	X	8447	-0-	-0-	-0-	115	1	8332	3	Y	-0-					-0-
08	19696	X	19696	-0-	-0-	-0-	368	1	19328	3	Y	-0-					-0-

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
03	18476	X	12117	-0-	-6359	-0-	155	1	11962	3	Y	-0-					-0-
04	17880	X	10466	-0-	-7414	-0-	134	1	10332	3	Y	-0-					-0-
05	14076	X	14076	-0-	-0-	-0-	295	1	13781	3	Y	-0-					-0-
06	12570	X	12407	-0-	-163	-0-	153	1	12254	3	Y	-0-					-0-
07	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	172	1	12498	3	Y	-0-					-0-
*08	12867	X	12867	-0-	-0-	-0-	241	1	12626	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 20H RRCID -> 280338 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 11046 PERF.11151 - 15809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20894	X	16071	-0-	-4823	-0-	205	1	15866	3	Y	-0-					-0-
04	20220	X	17078	-0-	-3142	-0-	218	1	16860	3	Y	-0-					-0-
05	19747	X	19632	-0-	-115	-0-	411	1	19221	3	Y	-0-					-0-
06	19615	X	19615	-0-	-0-	-0-	241	1	19374	3	Y	-0-					-0-
07	18695	X	18695	-0-	-0-	-0-	254	1	18441	3	Y	-0-					-0-
*08	18053	X	18053	-0-	-0-	-0-	338	1	17715	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 18H RRCID -> 280339 COMPL. DATE 07/20/2016 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11130 - 18581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15748	X	13661	-0-	-2087	-0-	175	1	13486	3	Y	-0-					-0-
04	15240	X	13402	-0-	-1838	-0-	171	1	13231	3	Y	-0-					-0-
05	16855	X	16855	-0-	-0-	-0-	353	1	16502	3	Y	-0-					-0-
06	15060	X	14796	-0-	-264	-0-	182	1	14614	3	Y	-0-					-0-
*07	9777	X	9777	-0-	-0-	-0-	133	1	9644	3	Y	-0-					-0-
*08	15697	X	15697	-0-	-0-	-0-	294	1	15403	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 A WELL #: 83H RRCID -> 280361 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10171 PERF.10474 - 16951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12276	X	6627	-0-	-5649	-0-	85	1	6542	3	Y	-0-					-0-
04	14130	X	9668	-0-	-4462	-0-	123	1	9545	3	Y	-0-					-0-
05	14601	X	9019	-0-	-5582	-0-	189	1	8830	3	Y	-0-					-0-
06	14130	X	8640	-0-	-5490	-0-	106	1	8534	3	Y	-0-					-0-
07	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	165	1	11995	3	Y	-0-					-0-
08	12601	X	12601	-0-	-0-	-0-	236	1	12365	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 B WELL #: 84H RRCID -> 280362 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10203 PERF.10305 - 16815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22839	X	22839	-0-	-0-	-0-	292	1	22547	3	Y	-0-					-0-
04	19634	X	19634	-0-	-0-	-0-	251	1	19383	3	Y	-0-					-0-
05	16590	X	16590	-0-	-0-	-0-	348	1	16242	3	Y	-0-					-0-
06	16036	X	16036	-0-	-0-	-0-	197	1	15839	3	Y	-0-					-0-
07	15934	X	14736	-0-	-1198	-0-	200	1	14536	3	Y	-0-					-0-
08	15953	X	15953	-0-	-0-	-0-	298	1	15655	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2716 C WELL #: 85H RRCID -> 280363 COMPL. DATE 02/16/2019 TOTAL DEPTH 10206 PERF.10423 - 17025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	178	1	13770	3	Y	-0-					-0-
04	15600	X	8977	-0-	-6623	-0-	115	1	8862	3	Y	-0-					-0-
05	16120	X	12260	-0-	-3860	-0-	257	1	12003	3	Y	-0-					-0-
06	15600	X	11540	-0-	-4060	-0-	142	1	11398	3	Y	-0-					-0-
07	15593	X	11507	-0-	-4086	-0-	156	1	11351	3	Y	-0-					-0-
08	13950	X	11495	-0-	-2455	-0-	215	1	11280	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE A2761-A2756 WELL #: 35H RRCID -> 280403 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 9846 - 17723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	54126	X	45862	-0-	-8264	-0-	586	1	45276	3	Y	-0-			-0-
04	52380	X	34552	-0-	-17828	-0-	441	1	34111	3	Y	-0-			-0-
05	54041	X	54041	-0-	-0-	-0-	1133	1	52908	3	Y	-0-			-0-
06	46742	X	46742	-0-	-0-	-0-	575	1	46167	3	Y	-0-			-0-
07	45849	X	45750	-0-	-99	-0-	621	1	45129	3	Y	-0-			-0-
08	54033	X	49325	-0-	-4708	-0-	923	1	48402	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX-FASKEN-STATE A2755-A2756 WELL #: 36H RRCID -> 280412 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9877 - 17853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	13082	X	10268	-0-	-2814	-0-	131	1	10137	3	Y	-0-			-0-
04	12660	X	7083	-0-	-5577	-0-	90	1	6993	3	Y	-0-			-0-
05	13082	X	7301	-0-	-5781	-0-	153	1	7148	3	Y	-0-			-0-
06	12660	X	8090	-0-	-4570	-0-	99	1	7991	3	Y	-0-			-0-
07	10261	X	5831	-0-	-4430	-0-	79	1	5752	3	Y	-0-			-0-
08	10261	X	5498	-0-	-4763	-0-	103	1	5395	3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER WELL #: 21H RRCID -> 280437 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 10614 PERF.10930 - 18351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26970	X	24111	-0-	-2859	-0-	308	1	23803	3	Y	-0-			-0-
04	28080	X	22894	-0-	-5186	-0-	292	1	22602	3	Y	-0-			-0-
05	29016	X	27487	-0-	-1529	-0-	576	1	26911	3	Y	-0-			-0-
06	28080	X	26455	-0-	-1625	-0-	325	1	26130	3	Y	-0-			-0-
*07	18578	X	18578	-0-	-0-	-0-	252	1	18326	3	Y	-0-			-0-
*08	25159	X	25159	-0-	-0-	-0-	471	1	24688	3	Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 10H RRCID -> 280494 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10401 PERF.11063 - 17943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WILLIE - GL GU B WELL #: 11H RRCID -> 280495 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10384 PERF.11064 - 18487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CHALOS ABRAS GU A WELL #: 3H RRCID -> 280515 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11106 PERF.11342 - 17837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37746	X	37746	-0-	-0-	-0-	37746	2			Y	-0-			-0-
04	11572	X	11572	-0-	-0-	-0-	11572	2			Y	-0-			-0-
05	36463	X	36463	-0-	-0-	-0-	120	1	36343	2	Y	-0-			-0-
06	38685	X	38685	-0-	-0-	-0-	311	1	38374	2	Y	-0-			-0-
07	36287	X	36287	-0-	-0-	-0-	430	1	35857	2	Y	-0-			-0-
08	35198	X	35198	-0-	-0-	-0-	396	1	34802	2	Y	-0-			-0-

M. G. LILLIE 1873 WELL #: 3H RRCID -> 280540 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 10108 PERF.10492 - 17823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	2424	N	2424	-0-	-0-	-0-	45	1	2379	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

FASKEN STATE A2761 B WELL #: 33HR RRCID -> 280551 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9819 - 17545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50251	X	50251	-0-	-0-	-0-	642	1	49609	3	Y	-0-					-0-
04	39540	X	34768	-0-	-4772	-0-	444	1	34324	3	Y	-0-					-0-
05	42501	X	37216	-0-	-5285	-0-	780	1	36436	3	Y	-0-					-0-
06	42602	X	42602	-0-	-0-	-0-	524	1	42078	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	40371	-0-	-2130	-0-	548	1	39823	3	Y	-0-					-0-
08	42501	X	38537	-0-	-3964	-0-	721	1	37816	3	Y	-0-					-0-

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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 16H RRCID -> 280668 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10370 PERF.10880 - 16210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE A2761 C WELL #: 34H RRCID -> 280740 COMPL. DATE 06/24/2017 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9733 - 17459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41402	X	41402	-0-	-0-	-0-	529	1	40873	3	Y	-0-					-0-
04	35449	X	35449	-0-	-0-	-0-	452	1	34997	3	Y	-0-					-0-
05	31775	X	31635	-0-	-140	-0-	663	1	30972	3	Y	-0-					-0-
06	38156	X	38156	-0-	-0-	-0-	469	1	37687	3	Y	-0-					-0-
07	35464	X	26617	-0-	-8847	-0-	361	1	26256	3	Y	-0-					-0-
08	35464	X	23175	-0-	-12289	-0-	433	1	22742	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 17H RRCID -> 280744 COMPL. DATE 08/08/2015 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10956 - 16797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
04	19623	X	19623	-0-	-0-	-0-	211	1	19412	3	Y	-0-					-0-
05	62005	X	62005	-0-	-0-	-0-	275	1	61730	3	Y	-0-					-0-
06	48158	X	48158	-0-	-0-	-0-	279	1	47879	3	Y	-0-					-0-
07	41409	X	41409	-0-	-0-	-0-	40	1	41369	3	Y	-0-					-0-
08	37471	X	37471	-0-	-0-	-0-	37471	3			Y	-0-					-0-

CHALOS ABRAS GU B WELL #: 4H RRCID -> 280745 COMPL. DATE 08/25/2016 TOTAL DEPTH 11002 PERF.11289 - 16727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22829	X	22829	-0-	-0-	-0-	22829	2			Y	-0-					-0-
04	21360	X	7604	-0-	-13756	-0-	7604	2			Y	-0-					-0-
05	20057	X	7	-0-	-20050	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
06	19410	X	-0-	-0-	-19410	-0-					Y	-0-					-0-
07	22072	X	3	-0-	-22069	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	22072	X	-0-	-0-	-22072	-0-					Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 36H RRCID -> 280846 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11048 PERF.11498 - 16781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	172	1	3961	3	Y	-0-					-0-
04	19255	X	19255	-0-	-0-	-0-	1104	1	18151	3	Y	-0-					-0-
05	11928	X	11928	-0-	-0-	-0-	465	1	11463	3	Y	-0-					-0-
06	6703	X	6703	-0-	-0-	-0-	314	1	6389	3	Y	-0-					-0-
07	15202	X	15202	-0-	-0-	-0-	642	1	14560	3	Y	-0-					-0-
08	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	565	1	12016	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN A WELL #: 37H RRCID -> 280853 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11012 PERF.11404 - 16630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 38H RRCID -> 280854 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11447 - 16642

03	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	448	1	10318	3	Y	-0-			-0-
04	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	674	1	11077	3	Y	-0-			-0-
05	10369	X	10369	-0-	-0-	-0-	404	1	9965	3	Y	-0-			-0-
06	7381	X	7381	-0-	-0-	-0-	345	1	7036	3	Y	-0-			-0-
07	7843	X	7843	-0-	-0-	-0-	331	1	7512	3	Y	-0-			-0-
08	7212	X	7212	-0-	-0-	-0-	324	1	6888	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 32H RRCID -> 280873 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10813 PERF.11179 - 16890

03	17511	X	17511	-0-	-0-	-0-	728	1	16783	3	Y	-0-			-0-
04	16172	X	16172	-0-	-0-	-0-	928	1	15244	3	Y	-0-			-0-
05	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	269	1	6635	3	Y	-0-			-0-
06	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	281	1	5724	3	Y	-0-			-0-
07	16569	X	16569	-0-	-0-	-0-	700	1	15869	3	Y	-0-			-0-
08	9499	X	9499	-0-	-0-	-0-	427	1	9072	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761 A WELL #: 32H RRCID -> 281028 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9806 - 14279

03	22066	X	22066	-0-	-0-	-0-	282	1	21784	3	Y	-0-			-0-
04	27420	X	16976	-0-	-10444	-0-	217	1	16759	3	Y	-0-			-0-
05	28334	X	21355	-0-	-6979	-0-	448	1	20907	3	Y	-0-			-0-
06	27420	X	17972	-0-	-9448	-0-	221	1	17751	3	Y	-0-			-0-
07	24304	X	16909	-0-	-7395	-0-	230	1	16679	3	Y	-0-			-0-
08	22072	X	16304	-0-	-5768	-0-	305	1	15999	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'A' WELL #: 3H RRCID -> 281031 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10726 PERF.10515 - 16074

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-			-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
06	80	N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	71	3	Y	-0-			-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
08	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL 'B' WELL #: 4H RRCID -> 281034 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 10767 PERF.10889 - 18106

03	11005	X	10599	-0-	-406	-0-	1183	1	9416	3	Y	-0-			-0-
04	10530	X	10092	-0-	-438	-0-	868	1	9224	3	Y	-0-			-0-
05	10788	X	10388	-0-	-400	-0-	541	1	9847	3	Y	-0-			-0-
06	10410	X	9918	-0-	-492	-0-	1119	1	8799	3	Y	-0-			-0-
07	10633	X	9936	-0-	-697	-0-	1137	1	8799	3	Y	-0-			-0-
08	10602	X	9915	-0-	-687	-0-	1194	1	8721	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 42H RRCID -> 281052 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11125 PERF.11077 - 19021

03	18476	X	16022	-0-	-2454	-0-	205	1	15817	3	Y	-0-			-0-
04	18120	X	15465	-0-	-2655	-0-	197	1	15268	3	Y	-0-			-0-
05	19971	X	19971	-0-	-0-	-0-	419	1	19552	3	Y	-0-			-0-
06	20999	X	20999	-0-	-0-	-0-	258	1	20741	3	Y	-0-			-0-
07	19315	X	19315	-0-	-0-	-0-	262	1	19053	3	Y	-0-			-0-
08	18724	X	17452	-0-	-1272	-0-	326	1	17126	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN 1716 WELL #: 40H RRCID -> 281132 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10637 PERF.11103 - 16695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	505	1	11633	3	Y	-0-			-0-
04	11952	X	11952	-0-	-0-	-0-	686	1	11266	3	Y	-0-			-0-
05	13051	X	4874	-0-	-8177	-0-	190	1	4684	3	Y	-0-			-0-
06	12630	X	2881	-0-	-9749	-0-	135	1	2746	3	Y	-0-			-0-
07	13051	X	6022	-0-	-7029	-0-	255	1	5767	3	Y	-0-			-0-
08	12338	X	11234	-0-	-1104	-0-	504	1	10730	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 39H RRCID -> 281145 COMPL. DATE 10/09/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF.11038 - 16748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 31H RRCID -> 281160 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11035 - 16802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18104	X	16738	-0-	-1366	-0-	696	1	16042	3	Y	-0-			-0-
04	17520	X	15583	-0-	-1937	-0-	894	1	14689	3	Y	-0-			-0-
05	17546	X	6626	-0-	-10920	-0-	258	1	6368	3	Y	-0-			-0-
06	16980	X	3698	-0-	-13282	-0-	173	1	3525	3	Y	-0-			-0-
07	17360	X	11863	-0-	-5497	-0-	501	1	11362	3	Y	-0-			-0-
08	16740	X	9211	-0-	-7529	-0-	414	1	8797	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN 1716 WELL #: 30H RRCID -> 281163 COMPL. DATE 11/10/2015 TOTAL DEPTH 10786 PERF.11190 - 17003

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23498	X	22441	-0-	-1057	-0-	933	1	21508	3	Y	-0-			-0-
04	22770	X	20682	-0-	-2088	-0-	1186	1	19496	3	Y	-0-			-0-
05	23529	X	8959	-0-	-14570	-0-	349	1	8610	3	Y	-0-			-0-
06	22680	X	4879	-0-	-17801	-0-	228	1	4651	3	Y	-0-			-0-
07	23064	X	6122	-0-	-16942	-0-	259	1	5863	3	Y	-0-			-0-
08	22444	X	21536	-0-	-908	-0-	967	1	20569	3	Y	-0-			-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 43H RRCID -> 281289 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11094 - 19021

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	17267	X	14049	-0-	-3218	-0-	179	1	13870	3	Y	-0-			-0-
04	16710	X	12116	-0-	-4594	-0-	155	1	11961	3	Y	-0-			-0-
05	17267	X	15384	-0-	-1883	-0-	322	1	15062	3	Y	-0-			-0-
06	15450	X	13408	-0-	-2042	-0-	165	1	13243	3	Y	-0-			-0-
07	14198	X	13432	-0-	-766	-0-	182	1	13250	3	Y	-0-			-0-
08	15376	X	13157	-0-	-2219	-0-	246	1	12911	3	Y	-0-			-0-

FASKEN STATE A2761-A2756 A WELL #: 90H RRCID -> 281952 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9842 - 17542

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	52855	X	45233	-0-	-7622	-0-	578	1	44655	3	Y	-0-			-0-
04	40950	X	39950	-0-	-1000	-0-	510	1	39440	3	Y	-0-			-0-
05	52855	X	45531	-0-	-7324	-0-	954	1	44577	3	Y	-0-			-0-
06	51150	X	42606	-0-	-8544	-0-	524	1	42082	3	Y	-0-			-0-
07	52855	X	43288	-0-	-9567	-0-	588	1	42700	3	Y	-0-			-0-
08	45539	X	34705	-0-	-10834	-0-	649	1	34056	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 12H RRCID -> 281991 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10479 PERF.11020 - 17371

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16182	X	16173	-0-	-9	-0-	672	1	15501	3	Y	-0-			-0-
04	16590	X	12035	-0-	-4555	-0-	690	1	11345	3	Y	-0-			-0-
05	17143	X	14025	-0-	-3118	-0-	547	1	13478	3	Y	-0-			-0-
06	17946	X	17946	-0-	-0-	-0-	840	1	17106	3	Y	-0-			-0-
07	20089	X	20089	-0-	-0-	-0-	849	1	19240	3	Y	-0-			-0-
08	18887	X	18887	-0-	-0-	-0-	848	1	18039	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX-FASKEN-ST. A2755-A2756 A WELL #: 89H RRCID -> 282060 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 9421 PERF. 9770 - 17591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	64511	X	60376	-0-	-4135	-0-	771	1	59605	3	Y	-0-					-0-
04	59910	X	51589	-0-	-8321	-0-	658	1	50931	3	Y	-0-					-0-
05	69245	X	69245	-0-	-0-	-0-	1451	1	67794	3	Y	-0-					-0-
06	63863	X	63863	-0-	-0-	-0-	786	1	63077	3	Y	-0-					-0-
07	63395	X	63044	-0-	-351	-0-	856	1	62188	3	Y	-0-					-0-
08	64511	X	61556	-0-	-2955	-0-	1151	1	60405	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 13H RRCID -> 282147 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 10853 PERF.11216 - 18838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14200	X	14200	-0-	-0-	-0-	14200	2			N	-0-					-0-
04	13410	X	11209	-0-	-2201	-0-	11209	2			N	-0-					-0-
05	13857	X	12419	-0-	-1438	-0-	41	1	12378	2	N	-0-					-0-
06	11640	X	11292	-0-	-348	-0-	91	1	11201	2	N	-0-					-0-
07	13857	X	10959	-0-	-2898	-0-	130	1	10829	2	N	-0-					-0-
08	13857	X	11193	-0-	-2664	-0-	126	1	11067	2	N	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 4H RRCID -> 282189 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10976 - 19520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42160	X	38730	-0-	-3430	-0-	1610	1	37120	3	Y	-0-					-0-
04	40800	X	28546	-0-	-12254	-0-	1637	1	26909	3	Y	-0-					-0-
05	39990	X	36024	-0-	-3966	-0-	1405	1	34619	3	Y	-0-					-0-
06	38130	X	31702	-0-	-6428	-0-	1483	1	30219	3	Y	-0-					-0-
07	38874	X	34598	-0-	-4276	-0-	1462	1	33136	3	Y	-0-					-0-
08	38719	X	33952	-0-	-4767	-0-	1525	1	32427	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU A WELL #: 18H RRCID -> 282299 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10988 - 19105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42315	X	38179	-0-	-4136	-0-	488	1	37691	3	Y	-0-					-0-
04	39780	X	28301	-0-	-11479	-0-	361	1	27940	3	Y	-0-					-0-
05	39928	X	34662	-0-	-5266	-0-	726	1	33936	3	Y	-0-					-0-
06	37950	X	37485	-0-	-465	-0-	461	1	37024	3	Y	-0-					-0-
07	38192	X	37868	-0-	-324	-0-	514	1	37354	3	Y	-0-					-0-
08	38192	X	35322	-0-	-2870	-0-	661	1	34661	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU B WELL #: 19H RRCID -> 282300 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10921 - 19149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14384	X	11400	-0-	-2984	-0-	146	1	11254	3	Y	-0-					-0-
04	13470	X	9523	-0-	-3947	-0-	122	1	9401	3	Y	-0-					-0-
05	13237	X	11337	-0-	-1900	-0-	238	1	11099	3	Y	-0-					-0-
06	11760	X	10607	-0-	-1153	-0-	130	1	10477	3	Y	-0-					-0-
07	11408	X	10849	-0-	-559	-0-	147	1	10702	3	Y	-0-					-0-
08	11408	X	10018	-0-	-1390	-0-	187	1	9831	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU C WELL #: 20H RRCID -> 282307 COMPL. DATE 11/24/2017 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10995 - 19535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24211	X	20616	-0-	-3595	-0-	263	1	20353	3	Y	-0-					-0-
04	23430	X	15057	-0-	-8373	-0-	192	1	14865	3	Y	-0-					-0-
05	22320	X	15095	-0-	-7225	-0-	316	1	14779	3	Y	-0-					-0-
06	20820	X	17528	-0-	-3292	-0-	216	1	17312	3	Y	-0-					-0-
07	20615	X	16692	-0-	-3923	-0-	227	1	16465	3	Y	-0-					-0-
08	20615	X	14537	-0-	-6078	-0-	272	1	14265	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO WELL #: 11H RRCID -> 282312 COMPL. DATE 11/20/2017 TOTAL DEPTH 8974 PERF. 8720 - 17261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	196	X	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
04	191	X	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
05	186	X	115	-0-	-71	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
06	180	X	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
07	186	X	7	-0-	-179	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
08	186	X	95	-0-	-91	-0-	95	2			Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 24H RRCID -> 282729 COMPL. DATE 07/12/2017 TOTAL DEPTH 11238 PERF.11375 - 17900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11224	X	11224	-0-	-0-	-0-	1253	1	9971	3	N	-0-					-0-
04	14332	X	14332	-0-	-0-	-0-	1233	1	13099	3	N	-0-					-0-
05	11904	X	11094	-0-	-810	-0-	577	1	10517	3	N	-0-					-0-
06	11520	X	10075	-0-	-1445	-0-	1136	1	8939	3	N	-0-					-0-
07	12090	X	11347	-0-	-743	-0-	1298	1	10049	3	N	-0-					-0-
08	12090	X	8495	-0-	-3595	-0-	1023	1	7472	3	N	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 11H RRCID -> 282839 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10567 - 16589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10752	X	10752	-0-	-0-	-0-	137	1	10615	3	Y	-0-					-0-
04	16980	X	10500	-0-	-6480	-0-	134	1	10366	3	Y	-0-					-0-
05	17546	X	13429	-0-	-4117	-0-	281	1	13148	3	Y	-0-					-0-
06	16980	X	11412	-0-	-5568	-0-	140	1	11272	3	Y	-0-					-0-
07	12059	X	11859	-0-	-200	-0-	161	1	11698	3	Y	-0-					-0-
08	17255	X	17255	-0-	-0-	-0-	323	1	16932	3	Y	-0-					-0-

VOLZ STATE A2732 WELL #: 12H RRCID -> 282840 COMPL. DATE 03/27/2018 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10661 - 17045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18533	X	18533	-0-	-0-	-0-	237	1	18296	3	Y	-0-					-0-
04	19590	X	13972	-0-	-5618	-0-	178	1	13794	3	Y	-0-					-0-
05	20243	X	13773	-0-	-6470	-0-	289	1	13484	3	Y	-0-					-0-
06	19590	X	14151	-0-	-5439	-0-	174	1	13977	3	Y	-0-					-0-
07	20243	X	14212	-0-	-6031	-0-	193	1	14019	3	Y	-0-					-0-
08	18538	X	15759	-0-	-2779	-0-	295	1	15464	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 45H RRCID -> 282951 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11090 PERF.11143 - 16964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13423	X	9307	-0-	-4116	-0-	119	1	9188	3	Y	-0-					-0-
04	12990	X	10036	-0-	-2954	-0-	128	1	9908	3	Y	-0-					-0-
05	12586	X	10597	-0-	-1989	-0-	222	1	10375	3	Y	-0-					-0-
06	10350	X	9570	-0-	-780	-0-	118	1	9452	3	Y	-0-					-0-
07	10385	X	9555	-0-	-830	-0-	130	1	9425	3	Y	-0-					-0-
08	10602	X	9429	-0-	-1173	-0-	176	1	9253	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 23H RRCID -> 282959 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10540 PERF.11016 - 19067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27101	X	27101	-0-	-0-	-0-	346	1	26755	3	Y	-0-					-0-
04	25784	X	25784	-0-	-0-	-0-	329	1	25455	3	Y	-0-					-0-
05	27086	X	27086	-0-	-0-	-0-	568	1	26518	3	Y	-0-					-0-
06	26729	X	26729	-0-	-0-	-0-	329	1	26400	3	Y	-0-					-0-
07	20625	X	20625	-0-	-0-	-0-	280	1	20345	3	Y	-0-					-0-
08	29160	X	29160	-0-	-0-	-0-	545	1	28615	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON-SLAUGHTER WELL #: 24H RRCID -> 283012 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10574 PERF.11030 - 19128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24313	X	24313	-0-	-0-	-0-	311	1	24002	3	Y	-0-					-0-
04	20220	X	20220	-0-	-0-	-0-	258	1	19962	3	Y	-0-					-0-
05	22358	X	22358	-0-	-0-	-0-	469	1	21889	3	Y	-0-					-0-
06	23954	X	23954	-0-	-0-	-0-	295	1	23659	3	Y	-0-					-0-
07	19396	X	19396	-0-	-0-	-0-	263	1	19133	3	Y	-0-					-0-
08	27141	X	27141	-0-	-0-	-0-	508	1	26633	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 EF WELL #: 44H RRCID -> 283383 COMPL. DATE 02/11/2018 TOTAL DEPTH 11085 PERF.11130 - 17044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12307	X	6482	-0-	-5825	-0-	83	1	6399	3	Y	-0-					-0-
04	11910	X	9066	-0-	-2844	-0-	116	1	8950	3	Y	-0-					-0-
05	12307	X	7454	-0-	-4853	-0-	156	1	7298	3	Y	-0-					-0-
06	9630	X	9078	-0-	-552	-0-	112	1	8966	3	Y	-0-					-0-
07	9579	X	7682	-0-	-1897	-0-	104	1	7578	3	Y	-0-					-0-
08	9362	X	7484	-0-	-1878	-0-	140	1	7344	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 22H RRCID -> 283431 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10521 PERF.11249 - 18810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	28694	X	28694	-0-	-0-	-0-	367	1	28327	3	Y	-0-			-0-
04	21145	X	21145	-0-	-0-	-0-	270	1	20875	3	Y	-0-			-0-
05	34042	X	34042	-0-	-0-	-0-	714	1	33328	3	Y	-0-			-0-
06	28515	X	28515	-0-	-0-	-0-	351	1	28164	3	Y	-0-			-0-
07	19982	X	19982	-0-	-0-	-0-	271	1	19711	3	Y	-0-			-0-
08	32183	X	32183	-0-	-0-	-0-	602	1	31581	3	Y	-0-			-0-

WILLIE -GL PSA C WELL #: 13H RRCID -> 283750 COMPL. DATE 07/04/2017 TOTAL DEPTH 10454 PERF.10950 - 17676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 86H RRCID -> 283850 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9889 PERF.10300 - 12510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6572	X	4139	-0-	-2433	-0-	53	1	4086	3	Y	-0-			-0-
04	6360	X	3437	-0-	-2923	-0-	44	1	3393	3	Y	-0-			-0-
05	6572	X	2394	-0-	-4178	-0-	50	1	2344	3	Y	-0-			-0-
06	6360	X	2397	-0-	-3963	-0-	29	1	2368	3	Y	-0-			-0-
07	5486	X	5486	-0-	-0-	-0-	75	1	5411	3	Y	-0-			-0-
08	4154	X	898	-0-	-3256	-0-	17	1	881	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-REESE PSA A WELL #: 5H RRCID -> 283877 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 5143 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	65529	X	65529	-0-	-0-	-0-	837	1	64692	3	Y	-0-			-0-
04	57300	X	50431	-0-	-6869	-0-	643	1	49788	3	Y	-0-			-0-
05	71021	X	51458	-0-	-19563	-0-	1079	1	50379	3	Y	-0-			-0-
06	68730	X	50383	-0-	-18347	-0-	620	1	49763	3	Y	-0-			-0-
*07	16229	X	16229	-0-	-0-	-0-	220	1	16009	3	Y	-0-			-0-
*08	11	X	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-			-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
03	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	538	1	12399	3	Y	-0-			-0-
04	12466	X	12466	-0-	-0-	-0-	715	1	11751	3	Y	-0-			-0-
05	12105	X	12105	-0-	-0-	-0-	472	1	11633	3	Y	-0-			-0-
06	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	509	1	10362	3	Y	-0-			-0-
07	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	495	1	11222	3	Y	-0-			-0-
08	11574	X	11574	-0-	-0-	-0-	520	1	11054	3	Y	-0-			-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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	39970	X	39970	-0-	-0-	-0-	542	1	39428	3	N	-0-			-0-
04	44769	X	44769	-0-	-0-	-0-	482	1	44287	3	N	-0-			-0-
05	38480	X	38480	-0-	-0-	-0-	170	1	38310	3	N	-0-			-0-
06	35349	X	35349	-0-	-0-	-0-	205	1	35144	3	N	-0-			-0-
07	32393	X	32393	-0-	-0-	-0-	31	1	32362	3	N	-0-			-0-
08	37121	X	37121	-0-	-0-	-0-	37121	3			N	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87H RRCID -> 284160 COMPL. DATE 01/08/2018 TOTAL DEPTH 3760 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX-MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284295 COMPL. DATE 02/28/2018 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10509 - 17889

03	36205	X	36205	-0-	-0-	-0-	462	1	35743	3	Y	-0-			-0-
04	27295	X	27295	-0-	-0-	-0-	348	1	26947	3	Y	-0-			-0-
05	39964	X	39964	-0-	-0-	-0-	838	1	39126	3	Y	-0-			-0-
06	33484	X	33484	-0-	-0-	-0-	412	1	33072	3	Y	-0-			-0-
07	31943	X	31943	-0-	-0-	-0-	434	1	31509	3	Y	-0-			-0-
08	31496	X	30518	-0-	-978	-0-	571	1	29947	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 91H RRCID -> 284320 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 3770 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAMILTON WELL #: 25H RRCID -> 284321 COMPL. DATE 02/13/2021 TOTAL DEPTH 10612 PERF.10932 - 18019

03	59225	X	59225	-0-	-0-	-0-	756	1	58469	3	Y	-0-			-0-
04	48480	X	44048	-0-	-4432	-0-	562	1	43486	3	Y	-0-			-0-
05	64666	X	48539	-0-	-16127	-0-	1017	1	47522	3	Y	-0-			-0-
06	62580	X	43910	-0-	-18670	-0-	540	1	43370	3	Y	-0-			-0-
*07	37719	X	37719	-0-	-0-	-0-	512	1	37207	3	Y	-0-			-0-
*08	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	859	1	45066	3	Y	-0-			-0-

LC WRIGHT-REESE-ZIMMERHANZEL PSA WELL #: 6H RRCID -> 284345 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10749 - 16074

03	19036	X	19036	-0-	-0-	-0-	2125	1	16911	3	Y	-0-			-0-
04	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1865	1	19815	3	Y	-0-			-0-
05	22483	X	22483	-0-	-0-	-0-	1170	1	21313	3	Y	-0-			-0-
06	22708	X	22708	-0-	-0-	-0-	2561	1	20147	3	Y	-0-			-0-
07	22038	X	22038	-0-	-0-	-0-	2521	1	19517	3	Y	-0-			-0-
08	21993	X	21993	-0-	-0-	-0-	2649	1	19344	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT-ZIMMERHANZEL PSA D WELL #: 7H RRCID -> 284346 COMPL. DATE 03/19/2018 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10863 - 19702

03	33666	X	23014	-0-	-10652	-0-	2569	1	20445	3	Y	-0-			-0-
04	30930	X	27974	-0-	-2956	-0-	2406	1	25568	3	Y	-0-			-0-
05	30194	X	29496	-0-	-698	-0-	1535	1	27961	3	Y	-0-			-0-
06	28950	X	26163	-0-	-2787	-0-	2951	1	23212	3	Y	-0-			-0-
07	28892	X	27079	-0-	-1813	-0-	3098	1	23981	3	Y	-0-			-0-
08	29481	X	27192	-0-	-2289	-0-	3276	1	23916	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

VOLZ STATE A2732 WELL #: 14H RRCID -> 284355 COMPL. DATE 04/11/2018 TOTAL DEPTH 10489 PERF.10543 - 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
03	20890	X	20890	-0-	-0-	-0-	267	1	20623	3	Y	-0-					-0-
04	18480	X	9365	-0-	-9115	-0-	119	1	9246	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	10927	-0-	-8169	-0-	229	1	10698	3	Y	-0-					-0-
06	20690	X	20690	-0-	-0-	-0-	254	1	20436	3	Y	-0-					-0-
07	19096	X	9366	-0-	-9730	-0-	127	1	9239	3	Y	-0-					-0-
08	19096	X	16607	-0-	-2489	-0-	311	1	16296	3	Y	-0-					-0-

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
03	12257	X	12257	-0-	-0-	-0-	157	1	12100	3	Y	-0-					-0-
04	13530	X	12326	-0-	-1204	-0-	157	1	12169	3	Y	-0-					-0-
05	13981	X	11026	-0-	-2955	-0-	231	1	10795	3	Y	-0-					-0-
06	13802	X	13802	-0-	-0-	-0-	170	1	13632	3	Y	-0-					-0-
07	13981	X	12604	-0-	-1377	-0-	171	1	12433	3	Y	-0-					-0-
08	12741	X	12388	-0-	-353	-0-	232	1	12156	3	Y	-0-					-0-

APPLING B WELL #: 19H RRCID -> 284454 COMPL. DATE 06/21/2018 TOTAL DEPTH 10493 PERF.11145 - 17935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18629	X	18629	-0-	-0-	-0-	253	1	18376	3	N	-0-					-0-
04	17724	X	17724	-0-	-0-	-0-	191	1	17533	3	N	-0-					-0-
05	18011	X	18011	-0-	-0-	-0-	80	1	17931	3	N	-0-					-0-
06	17105	X	17105	-0-	-0-	-0-	99	1	17006	3	N	-0-					-0-
07	15288	X	15288	-0-	-0-	-0-	15	1	15273	3	N	-0-					-0-
08	19801	X	19801	-0-	-0-	-0-	19801	3			N	-0-					-0-

MARTIN-ZUCK GU WELL #: 1H RRCID -> 284492 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10539 - 16918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26835	X	26835	-0-	-0-	-0-	343	1	26492	3	N	-0-					-0-
04	30330	X	21175	-0-	-9155	-0-	270	1	20905	3	N	-0-					-0-
05	31341	X	28397	-0-	-2944	-0-	595	1	27802	3	N	-0-					-0-
06	30330	X	23625	-0-	-6705	-0-	291	1	23334	3	N	-0-					-0-
07	30163	X	23479	-0-	-6684	-0-	319	1	23160	3	N	-0-					-0-
08	28396	X	22361	-0-	-6035	-0-	418	1	21943	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 15H RRCID -> 284584 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10648 PERF.11212 - 18413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14260	X	12972	-0-	-1288	-0-	539	1	12433	3	N	-0-					-0-
04	13800	X	7890	-0-	-5910	-0-	453	1	7437	3	N	-0-					-0-
05	13392	X	7919	-0-	-5473	-0-	309	1	7610	3	N	-0-					-0-
06	12630	X	2846	-0-	-9784	-0-	133	1	2713	3	N	-0-					-0-
07	13544	X	13544	-0-	-0-	-0-	572	1	12972	3	N	-0-					-0-
08	13359	X	13359	-0-	-0-	-0-	600	1	12759	3	N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 14H RRCID -> 284585 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 10585 PERF.10958 - 18360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22661	X	15063	-0-	-7598	-0-	626	1	14437	3	Y	-0-					-0-
04	21930	X	14160	-0-	-7770	-0-	812	1	13348	3	Y	-0-					-0-
05	21018	X	5811	-0-	-15207	-0-	227	1	5584	3	Y	-0-					-0-
06	19350	X	7121	-0-	-12229	-0-	333	1	6788	3	Y	-0-					-0-
07	19809	X	7977	-0-	-11832	-0-	337	1	7640	3	Y	-0-					-0-
08	15066	X	7344	-0-	-7722	-0-	330	1	7014	3	Y	-0-					-0-

APPLING PSA A WELL #: 20H RRCID -> 284726 COMPL. DATE 03/20/2018 TOTAL DEPTH 3440 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 5H RRCID -> 284774 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 10407 PERF.10674 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12772	X	9958	-0-	-2814	-0-	127	1	9831	3	N	-0-			-0-
04	11370	X	8243	-0-	-3127	-0-	105	1	8138	3	N	-0-			-0-
05	9021	X	8862	-0-	-159	-0-	186	1	8676	3	N	-0-			-0-
06	8730	X	7667	-0-	-1063	-0-	94	1	7573	3	N	-0-			-0-
07	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	164	1	11896	3	N	-0-			-0-
08	9951	X	4926	-0-	-5025	-0-	92	1	4834	3	N	-0-			-0-

APPLING WELL #: 14H RRCID -> 284939 COMPL. DATE 06/19/2018 TOTAL DEPTH 10317 PERF.10974 - 12415

03	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	101	1	7368	3	N	-0-			-0-
04	7389	X	7389	-0-	-0-	-0-	80	1	7309	3	N	-0-			-0-
05	7886	X	7886	-0-	-0-	-0-	35	1	7851	3	N	-0-			-0-
06	7734	X	7734	-0-	-0-	-0-	45	1	7689	3	N	-0-			-0-
07	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	7	1	7108	3	N	-0-			-0-
08	8346	X	8346	-0-	-0-	-0-	8346	3			N	-0-			-0-

CENIZO WELL #: 1H RRCID -> 284999 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11838 - 18039

03	12493	X	9624	-0-	-2869	-0-	9624	2			N	-0-			-0-
04	12090	X	8211	-0-	-3879	-0-	8211	2			N	-0-			-0-
05	11625	X	8728	-0-	-2897	-0-	29	1	8699	2	N	-0-			-0-
06	10350	X	8982	-0-	-1368	-0-	72	1	8910	2	N	-0-			-0-
07	10695	X	9201	-0-	-1494	-0-	109	1	9092	2	N	-0-			-0-
08	9610	X	9256	-0-	-354	-0-	104	1	9152	2	N	-0-			-0-

M.G. LILLIE 1616 GU A WELL #: 2H RRCID -> 285016 COMPL. DATE 04/28/2018 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10647 - 16655

03	9083	X	7443	-0-	-1640	-0-	95	1	7348	3	N	-0-			-0-
04	10920	X	7001	-0-	-3919	-0-	89	1	6912	3	N	-0-			-0-
05	11284	X	5766	-0-	-5518	-0-	121	1	5645	3	N	-0-			-0-
06	7560	X	7100	-0-	-460	-0-	87	1	7013	3	N	-0-			-0-
07	7502	X	4028	-0-	-3474	-0-	55	1	3973	3	N	-0-			-0-
08	7440	X	6559	-0-	-881	-0-	123	1	6436	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA B WELL #: 21H RRCID -> 285057 COMPL. DATE 07/01/2018 TOTAL DEPTH 10688 PERF.11094 - 18211

03	22625	X	22625	-0-	-0-	-0-	307	1	22318	3	Y	-0-			-0-
04	21565	X	21565	-0-	-0-	-0-	232	1	21333	3	Y	-0-			-0-
05	20473	X	20473	-0-	-0-	-0-	91	1	20382	3	Y	-0-			-0-
06	21921	X	21921	-0-	-0-	-0-	127	1	21794	3	Y	-0-			-0-
07	19769	X	19769	-0-	-0-	-0-	19	1	19750	3	Y	-0-			-0-
08	24461	X	24461	-0-	-0-	-0-	24461	3			Y	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 5H RRCID -> 285188 COMPL. DATE 05/08/2018 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11404 - 18549

03	16430	X	12154	-0-	-4276	-0-	12154	2			Y	-0-			-0-
04	17430	X	2208	-0-	-15222	-0-	851	2	1357	3	Y	-0-			-0-
05	18011	X	13403	-0-	-4608	-0-	523	1	12880	3	Y	-0-			-0-
06	14700	X	11160	-0-	-3540	-0-	522	1	10638	3	Y	-0-			-0-
07	13795	X	11891	-0-	-1904	-0-	503	1	11388	3	Y	-0-			-0-
08	13392	X	13350	-0-	-42	-0-	599	1	12751	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2715 WELL #: 87HR RRCID -> 285326 COMPL. DATE 06/11/2018 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10009 - 15001

03	38750	X	37759	-0-	-991	-0-	482	1	37277	3	N	-0-			-0-
04	38610	X	31419	-0-	-7191	-0-	401	1	31018	3	N	-0-			-0-
05	39897	X	38278	-0-	-1619	-0-	802	1	37476	3	N	-0-			-0-
06	38610	X	31182	-0-	-7428	-0-	384	1	30798	3	N	-0-			-0-
*07	39897	X	33622	-0-	-6275	-0-	457	1	33165	3	N	-0-			-0-
08	38285	X	29780	-0-	-8505	-0-	557	1	29223	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE A2715 WELL #: 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
03	34782	X	33672	-0-	-1110	-0-	430	1	33242	3	N	-0-			-0-
04	36180	X	22627	-0-	-13553	-0-	289	1	22338	3	N	-0-			-0-
05	39322	X	39322	-0-	-0-	-0-	824	1	38498	3	N	-0-			-0-
06	36180	X	24362	-0-	-11818	-0-	300	1	24062	3	N	-0-			-0-
*07	37293	X	33150	-0-	-4143	-0-	450	1	32700	3	N	-0-			-0-
08	37386	X	32062	-0-	-5324	-0-	600	1	31462	3	N	-0-			-0-

LAS ABRAS WELL #: 6H RRCID -> 285339 COMPL. DATE 05/09/2018 TOTAL DEPTH 11071 PERF.11404 - 18549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	89	-0-	-18821	-0-	89	2			Y	-0-			-0-
04	18300	X	37	-0-	-18263	-0-	21	2	16	3	Y	-0-			-0-
05	7068	X	116	-0-	-6952	-0-	5	1	111	3	Y	-0-			-0-
06	510	X	21	-0-	-489	-0-	1	1	20	3	Y	-0-			-0-
07	93	X	1	-0-	-92	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
08	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 5H RRCID -> 285416 COMPL. DATE 05/02/2018 TOTAL DEPTH 11007 PERF.10908 - 19525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	37355	X	33981	-0-	-3374	-0-	1413	1	32568	3	N	-0-			-0-
04	36150	X	25168	-0-	-10982	-0-	1444	1	23724	3	N	-0-			-0-
05	35433	X	18098	-0-	-17335	-0-	706	1	17392	3	N	-0-			-0-
06	33600	X	20696	-0-	-12904	-0-	968	1	19728	3	N	-0-			-0-
*07	34224	X	19723	-0-	-14501	-0-	834	1	18889	3	N	-0-			-0-
08	33976	X	20227	-0-	-13749	-0-	908	1	19319	3	N	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU H WELL #: 49H RRCID -> 285542 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10984 - 19192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21241	X	21241	-0-	-0-	-0-	271	1	20970	3	Y	-0-			-0-
04	20250	X	14619	-0-	-5631	-0-	187	1	14432	3	Y	-0-			-0-
05	20367	X	16697	-0-	-3670	-0-	350	1	16347	3	Y	-0-			-0-
06	23423	X	23423	-0-	-0-	-0-	288	1	23135	3	Y	-0-			-0-
07	21235	X	20490	-0-	-745	-0-	278	1	20212	3	Y	-0-			-0-
08	21235	X	18204	-0-	-3031	-0-	341	1	17863	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA A WELL #: 20HR RRCID -> 285552 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11163 - 18211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16756	X	16756	-0-	-0-	-0-	227	1	16529	3	Y	-0-			-0-
04	15532	X	15532	-0-	-0-	-0-	167	1	15365	3	Y	-0-			-0-
05	9263	X	9263	-0-	-0-	-0-	41	1	9222	3	Y	-0-			-0-
06	18089	X	18089	-0-	-0-	-0-	105	1	17984	3	Y	-0-			-0-
07	12318	X	12318	-0-	-0-	-0-	12	1	12306	3	Y	-0-			-0-
08	18025	X	18025	-0-	-0-	-0-	18025	3			Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY-GU G WELL #: 48H RRCID -> 285554 COMPL. DATE 03/12/2019 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10900 - 19280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	25141	X	24884	-0-	-257	-0-	318	1	24566	3	Y	-0-			-0-
04	24330	X	16827	-0-	-7503	-0-	215	1	16612	3	Y	-0-			-0-
05	24831	X	19957	-0-	-4874	-0-	418	1	19539	3	Y	-0-			-0-
06	24090	X	22507	-0-	-1583	-0-	277	1	22230	3	Y	-0-			-0-
07	24893	X	20542	-0-	-4351	-0-	279	1	20263	3	Y	-0-			-0-
08	24893	X	20661	-0-	-4232	-0-	386	1	20275	3	Y	-0-			-0-

OWEN-BRISCOE STATE-WCSL GU B WELL #: 2H RRCID -> 285771 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10846 PERF.10785 - 18511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32550	X	30105	-0-	-2445	-0-	385	1	29720	3	Y	-0-			-0-
04	30840	X	22613	-0-	-8227	-0-	289	1	22324	3	Y	-0-			-0-
05	31515	X	31515	-0-	-0-	-0-	661	1	30854	3	Y	-0-			-0-
06	32075	X	32075	-0-	-0-	-0-	395	1	31680	3	Y	-0-			-0-
07	32903	X	32903	-0-	-0-	-0-	447	1	32456	3	Y	-0-			-0-
08	31594	X	31594	-0-	-0-	-0-	591	1	31003	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 33H RRCID -> 285805 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10977 PERF.11391 - 17398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	2201	X	2201	-0-	-0-	-0-	92	1	2109	3	Y	-0-			-0-
04	1752	X	1752	-0-	-0-	-0-	101	1	1651	3	Y	-0-			-0-
05	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	67	1	1645	3	Y	-0-			-0-
06	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	63	1	1285	3	Y	-0-			-0-
07	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	111	1	2526	3	Y	-0-			-0-
08	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	137	1	2909	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 34H RRCID -> 285808 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10938 PERF.11256 - 18141

03	15779	X	15779	-0-	-0-	-0-	656	1	15123	3	Y	-0-			-0-
04	14979	X	14979	-0-	-0-	-0-	859	1	14120	3	Y	-0-			-0-
05	15392	X	15392	-0-	-0-	-0-	600	1	14792	3	Y	-0-			-0-
06	13259	X	13259	-0-	-0-	-0-	620	1	12639	3	Y	-0-			-0-
07	14519	X	14519	-0-	-0-	-0-	614	1	13905	3	Y	-0-			-0-
08	14994	X	14994	-0-	-0-	-0-	673	1	14321	3	Y	-0-			-0-

CHUCURECO A WELL #: 1H RRCID -> 286060 COMPL. DATE 12/04/2018 TOTAL DEPTH 11423 PERF.11316 - 19664

03	22630	X	21461	-0-	-1169	-0-	21461	2			N	-0-			-0-
04	22470	X	16227	-0-	-6243	-0-	16227	2			N	-0-			-0-
05	23219	X	21380	-0-	-1839	-0-	70	1	21310	2	N	-0-			-0-
06	22470	X	20808	-0-	-1662	-0-	167	1	20641	2	N	-0-			-0-
07	21452	X	17687	-0-	-3765	-0-	210	1	17477	2	N	-0-			-0-
08	21452	X	10862	-0-	-10590	-0-	122	1	10740	2	N	-0-			-0-

OWEN 1080 GU E WELL #: 25H RRCID -> 286064 COMPL. DATE 05/28/2025 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10994 - 19258

03	27404	X	22720	-0-	-4684	-0-	290	1	22430	3	Y	-0-			-0-
04	26520	X	13271	-0-	-13249	-0-	169	1	13102	3	Y	-0-			-0-
05	26133	X	12904	-0-	-13229	-0-	270	1	12634	3	Y	-0-			-0-
06	24480	X	21795	-0-	-2685	-0-	268	1	21527	3	Y	-0-			-0-
07	31528	X	31528	-0-	-0-	-0-	428	1	31100	3	Y	-0-			-0-
08	29573	X	29573	-0-	-0-	-0-	553	1	29020	3	Y	-0-			-0-

LYSSY FAMILY WELL #: 14H RRCID -> 286065 COMPL. DATE 05/24/2021 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11225 - 18955

03	59046	X	59046	-0-	-0-	-0-	59046	2			N	-0-			-0-
04	76440	X	45345	-0-	-31095	-0-	45345	2			N	-0-			-0-
05	78988	X	61415	-0-	-17573	-0-	202	1	61213	2	N	-0-			-0-
06	76440	X	55356	-0-	-21084	-0-	445	1	54911	2	N	-0-			-0-
07	68603	X	48466	-0-	-20137	-0-	574	1	47892	2	N	-0-			-0-
08	61411	X	50577	-0-	-10834	-0-	569	1	50008	2	N	-0-			-0-

OWEN 1080-4 GU A WELL #: 1H RRCID -> 286121 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10840 - 18515

03	48732	X	45656	-0-	-3076	-0-	583	1	45073	3	Y	-0-			-0-
04	46110	X	33772	-0-	-12338	-0-	431	1	33341	3	Y	-0-			-0-
05	46686	X	45129	-0-	-1557	-0-	946	1	44183	3	Y	-0-			-0-
06	44640	X	40245	-0-	-4395	-0-	495	1	39750	3	Y	-0-			-0-
07	46128	X	41953	-0-	-4175	-0-	570	1	41383	3	Y	-0-			-0-
08	45663	X	41160	-0-	-4503	-0-	770	1	40390	3	Y	-0-			-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA A WELL #: 28H RRCID -> 286138 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11550 - 18101

03	21173	X	20744	-0-	-429	-0-	265	1	20479	3	Y	-0-			-0-
04	23940	X	17547	-0-	-6393	-0-	224	1	17323	3	Y	-0-			-0-
05	24738	X	20192	-0-	-4546	-0-	423	1	19769	3	Y	-0-			-0-
06	23940	X	16319	-0-	-7621	-0-	201	1	16118	3	Y	-0-			-0-
07	23017	X	23017	-0-	-0-	-0-	313	1	22704	3	Y	-0-			-0-
*08	62548	X	62548	-0-	-0-	-0-	1170	1	61378	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA 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
03	16461	X	12317	-0-	-4144	-0-	157	1	12160	3	Y	-0-					-0-
04	15930	X	9794	-0-	-6136	-0-	125	1	9669	3	Y	-0-					-0-
05	16461	X	12649	-0-	-3812	-0-	265	1	12384	3	Y	-0-					-0-
06	12510	X	10322	-0-	-2188	-0-	127	1	10195	3	Y	-0-					-0-
*07	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	108	1	7852	3	Y	-0-					-0-
*08	11205	X	11205	-0-	-0-	-0-	210	1	10995	3	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 7H RRCID -> 286179 COMPL. DATE 08/01/2018 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10898 - 16297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18910	X	16162	-0-	-2748	-0-	672	1	15490	3	Y	-0-					-0-
04	18300	X	11773	-0-	-6527	-0-	675	1	11098	3	Y	-0-					-0-
05	18073	X	16274	-0-	-1799	-0-	635	1	15639	3	Y	-0-					-0-
06	17460	X	16097	-0-	-1363	-0-	753	1	15344	3	Y	-0-					-0-
07	18072	X	18072	-0-	-0-	-0-	764	1	17308	3	Y	-0-					-0-
08	17563	X	17563	-0-	-0-	-0-	789	1	16774	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU F WELL #: 26H RRCID -> 286208 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 10964 PERF.11025 - 19608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24707	X	23939	-0-	-768	-0-	306	1	23633	3	Y	-0-					-0-
04	24900	X	24027	-0-	-873	-0-	307	1	23720	3	Y	-0-					-0-
05	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	558	1	26068	3	Y	-0-					-0-
06	30556	X	30556	-0-	-0-	-0-	376	1	30180	3	Y	-0-					-0-
07	25730	X	23759	-0-	-1971	-0-	323	1	23436	3	Y	-0-					-0-
08	26629	X	25595	-0-	-1034	-0-	479	1	25116	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU J WELL #: 51H RRCID -> 286391 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10924 - 19062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29481	X	27466	-0-	-2015	-0-	351	1	27115	3	Y	-0-					-0-
04	27570	X	18241	-0-	-9329	-0-	233	1	18008	3	Y	-0-					-0-
05	27776	X	25743	-0-	-2033	-0-	540	1	25203	3	Y	-0-					-0-
06	26880	X	25064	-0-	-1816	-0-	308	1	24756	3	Y	-0-					-0-
07	27776	X	23200	-0-	-4576	-0-	315	1	22885	3	Y	-0-					-0-
08	27466	X	20601	-0-	-6865	-0-	385	1	20216	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU I WELL #: 50H RRCID -> 286392 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.11036 - 19272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31961	X	26292	-0-	-5669	-0-	336	1	25956	3	Y	-0-					-0-
04	30960	X	16306	-0-	-14654	-0-	208	1	16098	3	Y	-0-					-0-
05	31992	X	10566	-0-	-21426	-0-	221	1	10345	3	Y	-0-					-0-
06	26280	X	6878	-0-	-19402	-0-	85	1	6793	3	Y	-0-					-0-
07	34070	X	34070	-0-	-0-	-0-	463	1	33607	3	Y	-0-					-0-
08	26288	X	20619	-0-	-5669	-0-	386	1	20233	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA A WELL #: 8H RRCID -> 286396 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 11059 PERF.11486 - 17116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15624	X	13291	-0-	-2333	-0-	553	1	12738	3	Y	-0-					-0-
04	15120	X	12184	-0-	-2936	-0-	699	1	11485	3	Y	-0-					-0-
05	14198	X	10969	-0-	-3229	-0-	428	1	10541	3	Y	-0-					-0-
06	13080	X	11090	-0-	-1990	-0-	519	1	10571	3	Y	-0-					-0-
07	13299	X	12923	-0-	-376	-0-	546	1	12377	3	Y	-0-					-0-
08	15996	X	15996	-0-	-0-	-0-	718	1	15278	3	Y	-0-					-0-

SLAUGHTER WELL #: 30H RRCID -> 286568 COMPL. DATE 10/02/2018 TOTAL DEPTH 11047 PERF.11209 - 18186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16089	X	11109	-0-	-4980	-0-	142	1	10967	3	Y	-0-					-0-
04	15570	X	8844	-0-	-6726	-0-	113	1	8731	3	Y	-0-					-0-
05	16089	X	12652	-0-	-3437	-0-	265	1	12387	3	Y	-0-					-0-
06	12690	X	8867	-0-	-3823	-0-	109	1	8758	3	Y	-0-					-0-
*07	8482	X	8482	-0-	-0-	-0-	115	1	8367	3	Y	-0-					-0-
*08	10956	X	10956	-0-	-0-	-0-	205	1	10751	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA D WELL #: 11H RRCID -> 286970 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11157 - 17586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	653	1	15047	3	Y	-0-			-0-
04	17700	X	12727	-0-	-4973	-0-	730	1	11997	3	Y	-0-			-0-
05	18290	X	13604	-0-	-4686	-0-	530	1	13074	3	Y	-0-			-0-
06	17700	X	8439	-0-	-9261	-0-	395	1	8044	3	Y	-0-			-0-
07	18700	X	18700	-0-	-0-	-0-	790	1	17910	3	Y	-0-			-0-
08	17727	X	17727	-0-	-0-	-0-	796	1	16931	3	Y	-0-			-0-

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
03	54	X	54	-0-	-0-	-0-	1	1	53	3	N	-0-			-0-
04	99	N	99	-0-	-0-	-0-	1	1	98	3	N	-0-			-0-
05	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-			-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	2	1	128	3	N	-0-			-0-
07	169	N	169	-0-	-0-	-0-	2	1	167	3	N	-0-			-0-
*08	103	N	103	-0-	-0-	-0-	2	1	101	3	N	-0-			-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
03	18786	X	17334	-0-	-1452	-0-	721	1	16613	3	Y	-0-			-0-
04	18180	X	12718	-0-	-5462	-0-	729	1	11989	3	Y	-0-			-0-
05	17732	X	15027	-0-	-2705	-0-	586	1	14441	3	Y	-0-			-0-
06	17160	X	15606	-0-	-1554	-0-	730	1	14876	3	Y	-0-			-0-
07	18949	X	18949	-0-	-0-	-0-	801	1	18148	3	Y	-0-			-0-
08	17329	X	16989	-0-	-340	-0-	763	1	16226	3	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ-LEYENDECKER WELL #: 8H RRCID -> 286992 COMPL. DATE 07/31/2018 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11030 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	22413	X	19610	-0-	-2803	-0-	815	1	18795	3	Y	-0-			-0-
04	21690	X	9493	-0-	-12197	-0-	545	1	8948	3	Y	-0-			-0-
05	20553	X	20108	-0-	-445	-0-	784	1	19324	3	Y	-0-			-0-
06	19740	X	19613	-0-	-127	-0-	918	1	18695	3	Y	-0-			-0-
07	20398	X	9682	-0-	-10716	-0-	409	1	9273	3	Y	-0-			-0-
08	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1050	1	22331	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN A WELL #: 43H RRCID -> 287004 COMPL. DATE 12/02/2018 TOTAL DEPTH 8925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
03	19946	X	19946	-0-	-0-	-0-	255	1	19691	3	Y	-0-			-0-
04	21030	X	14991	-0-	-6039	-0-	191	1	14800	3	Y	-0-			-0-
05	25850	X	25850	-0-	-0-	-0-	542	1	25308	3	Y	-0-			-0-
06	23400	X	23084	-0-	-316	-0-	284	1	22800	3	Y	-0-			-0-
07	24180	X	20220	-0-	-3960	-0-	275	1	19945	3	Y	-0-			-0-
08	24180	X	17235	-0-	-6945	-0-	322	1	16913	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B PSA B WELL #: 50H RRCID -> 287091 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11375 - 18311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	35371	X	34474	-0-	-897	-0-	440	1	34034	3	Y	-0-					-0-
04	34770	X	24823	-0-	-9947	-0-	317	1	24506	3	Y	-0-					-0-
05	35929	X	30917	-0-	-5012	-0-	648	1	30269	3	Y	-0-					-0-
06	34997	X	34997	-0-	-0-	-0-	430	1	34567	3	Y	-0-					-0-
07	35061	X	33347	-0-	-1714	-0-	453	1	32894	3	Y	-0-					-0-
08	34472	X	31787	-0-	-2685	-0-	595	1	31192	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 23H RRCID -> 287112 COMPL. DATE 11/27/2018 TOTAL DEPTH 10550 PERF.11049 - 19345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	37856	X	37856	-0-	-0-	-0-	484	1	37372	3	Y	-0-					-0-
04	31140	X	25613	-0-	-5527	-0-	327	1	25286	3	Y	-0-					-0-
05	40827	X	28901	-0-	-11926	-0-	606	1	28295	3	Y	-0-					-0-
06	39510	X	35717	-0-	-3793	-0-	439	1	35278	3	Y	-0-					-0-
07	40827	X	37096	-0-	-3731	-0-	504	1	36592	3	Y	-0-					-0-
08	37851	X	34143	-0-	-3708	-0-	639	1	33504	3	Y	-0-					-0-

MARTIN-SCHUBERT-CRAFT PSA B WELL #: 9HR RRCID -> 287113 COMPL. DATE 12/27/2018 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10932 - 17229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15221	X	12358	-0-	-2863	-0-	514	1	11844	3	Y	-0-					-0-
04	18097	X	18097	-0-	-0-	-0-	1038	1	17059	3	Y	-0-					-0-
05	23219	X	10404	-0-	-12815	-0-	406	1	9998	3	Y	-0-					-0-
06	22470	X	17898	-0-	-4572	-0-	837	1	17061	3	Y	-0-					-0-
07	23219	X	13192	-0-	-10027	-0-	558	1	12634	3	Y	-0-					-0-
08	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	954	1	20284	3	Y	-0-					-0-

SCHUBERT-GOLLA-MARTIN PSA C WELL #: 10H RRCID -> 287120 COMPL. DATE 12/26/2018 TOTAL DEPTH 10733 PERF.11192 - 17432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16370	X	16370	-0-	-0-	-0-	681	1	15689	3	Y	-0-					-0-
04	23700	X	17580	-0-	-6120	-0-	1008	1	16572	3	Y	-0-					-0-
05	24490	X	20872	-0-	-3618	-0-	814	1	20058	3	Y	-0-					-0-
06	23700	X	5462	-0-	-18238	-0-	256	1	5206	3	Y	-0-					-0-
07	19902	X	7513	-0-	-12389	-0-	318	1	7195	3	Y	-0-					-0-
08	20863	X	15975	-0-	-4888	-0-	717	1	15258	3	Y	-0-					-0-

OWEN-BRISCOE-MANRY GU K WELL #: 52H RRCID -> 287121 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 10866 PERF.10821 - 19106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14849	X	14039	-0-	-810	-0-	179	1	13860	3	Y	-0-					-0-
04	14340	X	11254	-0-	-3086	-0-	144	1	11110	3	Y	-0-					-0-
05	14477	X	12987	-0-	-1490	-0-	272	1	12715	3	Y	-0-					-0-
06	13590	X	12203	-0-	-1387	-0-	150	1	12053	3	Y	-0-					-0-
07	14043	X	12237	-0-	-1806	-0-	166	1	12071	3	Y	-0-					-0-
08	14043	X	13777	-0-	-266	-0-	258	1	13519	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA C WELL #: 51H RRCID -> 287152 COMPL. DATE 04/19/2019 TOTAL DEPTH 11034 PERF.13323 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32333	X	20442	-0-	-11891	-0-	850	1	19592	3	Y	-0-					-0-
04	31290	X	21440	-0-	-9850	-0-	1230	1	20210	3	Y	-0-					-0-
05	24211	X	22856	-0-	-1355	-0-	891	1	21965	3	Y	-0-					-0-
06	23430	X	17482	-0-	-5948	-0-	818	1	16664	3	Y	-0-					-0-
07	28639	X	28639	-0-	-0-	-0-	1210	1	27429	3	Y	-0-					-0-
08	22847	X	21380	-0-	-1467	-0-	960	1	20420	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA D WELL #: 52H RRCID -> 287153 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11386 - 18764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8401	X	4450	-0-	-3951	-0-	185	1	4265	3	Y	-0-					-0-
04	6330	X	4343	-0-	-1987	-0-	249	1	4094	3	Y	-0-					-0-
05	5952	X	3837	-0-	-2115	-0-	150	1	3687	3	Y	-0-					-0-
06	5040	X	4617	-0-	-423	-0-	216	1	4401	3	Y	-0-					-0-
07	5208	X	4149	-0-	-1059	-0-	175	1	3974	3	Y	-0-					-0-
08	4495	X	2750	-0-	-1745	-0-	123	1	2627	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN B PSA E WELL #: 53H RRCID -> 287162 COMPL. DATE 04/30/2019 TOTAL DEPTH 11017 PERF.11569 - 18179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30734	X	30734	-0-	-0-	-0-	1278	1	29456	3	Y	-0-					-0-
04	29037	X	29037	-0-	-0-	-0-	1665	1	27372	3	Y	-0-					-0-
05	28647	X	28647	-0-	-0-	-0-	1117	1	27530	3	Y	-0-					-0-
06	27450	X	22690	-0-	-4760	-0-	1062	1	21628	3	Y	-0-					-0-
07	28365	X	28015	-0-	-350	-0-	1184	1	26831	3	Y	-0-					-0-
08	28365	X	28200	-0-	-165	-0-	1266	1	26934	3	Y	-0-					-0-

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
03	12276	X	11461	-0-	-815	-0-	146	1	11315	3	Y	-0-					-0-
04	15990	X	10054	-0-	-5936	-0-	128	1	9926	3	Y	-0-					-0-
05	17453	X	13700	-0-	-3753	-0-	287	1	13413	3	Y	-0-					-0-
06	18082	X	18082	-0-	-0-	-0-	222	1	17860	3	Y	-0-					-0-
07	19814	X	19814	-0-	-0-	-0-	269	1	19545	3	Y	-0-					-0-
08	15983	X	15983	-0-	-0-	-0-	299	1	15684	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 42H RRCID -> 287181 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11377 PERF.11457 - 16729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42813	X	42813	-0-	-0-	-0-	1780	1	41033	3	Y	-0-					-0-
04	41700	X	41280	-0-	-420	-0-	2368	1	38912	3	Y	-0-					-0-
05	45415	X	38531	-0-	-6884	-0-	1502	1	37029	3	Y	-0-					-0-
06	43950	X	24930	-0-	-19020	-0-	1166	1	23764	3	Y	-0-					-0-
07	45415	X	37172	-0-	-8243	-0-	1571	1	35601	3	Y	-0-					-0-
08	42811	X	41888	-0-	-923	-0-	1881	1	40007	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA E WELL #: 11H RRCID -> 287182 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11051 PERF.10992 - 17712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41757	X	37683	-0-	-4074	-0-	1567	1	36116	3	Y	-0-					-0-
04	39180	X	34134	-0-	-5046	-0-	1958	1	32176	3	Y	-0-					-0-
05	38564	X	28889	-0-	-9675	-0-	1126	1	27763	3	Y	-0-					-0-
06	36420	X	29422	-0-	-6998	-0-	1377	1	28045	3	Y	-0-					-0-
07	37696	X	32149	-0-	-5547	-0-	1359	1	30790	3	Y	-0-					-0-
08	37696	X	29921	-0-	-7775	-0-	1344	1	28577	3	Y	-0-					-0-

MARTIN PSA F WELL #: 12H RRCID -> 287183 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 11033 PERF.11015 - 17812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36921	X	32426	-0-	-4495	-0-	1348	1	31078	3	Y	-0-					-0-
04	35730	X	29371	-0-	-6359	-0-	1685	1	27686	3	Y	-0-					-0-
05	34565	X	26275	-0-	-8290	-0-	1024	1	25251	3	Y	-0-					-0-
06	32280	X	25062	-0-	-7218	-0-	1173	1	23889	3	Y	-0-					-0-
07	32426	X	28604	-0-	-3822	-0-	1209	1	27395	3	Y	-0-					-0-
08	32426	X	26231	-0-	-6195	-0-	1178	1	25053	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 6H RRCID -> 287229 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10879 - 17869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29438	X	29438	-0-	-0-	-0-	376	1	29062	3	Y	-0-					-0-
04	23730	X	16507	-0-	-7223	-0-	211	1	16296	3	Y	-0-					-0-
05	29597	X	29597	-0-	-0-	-0-	620	1	28977	3	Y	-0-					-0-
06	22920	X	20377	-0-	-2543	-0-	251	1	20126	3	Y	-0-					-0-
07	24521	X	21509	-0-	-3012	-0-	292	1	21217	3	Y	-0-					-0-
08	24521	X	19655	-0-	-4866	-0-	368	1	19287	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A PSA G WELL #: 49H RRCID -> 287303 COMPL. DATE 04/14/2019 TOTAL DEPTH 11096 PERF.11480 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18228	X	16736	-0-	-1492	-0-	696	1	16040	3	Y	-0-					-0-
04	17160	X	15967	-0-	-1193	-0-	916	1	15051	3	Y	-0-					-0-
05	17732	X	15771	-0-	-1961	-0-	615	1	15156	3	Y	-0-					-0-
06	17160	X	13601	-0-	-3559	-0-	636	1	12965	3	Y	-0-					-0-
07	16740	X	15334	-0-	-1406	-0-	648	1	14686	3	Y	-0-					-0-
08	16740	X	15266	-0-	-1474	-0-	686	1	14580	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JAMES TRUST WELL #: 14H RRCID -> 287443 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10322 PERF.10816 - 17797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29977	X	29535	-0-	-442	-0-	3286	1	26154	3	Y	86	90	1			7
							95	9									
04	30080	X	30080	-0-	-0-	-0-	2580	1	27415	3	Y	77	66	1			18
							85	9									
05	30313	X	30313	-0-	-0-	-0-	1573	1	28644	3	Y	87	90	1			15
							96	9									
06	29216	X	29216	-0-	-0-	-0-	3283	1	25825	3	Y	98	92	1			21
							108	9									
07	31093	X	28996	-0-	-2097	-0-	3305	1	25589	3	Y	93	90	1			24
							102	9									
08	31093	X	28020	-0-	-3073	-0-	3361	1	24542	3	Y	106	116	1			14
							117	9									

JAMES TRUST WELL #: 15H RRCID -> 287461 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10394 PERF.10749 - 17730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	102	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	93	N	53	-0-	-40	-0-	3	1	50	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
07	121	N	121	-0-	-0-	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 16H RRCID -> 287462 COMPL. DATE 07/07/2019 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10854 - 17835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43710	X	41655	-0-	-2055	-0-	4640	1	36928	3	Y	79	84	1			10
							87	9									
04	41850	X	40278	-0-	-1572	-0-	3458	1	36740	3	Y	73	63	1			20
							80	9									
05	43059	X	40674	-0-	-2385	-0-	2112	1	38461	3	Y	92	93	1			19
							101	9									
06	41340	X	39763	-0-	-1577	-0-	4473	1	35185	3	Y	95	90	1			24
							105	9									
07	42191	X	39988	-0-	-2203	-0-	4558	1	35285	3	Y	132	120	1			36
							145	9									
08	41664	X	39123	-0-	-2541	-0-	4698	1	34304	3	Y	110	128	1			18
							121	9									

HENDERSON-CENIZO WELL #: 8H RRCID -> 287500 COMPL. DATE 12/18/2020 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11421 - 19528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	35422	X	35422	-0-	-0-	-0-	556	1	34866	3	Y	-0-					-0-
04	23888	X	23888	-0-	-0-	-0-	1370	1	22518	3	Y	-0-					-0-
05	12570	X	12570	-0-	-0-	-0-	490	1	12080	3	Y	-0-					-0-
06	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	317	1	6466	3	Y	-0-					-0-
07	14067	X	14067	-0-	-0-	-0-	595	1	13472	3	Y	-0-					-0-
08	24193	X	24193	-0-	-0-	-0-	1086	1	23107	3	Y	-0-					-0-

M.G. LILLIE 1616 GU B WELL #: 7H RRCID -> 287585 COMPL. DATE 01/28/2020 TOTAL DEPTH 10440 PERF.10960 - 17931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18807	X	18807	-0-	-0-	-0-	240	1	18567	3	Y	-0-					-0-
04	18990	X	14669	-0-	-4321	-0-	187	1	14482	3	Y	-0-					-0-
05	19623	X	16870	-0-	-2753	-0-	354	1	16516	3	Y	-0-					-0-
06	17265	X	17265	-0-	-0-	-0-	212	1	17053	3	Y	-0-					-0-
07	18817	X	17490	-0-	-1327	-0-	238	1	17252	3	Y	-0-					-0-
08	18817	X	16460	-0-	-2357	-0-	308	1	16152	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
AUSTIN STATE A WELL #: 4H RRCID -> 287675 COMPL. DATE 06/13/2025 TOTAL DEPTH 10547 PERF.10850 - 14484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8215	X	8095	-0-	-120	-0-	899	1	7153	3	Y	39	30	1			9
							43	9									
04	7980	X	7902	-0-	-78	-0-	679	1	7213	3	Y	9					18
							10	9									
05	8246	X	8073	-0-	-173	-0-	419	1	7639	3	Y	14					32
							15	9									
06	7920	X	4705	-0-	-3215	-0-	531	1	4174	3	Y	-0-					32
07	8153	X	7673	-0-	-480	-0-	876	1	6785	3	Y	11	30	1			13
							12	9									
08	8153	X	7871	-0-	-282	-0-	948	1	6923	3	Y	-0-					13

AUSTIN STATE A WELL #: 2H RRCID -> 287676 COMPL. DATE 06/09/2025 TOTAL DEPTH 10491 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
03	27956	X	27956	-0-	-0-	-0-	3117	1	24810	3	Y	26	20	1			6
							29	9									
04	31200	X	26090	-0-	-5110	-0-	2243	1	23837	3	Y	9					15
							10	9									
05	32240	X	25907	-0-	-6333	-0-	1348	1	24548	3	Y	10					25
							11	9									
06	37192	X	37192	-0-	-0-	-0-	4189	1	32950	3	Y	48					73
							53	9									
07	44481	X	44481	-0-	-0-	-0-	5087	1	39383	3	Y	10	61	1			22
							11	9									
08	39168	X	39168	-0-	-0-	-0-	4718	1	34450	3	Y	-0-					22

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
03	36053	X	33109	-0-	-2944	-0-	3692	1	29385	3	Y	29	36	1			12
							32	9									
04	34290	X	31389	-0-	-2901	-0-	2699	1	28673	3	Y	15					27
							17	9									
05	34751	X	32689	-0-	-2062	-0-	1701	1	30973	3	Y	14					41
							15	9									
06	32880	X	30985	-0-	-1895	-0-	3491	1	27459	3	Y	32					73
							35	9									
07	33480	X	31544	-0-	-1936	-0-	3607	1	27925	3	Y	11	59	1			25
							12	9									
08	33108	X	31201	-0-	-1907	-0-	3750	1	27382	3	Y	63					88
							69	9									

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
03	32023	X	28506	-0-	-3517	-0-	3176	1	25275	3	Y	50	48	1			11
							55	9									
04	29280	X	27652	-0-	-1628	-0-	2374	1	25225	3	Y	48	55	1			4
							53	9									
05	30721	X	27676	-0-	-3045	-0-	1438	1	26185	3	Y	48	45	1			7
							53	9									
06	29730	X	26768	-0-	-2962	-0-	3014	1	23707	3	Y	43	39	1			11
							47	9									
07	30721	X	27207	-0-	-3514	-0-	3104	1	24029	3	Y	67	75	1			3
							74	9									
08	28582	X	26614	-0-	-1968	-0-	3201	1	23370	3	Y	39	35	1			7
							43	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 61H RRCID -> 287700 COMPL. DATE 01/02/2021 TOTAL DEPTH 10290 PERF.10653 - 17205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40827	X	38091	-0-	-2736	-0-	4246	1	33790	3	Y	50	47	1			11
							55	9									
04	38190	X	35127	-0-	-3063	-0-	3016	1	32042	3	Y	63	69	1			5
							69	9									
05	38905	X	37764	-0-	-1141	-0-	1963	1	35743	3	Y	53	51	1			7
							58	9									
06	37650	X	34800	-0-	-2850	-0-	3919	1	30829	3	Y	47	42	1			12
							52	9									
07	38905	X	29026	-0-	-9879	-0-	3311	1	25635	3	Y	73	80	1			5
							80	9									
08	38099	X	30755	-0-	-7344	-0-	3699	1	27006	3	Y	45	41	1			9
							50	9									

OWEN 1080-5 WELL #: 27H RRCID -> 287868 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10698 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
03	78926	X	54840	-0-	-24086	-0-	700	1	54140	3	Y	-0-					-0-
04	81630	X	69294	-0-	-12336	-0-	884	1	68410	3	Y	-0-					-0-
05	84351	X	67385	-0-	-16966	-0-	1412	1	65973	3	Y	-0-					-0-
06	81630	X	64531	-0-	-17099	-0-	794	1	63737	3	Y	-0-					-0-
07	71610	X	64427	-0-	-7183	-0-	875	1	63552	3	Y	-0-					-0-
08	71610	X	62275	-0-	-9335	-0-	1165	1	61110	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 28H RRCID -> 287870 COMPL. DATE 03/07/2025 TOTAL DEPTH 10719 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
03	83514	X	63234	-0-	-20280	-0-	808	1	62426	3	Y	-0-					-0-
04	79650	X	77196	-0-	-2454	-0-	985	1	76211	3	Y	-0-					-0-
05	82305	X	74144	-0-	-8161	-0-	1554	1	72590	3	Y	-0-					-0-
06	79410	X	68943	-0-	-10467	-0-	848	1	68095	3	Y	-0-					-0-
07	82057	X	69260	-0-	-12797	-0-	941	1	68319	3	Y	-0-					-0-
08	79763	X	66015	-0-	-13748	-0-	1235	1	64780	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 29H RRCID -> 287872 COMPL. DATE 03/14/2025 TOTAL DEPTH 10709 PERF.11119 - 19464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	82088	X	42305	-0-	-39783	-0-	540	1	41765	3	Y	-0-					-0-
04	78420	X	70778	-0-	-7642	-0-	903	1	69875	3	Y	-0-					-0-
05	79267	X	67323	-0-	-11944	-0-	1411	1	65912	3	Y	-0-					-0-
06	76680	X	63349	-0-	-13331	-0-	779	1	62570	3	Y	-0-					-0-
07	79236	X	64017	-0-	-15219	-0-	869	1	63148	3	Y	-0-					-0-
08	73129	X	62055	-0-	-11074	-0-	1161	1	60894	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080-5 WELL #: 30H RRCID -> 287873 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 10728 PERF.11084 - 19040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76322	X	35259	-0-	-41063	-0-	450	1	34809	3	Y	-0-					-0-
04	72720	X	72720	-0-	-0-	-0-	928	1	71792	3	Y	-0-					-0-
05	70959	X	66661	-0-	-4298	-0-	1397	1	65264	3	Y	-0-					-0-
06	63130	X	63130	-0-	-0-	-0-	777	1	62353	3	Y	-0-					-0-
07	75144	X	63251	-0-	-11893	-0-	859	1	62392	3	Y	-0-					-0-
08	75144	X	60981	-0-	-14163	-0-	1141	1	59840	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 41H RRCID -> 287881 COMPL. DATE 12/08/2020 TOTAL DEPTH 11341 PERF.11662 - 17159

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16873	X	16873	-0-	-0-	-0-	702	1	16171	3	Y	-0-					-0-
04	59071	X	59071	-0-	-0-	-0-	3388	1	55683	3	Y	-0-					-0-
05	55614	X	55614	-0-	-0-	-0-	2168	1	53446	3	Y	-0-					-0-
06	21587	X	21587	-0-	-0-	-0-	1010	1	20577	3	Y	-0-					-0-
07	54467	X	43167	-0-	-11300	-0-	1824	1	41343	3	Y	-0-					-0-
08	54467	X	44804	-0-	-9663	-0-	2012	1	42792	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DORA MARTIN A WELL #: 45H RRCID -> 287882 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11419 PERF.11588 - 15981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25203	X	17713	-0-	-7490	-0-	737	1	16976	3	Y	-0-					-0-
04	27330	X	13303	-0-	-14027	-0-	763	1	12540	3	Y	-0-					-0-
05	28241	X	13646	-0-	-14595	-0-	532	1	13114	3	Y	-0-					-0-
06	23130	X	14922	-0-	-8208	-0-	698	1	14224	3	Y	-0-					-0-
07	22785	X	13400	-0-	-9385	-0-	566	1	12834	3	Y	-0-					-0-
08	21256	X	21256	-0-	-0-	-0-	955	1	20301	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 46H RRCID -> 287883 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11393 PERF.11691 - 16385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	30597	X	30091	-0-	-506	-0-	1251	1	28840	3	Y	-0-					-0-
04	32880	X	27982	-0-	-4898	-0-	1605	1	26377	3	Y	-0-					-0-
05	33976	X	25093	-0-	-8883	-0-	978	1	24115	3	Y	-0-					-0-
06	32880	X	15052	-0-	-17828	-0-	704	1	14348	3	Y	-0-					-0-
07	31744	X	22002	-0-	-9742	-0-	930	1	21072	3	Y	-0-					-0-
08	30101	X	23357	-0-	-6744	-0-	1049	1	22308	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 44H RRCID -> 287885 COMPL. DATE 12/03/2020 TOTAL DEPTH 11426 PERF.11493 - 15860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32674	X	27933	-0-	-4741	-0-	1161	1	26772	3	Y	-0-					-0-
04	30000	X	23653	-0-	-6347	-0-	1357	1	22296	3	Y	-0-					-0-
05	31000	X	25626	-0-	-5374	-0-	999	1	24627	3	Y	-0-					-0-
06	30000	X	17899	-0-	-12101	-0-	837	1	17062	3	Y	-0-					-0-
07	28272	X	18618	-0-	-9654	-0-	787	1	17831	3	Y	-0-					-0-
08	27931	X	23159	-0-	-4772	-0-	1040	1	22119	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B PSA I WELL #: 54H RRCID -> 287917 COMPL. DATE 02/25/2020 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11475 - 18617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41106	X	31982	-0-	-9124	-0-	1330	1	30652	3	Y	-0-					-0-
04	39780	X	33709	-0-	-6071	-0-	1933	1	31776	3	Y	-0-					-0-
05	38781	X	36934	-0-	-1847	-0-	1440	1	35494	3	Y	-0-					-0-
06	37530	X	27557	-0-	-9973	-0-	1289	1	26268	3	Y	-0-					-0-
07	36673	X	31720	-0-	-4953	-0-	1341	1	30379	3	Y	-0-					-0-
08	36921	X	32275	-0-	-4646	-0-	1449	1	30826	3	Y	-0-					-0-

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
03	61938	X	57069	-0-	-4869	-0-	2373	1	54696	3	Y	-0-					-0-
04	60780	X	55553	-0-	-5227	-0-	3186	1	52367	3	Y	-0-					-0-
05	62806	X	52691	-0-	-10115	-0-	2054	1	50637	3	Y	-0-					-0-
06	60780	X	39292	-0-	-21488	-0-	1838	1	37454	3	Y	-0-					-0-
07	54689	X	54689	-0-	-0-	-0-	2311	1	52378	3	Y	-0-					-0-
08	51664	X	51664	-0-	-0-	-0-	2320	1	49344	3	Y	-0-					-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
03	46252	X	39946	-0-	-6306	-0-	4453	1	35437	3	Y	51	48	1			16
							56	9									
04	43470	X	37302	-0-	-6168	-0-	3203	1	34036	3	Y	57	64	1			9
							63	9									
05	44779	X	44779	-0-	-0-	-0-	2326	1	42362	3	Y	83	75	1			17
							91	9									
06	41550	X	40244	-0-	-1306	-0-	4532	1	35654	3	Y	53	50	1			20
							58	9									
07	41788	X	37905	-0-	-3883	-0-	4327	1	33502	3	Y	69	80	1			9
							76	9									
08	44764	X	36973	-0-	-7791	-0-	4448	1	32474	3	Y	46	42	1			13
							51	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA A WELL #: 9H RRCID -> 288228 COMPL. DATE 10/02/2024 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
03	50592	X	40403	-0-	-10189	-0-	634	1	39769	3	Y	-0-					-0-
04	48960	X	28903	-0-	-20057	-0-	1658	1	27245	3	Y	-0-					-0-
05	48112	X	17291	-0-	-30821	-0-	674	1	16617	3	Y	-0-					-0-
06	43500	X	6804	-0-	-36696	-0-	318	1	6486	3	Y	-0-					-0-
07	42501	X	13646	-0-	-28855	-0-	577	1	13069	3	Y	-0-					-0-
08	40393	X	20133	-0-	-20260	-0-	904	1	19229	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 11H RRCID -> 288230 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11458 PERF.11344 - 19150

03	31917	X	31917	-0-	-0-	-0-	501	1	31416	3	Y	-0-					-0-
04	25755	X	25755	-0-	-0-	-0-	1477	1	24278	3	Y	-0-					-0-
05	29949	X	29949	-0-	-0-	-0-	1168	1	28781	3	Y	-0-					-0-
06	21067	X	21067	-0-	-0-	-0-	986	1	20081	3	Y	-0-					-0-
07	24466	X	24466	-0-	-0-	-0-	1034	1	23432	3	Y	-0-					-0-
08	23521	X	23521	-0-	-0-	-0-	1056	1	22465	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 7H RRCID -> 288259 COMPL. DATE 12/19/2020 TOTAL DEPTH 11376 PERF.11536 - 20734

03	44477	X	44477	-0-	-0-	-0-	698	1	43779	3	Y	-0-					-0-
04	7748	X	7748	-0-	-0-	-0-	444	1	7304	3	Y	-0-					-0-
05	28906	X	28906	-0-	-0-	-0-	1127	1	27779	3	Y	-0-					-0-
06	19577	X	19577	-0-	-0-	-0-	916	1	18661	3	Y	-0-					-0-
07	24709	X	24709	-0-	-0-	-0-	1044	1	23665	3	Y	-0-					-0-
08	28333	X	28333	-0-	-0-	-0-	1272	1	27061	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA B WELL #: 12H RRCID -> 288286 COMPL. DATE 11/07/2020 TOTAL DEPTH 10941 PERF.11621 - 18875

03	46097	X	40648	-0-	-5449	-0-	638	1	40010	3	Y	-0-					-0-
04	43950	X	28175	-0-	-15775	-0-	1616	1	26559	3	Y	-0-					-0-
05	45415	X	17378	-0-	-28037	-0-	678	1	16700	3	Y	-0-					-0-
06	42660	X	9291	-0-	-33369	-0-	435	1	8856	3	Y	-0-					-0-
07	40641	X	15190	-0-	-25451	-0-	642	1	14548	3	Y	-0-					-0-
08	40641	X	23971	-0-	-16670	-0-	1076	1	22895	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA C WELL #: 13H RRCID -> 288288 COMPL. DATE 08/19/2024 TOTAL DEPTH 10953 PERF.11462 - 18891

03	22971	X	18362	-0-	-4609	-0-	288	1	18074	3	Y	-0-					-0-
04	20100	X	15393	-0-	-4707	-0-	883	1	14510	3	Y	-0-					-0-
05	20057	X	13233	-0-	-6824	-0-	516	1	12717	3	Y	-0-					-0-
06	17430	X	11472	-0-	-5958	-0-	537	1	10935	3	Y	-0-					-0-
07	18352	X	15133	-0-	-3219	-0-	640	1	14493	3	Y	-0-					-0-
08	18352	X	11698	-0-	-6654	-0-	525	1	11173	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO WELL #: 10H RRCID -> 288404 COMPL. DATE 11/06/2020 TOTAL DEPTH 11430 PERF.11482 - 19589

03	24105	X	24105	-0-	-0-	-0-	378	1	23727	3	Y	-0-					-0-
04	16617	X	16617	-0-	-0-	-0-	953	1	15664	3	Y	-0-					-0-
05	12881	X	12881	-0-	-0-	-0-	502	1	12379	3	Y	-0-					-0-
06	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	172	1	3500	3	Y	-0-					-0-
07	12823	X	12823	-0-	-0-	-0-	542	1	12281	3	Y	-0-					-0-
08	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	827	1	17594	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 65H RRCID -> 288883 COMPL. DATE 12/05/2020 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11400 - 19105

03	58187	X	57744	-0-	-443	-0-	2401	1	55343	3	Y	-0-					-0-
04	52980	X	52526	-0-	-454	-0-	3013	1	49513	3	Y	-0-					-0-
05	52886	X	51212	-0-	-1674	-0-	1997	1	49215	3	Y	-0-					-0-
06	51180	X	38918	-0-	-12262	-0-	1821	1	37097	3	Y	-0-					-0-
07	57753	X	50107	-0-	-7646	-0-	2118	1	47989	3	Y	-0-					-0-
08	57753	X	50534	-0-	-7219	-0-	2269	1	48265	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DORA MARTIN B PSA A WELL #: 47H RRCID -> 288921 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11679 - 15944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	18361	-0-	-2688	-0-	763	1	17598	3	Y	-0-					-0-
04	19770	X	18150	-0-	-1620	-0-	1041	1	17109	3	Y	-0-					-0-
05	19778	X	17114	-0-	-2664	-0-	667	1	16447	3	Y	-0-					-0-
06	19140	X	14001	-0-	-5139	-0-	655	1	13346	3	Y	-0-					-0-
07	18755	X	14183	-0-	-4572	-0-	599	1	13584	3	Y	-0-					-0-
08	18755	X	14875	-0-	-3880	-0-	668	1	14207	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 18H RRCID -> 288944 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10339 PERF.11373 - 15781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	9875	-0-	-1595	-0-	411	1	9464	3	Y	-0-					-0-
04	12060	X	8567	-0-	-3493	-0-	491	1	8076	3	Y	-0-					-0-
05	12462	X	7582	-0-	-4880	-0-	296	1	7286	3	Y	-0-					-0-
06	11160	X	8901	-0-	-2259	-0-	416	1	8485	3	Y	-0-					-0-
07	11243	X	11243	-0-	-0-	-0-	475	1	10768	3	Y	-0-					-0-
08	10556	X	10556	-0-	-0-	-0-	474	1	10082	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 20H RRCID -> 288945 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10832 PERF.11380 - 16193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	40042	X	40042	-0-	-0-	-0-	1665	1	38377	3	Y	-0-					-0-
04	38440	X	38440	-0-	-0-	-0-	2205	1	36235	3	Y	-0-					-0-
05	42917	X	42917	-0-	-0-	-0-	1673	1	41244	3	Y	-0-					-0-
06	33720	X	27579	-0-	-6141	-0-	1290	1	26289	3	Y	-0-					-0-
07	40052	X	39216	-0-	-836	-0-	1657	1	37559	3	Y	-0-					-0-
08	42904	X	37491	-0-	-5413	-0-	1684	1	35807	3	Y	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 21H RRCID -> 288948 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10858 PERF.11577 - 16389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31775	X	28574	-0-	-3201	-0-	1188	1	27386	3	Y	-0-					-0-
04	30870	X	25844	-0-	-5026	-0-	1482	1	24362	3	Y	-0-					-0-
05	31899	X	19386	-0-	-12513	-0-	756	1	18630	3	Y	-0-					-0-
06	28020	X	19923	-0-	-8097	-0-	932	1	18991	3	Y	-0-					-0-
07	33540	X	33540	-0-	-0-	-0-	1417	1	32123	3	Y	-0-					-0-
08	41215	X	41215	-0-	-0-	-0-	1851	1	39364	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN B WELL #: 48H RRCID -> 288969 COMPL. DATE 02/22/2020 TOTAL DEPTH 11517 PERF.11738 - 16067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20026	X	12260	-0-	-7766	-0-	510	1	11750	3	Y	-0-					-0-
04	18596	X	18596	-0-	-0-	-0-	1067	1	17529	3	Y	-0-					-0-
05	17484	X	15796	-0-	-1688	-0-	616	1	15180	3	Y	-0-					-0-
06	16920	X	11882	-0-	-5038	-0-	556	1	11326	3	Y	-0-					-0-
07	15247	X	15247	-0-	-0-	-0-	644	1	14603	3	Y	-0-					-0-
08	15696	X	15696	-0-	-0-	-0-	705	1	14991	3	Y	-0-					-0-

APPLING WELL #: 23H RRCID -> 289070 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10817 - 16581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59130	X	59130	-0-	-0-	-0-	802	1	58328	3	N	-0-					-0-
04	55498	X	55498	-0-	-0-	-0-	598	1	54900	3	N	-0-					-0-
05	55197	X	55197	-0-	-0-	-0-	244	1	54953	3	N	-0-					-0-
06	51621	X	51621	-0-	-0-	-0-	299	1	51322	3	N	-0-					-0-
*07	45096	X	45096	-0-	-0-	-0-	44	1	45052	3	N	-0-					-0-
08	53727	X	53727	-0-	-0-	-0-	53727	3			N	-0-					-0-

WILLIE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 289224 COMPL. DATE 08/24/2020 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11397 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19902	X	19660	-0-	-242	-0-	817	1	18843	3	Y	-0-					-0-
04	18480	X	16385	-0-	-2095	-0-	940	1	15445	3	Y	-0-					-0-
05	19096	X	16178	-0-	-2918	-0-	631	1	15547	3	Y	-0-					-0-
06	18270	X	12342	-0-	-5928	-0-	577	1	11765	3	Y	-0-					-0-
07	19654	X	16228	-0-	-3426	-0-	686	1	15542	3	Y	-0-					-0-
08	19654	X	15626	-0-	-4028	-0-	702	1	14924	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING WELL #: 24H RRCID -> 289439 COMPL. DATE 03/15/2020 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10893 - 16745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	51319	X	51319	-0-	-0-	-0-	696	1	50623	3	N	-0-			-0-
04	45460	X	45460	-0-	-0-	-0-	490	1	44970	3	N	-0-			-0-
05	45925	X	45925	-0-	-0-	-0-	203	1	45722	3	N	-0-			-0-
06	45357	X	45357	-0-	-0-	-0-	263	1	45094	3	N	-0-			-0-
*07	40154	X	40154	-0-	-0-	-0-	39	1	40115	3	N	-0-			-0-
08	48355	X	48355	-0-	-0-	-0-	48355	3			N	-0-			-0-

GOLLA GU B WELL #: 16H RRCID -> 289488 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10611 PERF.11046 - 15997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	-0-	-0-	-26040	-0-					Y	-0-			14
04	25170	X	-0-	-0-	-25170	-0-					Y	-0-			14
05	26009	X	-0-	-0-	-26009	-0-					Y	-0-			14
06	9000	X	-0-	-0-	-9000	-0-					Y	-0-			14
07	744	X	5	-0-	-739	-0-	5	3			Y	-0-			14
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			14

GOLLA GU A WELL #: 14H RRCID -> 289489 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10569 PERF.10975 - 15926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			11
04	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11
05	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			11
06	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			11
07	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			11
08	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			11

GOLLA GU B WELL #: 15H RRCID -> 289490 COMPL. DATE 07/25/2019 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10970 - 15921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	21049	X	16740	-0-	-4309	-0-	812	1	15928	3	Y	-0-			37
04	19860	X	17544	-0-	-2316	-0-	950	1	16594	3	Y	-0-			37
05	20522	X	13219	-0-	-7303	-0-	834	1	12385	3	Y	-0-			37
06	19860	X	16945	-0-	-2915	-0-	962	1	15983	3	Y	-0-			37
07	19003	X	15004	-0-	-3999	-0-	907	1	14097	3	Y	-0-			37
08	18135	X	13126	-0-	-5009	-0-	792	1	12334	3	Y	-0-			37

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
03	51429	X	45802	-0-	-5627	-0-	585	1	45217	3	Y	-0-			-0-
04	46410	X	37868	-0-	-8542	-0-	483	1	37385	3	Y	-0-			-0-
05	51801	X	42133	-0-	-9668	-0-	883	1	41250	3	Y	-0-			-0-
06	50130	X	36081	-0-	-14049	-0-	444	1	35637	3	Y	-0-			-0-
07	51801	X	35330	-0-	-16471	-0-	480	1	34850	3	Y	-0-			-0-
08	45787	X	37320	-0-	-8467	-0-	698	1	36622	3	Y	-0-			-0-

L.C. WRIGHT PSA F WELL #: 10H RRCID -> 290678 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 10676 PERF.11159 - 17979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	32798	X	26922	-0-	-5876	-0-	344	1	26578	3	Y	-0-			-0-
04	30510	X	23933	-0-	-6577	-0-	305	1	23628	3	Y	-0-			-0-
05	34348	X	26934	-0-	-7414	-0-	565	1	26369	3	Y	-0-			-0-
06	33240	X	23682	-0-	-9558	-0-	291	1	23391	3	Y	-0-			-0-
07	34348	X	25431	-0-	-8917	-0-	345	1	25086	3	Y	-0-			-0-
08	26939	X	26063	-0-	-876	-0-	488	1	25575	3	Y	-0-			-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
03	73390	X	73390	-0-	-0-	-0-	937	1	72453	3	N	-0-			-0-
04	76320	X	55517	-0-	-20803	-0-	708	1	54809	3	N	-0-			-0-
05	78864	X	61053	-0-	-17811	-0-	1280	1	59773	3	N	-0-			-0-
06	76320	X	58044	-0-	-18276	-0-	714	1	57330	3	N	-0-			-0-
*07	78864	X	56348	-0-	-22516	-0-	765	1	55583	3	N	-0-			-0-
08	73377	X	55864	-0-	-17513	-0-	1045	1	54819	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	48639	X	48639	-0-	-0-	-0-	621	1	48018	3	N	-0-			-0-
04	52350	X	33066	-0-	-19284	-0-	422	1	32644	3	N	-0-			-0-
05	63147	X	55065	-0-	-8082	-0-	1154	1	53911	3	N	-0-			-0-
06	61110	X	47023	-0-	-14087	-0-	578	1	46445	3	N	-0-			-0-
*07	63147	X	45972	-0-	-17175	-0-	624	1	45348	3	N	-0-			-0-
08	55056	X	44693	-0-	-10363	-0-	836	1	43857	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA D WELL #: 101H RRCID -> 290842 COMPL. DATE 02/06/2025 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
03	72990	X	72990	-0-	-0-	-0-	932	1	72058	3	N	-0-			-0-
04	69030	X	55809	-0-	-13221	-0-	712	1	55097	3	N	-0-			-0-
05	73008	X	73008	-0-	-0-	-0-	1530	1	71478	3	N	-0-			-0-
06	70650	X	65320	-0-	-5330	-0-	803	1	64517	3	N	-0-			-0-
*07	73005	X	63311	-0-	-9694	-0-	860	1	62451	3	N	-0-			-0-
08	73005	X	57742	-0-	-15263	-0-	1080	1	56662	3	N	-0-			-0-

PALAFOX STATE PSA C WELL #: 500H RRCID -> 290843 COMPL. DATE 03/30/2021 TOTAL DEPTH 9919 PERF.10402 - 16302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	60895	X	60895	-0-	-0-	-0-	778	1	60117	3	N	-0-			-0-
04	65130	X	50394	-0-	-14736	-0-	643	1	49751	3	N	-0-			-0-
05	67301	X	67182	-0-	-119	-0-	1408	1	65774	3	N	-0-			-0-
06	65388	X	65388	-0-	-0-	-0-	804	1	64584	3	N	-0-			-0-
*07	64945	X	62416	-0-	-2529	-0-	848	1	61568	3	N	-0-			-0-
08	67177	X	57957	-0-	-9220	-0-	1084	1	56873	3	N	-0-			-0-

APPLING PSA D WELL #: 27H RRCID -> 291068 COMPL. DATE 08/18/2025 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
03	114731	X	105010	-0-	-9721	-0-	1424	1	103586	3	N	-0-			-0-
04	113700	X	97863	-0-	-15837	-0-	1054	1	96809	3	N	-0-			-0-
05	117490	X	86370	-0-	-31120	-0-	383	1	85987	3	N	-0-			-0-
06	107850	X	84366	-0-	-23484	-0-	489	1	83877	3	N	-0-			-0-
07	104997	X	86643	-0-	-18354	-0-	84	1	86559	3	N	-0-			-0-
08	104997	X	49524	-0-	-55473	-0-	49524	3			N	-0-			-0-

APPLING PSA C WELL #: 26H RRCID -> 291070 COMPL. DATE 09/10/2025 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
03	134974	X	22903	-0-	-112071	-0-	311	1	22592	3	N	-0-			-0-
04	130620	X	36099	-0-	-94521	-0-	389	1	35710	3	N	-0-			-0-
05	131843	X	25203	-0-	-106640	-0-	112	1	25091	3	N	-0-			-0-
06	118830	X	480	-0-	-118350	-0-	3	1	477	3	N	-0-			-0-
07	37293	X	9509	-0-	-27784	-0-	9	1	9500	3	N	-0-			-0-
08	37293	X	2012	-0-	-35281	-0-	2012	3			N	-0-			-0-

APPLING PSA E WELL #: 28H RRCID -> 291072 COMPL. DATE 09/04/2025 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11195 - 21502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	141205	X	119012	-0-	-22193	-0-	1614	1	117398	3	N	-0-			-0-
04	136650	X	112133	-0-	-24517	-0-	1208	1	110925	3	N	-0-			-0-
05	138663	X	109169	-0-	-29494	-0-	484	1	108685	3	N	-0-			-0-
06	124140	X	107577	-0-	-16563	-0-	624	1	106953	3	N	-0-			-0-
07	119009	X	102666	-0-	-16343	-0-	100	1	102566	3	N	-0-			-0-
08	119009	X	55474	-0-	-63535	-0-	55474	3			N	-0-			-0-

APPLING PSA F WELL #: 29H RRCID -> 291073 COMPL. DATE 09/09/2025 TOTAL DEPTH 10850 PERF.11235 - 18507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	105741	X	76672	-0-	-29069	-0-	1040	1	75632	3	N	-0-			-0-
04	102330	X	84402	-0-	-17928	-0-	909	1	83493	3	N	-0-			-0-
05	114173	X	67698	-0-	-46475	-0-	300	1	67398	3	N	-0-			-0-
06	110490	X	69242	-0-	-41248	-0-	401	1	68841	3	N	-0-			-0-
07	114173	X	70000	-0-	-44173	-0-	68	1	69932	3	N	-0-			-0-
08	87203	X	51518	-0-	-35685	-0-	51518	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DAWSON 1352 WELL #: 500H RRCID -> 291293 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10096 PERF.10659 - 15704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29729	X	26796	-0-		-2933	-0-	2939	1	23393	3	Y	422	446	1			33
								464	9									
04	33390	X	26042	-0-		-7348	-0-	2200	1	23372	3	Y	427	405	1			55
								470	9									
05	34503	X	29250	-0-		-5253	-0-	1504	1	27397	3	Y	317	338	1			34
								349	9									
06	33390	X	22933	-0-		-10457	-0-	2566	1	20185	3	Y	165	143	1			56
								182	9									
07	28303	X	20477	-0-		-7826	-0-	2299	1	17794	3	Y	349	341	1			64
								384	9									
08	29672	X	29672	-0-		-0-	-0-	3504	1	25585	3	Y	530	500	1			94
								583	9									

DAWSON 1352 WELL #: 1H RRCID -> 291352 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10702 - 15790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14746	X	14746	-0-		-0-	-0-	1626	1	12943	3	Y	161	177	1			12
								177	9									
04	15750	X	14751	-0-		-999	-0-	1253	1	13308	3	Y	173	164	1			21
								190	9									
05	16275	X	14726	-0-		-1549	-0-	749	1	13640	3	Y	306	298	1			29
								337	9									
06	15750	X	13318	-0-		-2432	-0-	1489	1	11713	3	Y	105	96	1			38
								116	9									
07	15252	X	14534	-0-		-718	-0-	1636	1	12666	3	Y	211	211	1			38
								232	9									
08	20081	X	20081	-0-		-0-	-0-	2392	1	17467	3	Y	202	202	1			38
								222	9									

DAWSON 1352 WELL #: 2H RRCID -> 291353 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10410 PERF.10901 - 15967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24242	X	18977	-0-		-5265	-0-	2091	1	16642	3	Y	222	244	1			21
								244	9									
04	24480	X	19904	-0-		-4576	-0-	1685	1	17903	3	Y	287	269	1			39
								316	9									
05	25296	X	15929	-0-		-9367	-0-	825	1	15027	3	Y	70	97	1			12
								77	9									
06	24480	X	17836	-0-		-6644	-0-	2004	1	15764	3	Y	62	51	1			23
								68	9									
07	22475	X	17683	-0-		-4792	-0-	1996	1	15456	3	Y	210	194	1			39
								231	9									
08	26259	X	26259	-0-		-0-	-0-	3120	1	22783	3	Y	324	304	1			59
								356	9									

DAWSON 1352 WELL #: 501H RRCID -> 291354 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10151 PERF.10510 - 15641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23870	X	20930	-0-		-2940	-0-	2304	1	18340	3	Y	260	278	1			18
								286	9									
04	26580	X	21315	-0-		-5265	-0-	1806	1	19188	3	Y	292	275	1			35
								321	9									
05	27466	X	19874	-0-		-7592	-0-	1017	1	18528	3	Y	299	307	1			27
								329	9									
06	26580	X	18016	-0-		-8564	-0-	1959	1	15412	3	Y	586	444	1			169
								645	9									
07	25544	X	17124	-0-		-8420	-0-	1933	1	14962	3	Y	208	321	1			56
								229	9									
08	30322	X	30322	-0-		-0-	-0-	3575	1	26103	3	Y	585	543	1			98
								644	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

DAWSON 1352 WELL #: 502H RRCID -> 291355 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10215 PERF.10781 - 15852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31465	X	26151	-0-	-5314	-0-	2892	1	23013	3	Y	224	242	1			15
							246	9									
04	31710	X	26419	-0-	-5291	-0-	2250	1	23908	3	Y	237	224	1			28
							261	9									
05	32767	X	25363	-0-	-7404	-0-	1307	1	23808	3	Y	225	232	1			21
							248	9									
06	31710	X	22490	-0-	-9220	-0-	2524	1	19858	3	Y	98	87	1			32
							108	9									
07	30504	X	22697	-0-	-7807	-0-	2580	1	19972	3	Y	132	140	1			24
							145	9									
08	29857	X	29857	-0-	-0-	-0-	3564	1	26022	3	Y	246	229	1			41
							271	9									

DAWSON 1352 WELL #: 3H RRCID -> 291358 COMPL. DATE 07/08/2021 TOTAL DEPTH 10428 PERF.11173 - 16265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32178	X	26911	-0-	-5267	-0-	2954	1	23509	3	Y	407	403	1			32
							448	9									
04	32340	X	28062	-0-	-4278	-0-	2386	1	25353	3	Y	294	286	1			40
							323	9									
05	33418	X	27060	-0-	-6358	-0-	1404	1	25573	3	Y	75	104	1			11
							83	9									
06	32340	X	24966	-0-	-7374	-0-	2806	1	22076	3	Y	76	62	1			25
							84	9									
07	29233	X	24612	-0-	-4621	-0-	2791	1	21608	3	Y	194	184	1			35
							213	9									
08	33880	X	33880	-0-	-0-	-0-	4006	1	29250	3	Y	567	507	1			95
							624	9									

SCHUBERT WELL #: 8H RRCID -> 291512 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11280 - 15512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38762	X	38762	-0-	-0-	-0-	1612	1	37150	3	Y	-0-					-0-
04	35880	X	26088	-0-	-9792	-0-	1496	1	24592	3	Y	-0-					-0-
05	37076	X	15608	-0-	-21468	-0-	609	1	14999	3	Y	-0-					-0-
06	35880	X	13023	-0-	-22857	-0-	609	1	12414	3	Y	-0-					-0-
07	37076	X	20501	-0-	-16575	-0-	866	1	19635	3	Y	-0-					-0-
08	37076	X	24723	-0-	-12353	-0-	1110	1	23613	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 3H RRCID -> 291537 COMPL. DATE 01/08/2025 TOTAL DEPTH 11028 PERF.11453 - 16215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	41607	X	41607	-0-	-0-	-0-	1730	1	39877	3	Y	-0-					-0-
04	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	1620	1	26620	3	Y	-0-					-0-
05	44857	X	17248	-0-	-27609	-0-	672	1	16576	3	Y	-0-					-0-
06	43410	X	10597	-0-	-32813	-0-	496	1	10101	3	Y	-0-					-0-
07	44857	X	14293	-0-	-30564	-0-	604	1	13689	3	Y	-0-					-0-
08	41602	X	17846	-0-	-23756	-0-	801	1	17045	3	Y	-0-					-0-

CRAFT WELL #: 4H RRCID -> 291539 COMPL. DATE 12/02/2024 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11694 - 16533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52047	X	52047	-0-	-0-	-0-	2164	1	49883	3	Y	-0-					-0-
04	42840	X	37004	-0-	-5836	-0-	2122	1	34882	3	Y	-0-					-0-
05	55521	X	28413	-0-	-27108	-0-	1108	1	27305	3	Y	-0-					-0-
06	53730	X	17490	-0-	-36240	-0-	818	1	16672	3	Y	-0-					-0-
07	55521	X	21558	-0-	-33963	-0-	911	1	20647	3	Y	-0-					-0-
08	52049	X	31499	-0-	-20550	-0-	1414	1	30085	3	Y	-0-					-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
03	53878	X	51125	-0-	-2753	-0-	2126	1	48999	3	Y	-0-					-0-
04	47880	X	37790	-0-	-10090	-0-	2168	1	35622	3	Y	-0-					-0-
05	54994	X	52003	-0-	-2991	-0-	2028	1	49975	3	Y	-0-					-0-
06	53220	X	49177	-0-	-4043	-0-	2301	1	46876	3	Y	-0-					-0-
07	67925	X	67925	-0-	-0-	-0-	2871	1	65054	3	Y	-0-					-0-
08	60073	X	60073	-0-	-0-	-0-	2698	1	57375	3	Y	-0-					-0-

DORA MARTIN A WELL #: 56H RRCID -> 291687 COMPL. DATE 11/20/2021 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11386 - 17275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86118	X	70310	-0-	-15808	-0-	2924	1	67386	3	Y	-0-					-0-
04	81990	X	52834	-0-	-29156	-0-	3030	1	49804	3	Y	-0-					-0-
05	79732	X	67120	-0-	-12612	-0-	2617	1	64503	3	Y	-0-					-0-
06	74220	X	59055	-0-	-15165	-0-	2763	1	56292	3	Y	-0-					-0-
07	71777	X	71777	-0-	-0-	-0-	3033	1	68744	3	Y	-0-					-0-
08	70950	X	70950	-0-	-0-	-0-	3186	1	67764	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU G WELL #: 31H RRCID -> 291738 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10834 PERF.11106 - 18649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97309	X	69646	-0-	-27663	-0-	890	1	68756	3	Y	-0-					-0-
04	94170	X	55890	-0-	-38280	-0-	713	1	55177	3	Y	-0-					-0-
05	78151	X	62836	-0-	-15315	-0-	1317	1	61519	3	Y	-0-					-0-
06	66870	X	60665	-0-	-6205	-0-	746	1	59919	3	Y	-0-					-0-
07	69657	X	60947	-0-	-8710	-0-	828	1	60119	3	Y	-0-					-0-
08	69657	X	59535	-0-	-10122	-0-	1114	1	58421	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU H WELL #: 32H RRCID -> 291739 COMPL. DATE 05/09/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11054 - 18813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71982	X	71978	-0-	-4	-0-	919	1	71059	3	Y	-0-					-0-
04	69660	X	16092	-0-	-53568	-0-	205	1	15887	3	Y	-0-					-0-
05	73129	X	21369	-0-	-51760	-0-	448	1	20921	3	Y	-0-					-0-
06	70770	X	55786	-0-	-14984	-0-	686	1	55100	3	Y	-0-					-0-
07	73129	X	60718	-0-	-12411	-0-	825	1	59893	3	Y	-0-					-0-
08	71982	X	55902	-0-	-16080	-0-	1046	1	54856	3	Y	-0-					-0-

OWEN 1080 GU K WELL #: 35H RRCID -> 291740 COMPL. DATE 10/09/2021 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11034 - 19361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71920	X	57611	-0-	-14309	-0-	736	1	56875	3	Y	-0-					-0-
04	72570	X	50081	-0-	-22489	-0-	639	1	49442	3	Y	-0-					-0-
05	74989	X	51545	-0-	-23444	-0-	1080	1	50465	3	Y	-0-					-0-
06	67890	X	51608	-0-	-16282	-0-	635	1	50973	3	Y	-0-					-0-
07	70153	X	48666	-0-	-21487	-0-	661	1	48005	3	Y	-0-					-0-
08	57598	X	44323	-0-	-13275	-0-	829	1	43494	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU N WELL #: 55H RRCID -> 291797 COMPL. DATE 11/16/2021 TOTAL DEPTH 10883 PERF.10998 - 19092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	79725	X	79725	-0-	-0-	-0-	1018	1	78707	3	Y	-0-					-0-
04	67560	X	17627	-0-	-49933	-0-	225	1	17402	3	Y	-0-					-0-
05	88195	X	59500	-0-	-28695	-0-	1247	1	58253	3	Y	-0-					-0-
06	85350	X	57469	-0-	-27881	-0-	707	1	56762	3	Y	-0-					-0-
07	88195	X	58684	-0-	-29511	-0-	797	1	57887	3	Y	-0-					-0-
08	79732	X	57399	-0-	-22333	-0-	1074	1	56325	3	Y	-0-					-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU O WELL #: 56H RRCID -> 291855 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 10872 PERF.11096 - 19469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	86230	X	86230	-0-	-0-	-0-	1101	1	85129	3	Y	-0-					-0-
04	74670	X	59383	-0-	-15287	-0-	758	1	58625	3	Y	-0-					-0-
05	90892	X	48228	-0-	-42664	-0-	1011	1	47217	3	Y	-0-					-0-
06	87960	X	65307	-0-	-22653	-0-	803	1	64504	3	Y	-0-					-0-
07	90892	X	66070	-0-	-24822	-0-	897	1	65173	3	Y	-0-					-0-
08	86242	X	64613	-0-	-21629	-0-	1209	1	63404	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

OWEN 1080 GU 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
03	64821	X	51334	-0-	-13487	-0-	656	1	50678	3	Y	-0-			-0-
04	59160	X	45050	-0-	-14110	-0-	575	1	44475	3	Y	-0-			-0-
05	62186	X	49163	-0-	-13023	-0-	1030	1	48133	3	Y	-0-			-0-
06	60180	X	48709	-0-	-11471	-0-	599	1	48110	3	Y	-0-			-0-
07	62186	X	48926	-0-	-13260	-0-	664	1	48262	3	Y	-0-			-0-
08	51336	X	44495	-0-	-6841	-0-	832	1	43663	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU L WELL #: 53H RRCID -> 291939 COMPL. DATE 03/18/2025 TOTAL DEPTH 10892 PERF.11180 - 19280

03	75392	X	37214	-0-	-38178	-0-	475	1	36739	3	Y	-0-			-0-
04	70830	X	59914	-0-	-10916	-0-	764	1	59150	3	Y	-0-			-0-
05	73191	X	70180	-0-	-3011	-0-	1471	1	68709	3	Y	-0-			-0-
06	68880	X	59378	-0-	-9502	-0-	730	1	58648	3	Y	-0-			-0-
07	61907	X	60017	-0-	-1890	-0-	815	1	59202	3	Y	-0-			-0-
08	70184	X	59013	-0-	-11171	-0-	1104	1	57909	3	Y	-0-			-0-

OWEN BRISCOE MANRY GU M WELL #: 54H RRCID -> 292041 COMPL. DATE 03/26/2025 TOTAL DEPTH 10909 PERF.11013 - 19089

03	63364	X	41254	-0-	-22110	-0-	527	1	40727	3	Y	-0-			-0-
04	59130	X	49770	-0-	-9360	-0-	635	1	49135	3	Y	-0-			-0-
05	69223	X	56060	-0-	-13163	-0-	1175	1	54885	3	Y	-0-			-0-
06	66990	X	50091	-0-	-16899	-0-	616	1	49475	3	Y	-0-			-0-
07	69223	X	50123	-0-	-19100	-0-	681	1	49442	3	Y	-0-			-0-
08	56048	X	48963	-0-	-7085	-0-	916	1	48047	3	Y	-0-			-0-

OWEN 1080 GU I WELL #: 33H RRCID -> 292093 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 10845 PERF.11189 - 19053

03	60667	X	46978	-0-	-13689	-0-	600	1	46378	3	Y	-0-			-0-
04	50160	X	40248	-0-	-9912	-0-	514	1	39734	3	Y	-0-			-0-
05	56451	X	16904	-0-	-39547	-0-	354	1	16550	3	Y	-0-			-0-
06	54630	X	48085	-0-	-6545	-0-	591	1	47494	3	Y	-0-			-0-
07	56451	X	50665	-0-	-5786	-0-	688	1	49977	3	Y	-0-			-0-
08	49274	X	49274	-0-	-0-	-0-	922	1	48352	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 104H RRCID -> 292221 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10099 - 17981

03	69998	X	59873	-0-	-10125	-0-	765	1	59108	3	Y	-0-			-0-
04	65610	X	47778	-0-	-17832	-0-	610	1	47168	3	Y	-0-			-0-
05	65937	X	63787	-0-	-2150	-0-	1337	1	62450	3	Y	-0-			-0-
06	61590	X	59690	-0-	-1900	-0-	734	1	58956	3	Y	-0-			-0-
07	61752	X	59128	-0-	-2624	-0-	803	1	58325	3	Y	-0-			-0-
08	63798	X	56383	-0-	-7415	-0-	1055	1	55328	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 105H RRCID -> 292222 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9791 PERF.10229 - 18122

03	67859	X	62357	-0-	-5502	-0-	796	1	61561	3	Y	-0-			-0-
04	65100	X	46266	-0-	-18834	-0-	590	1	45676	3	Y	-0-			-0-
05	64511	X	53780	-0-	-10731	-0-	1127	1	52653	3	Y	-0-			-0-
06	59700	X	49901	-0-	-9799	-0-	614	1	49287	3	Y	-0-			-0-
07	62372	X	51560	-0-	-10812	-0-	700	1	50860	3	Y	-0-			-0-
08	62372	X	50108	-0-	-12264	-0-	937	1	49171	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 504H RRCID -> 292223 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10002 - 17895

03	71579	X	64000	-0-	-7579	-0-	817	1	63183	3	Y	-0-			-0-
04	68400	X	51348	-0-	-17052	-0-	655	1	50693	3	Y	-0-			-0-
05	69130	X	61945	-0-	-7185	-0-	1298	1	60647	3	Y	-0-			-0-
06	65280	X	63147	-0-	-2133	-0-	777	1	62370	3	Y	-0-			-0-
07	67052	X	67052	-0-	-0-	-0-	911	1	66141	3	Y	-0-			-0-
08	64015	X	63470	-0-	-545	-0-	1187	1	62283	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 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
03	70556	X	65870	-0-	-4686	-0-	841	1	65029	3	Y	-0-					-0-
04	67380	X	50666	-0-	-16714	-0-	646	1	50020	3	Y	-0-					-0-
05	68200	X	60609	-0-	-7591	-0-	1270	1	59339	3	Y	-0-					-0-
06	66000	X	54813	-0-	-11187	-0-	674	1	54139	3	Y	-0-					-0-
07	68107	X	55302	-0-	-12805	-0-	751	1	54551	3	Y	-0-					-0-
08	65875	X	53564	-0-	-12311	-0-	1002	1	52562	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 107H RRCID -> 292283 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9844 PERF.10277 - 18118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	70246	X	64848	-0-	-5398	-0-	828	1	64020	3	Y	-0-					-0-
04	66450	X	50756	-0-	-15694	-0-	648	1	50108	3	Y	-0-					-0-
05	68014	X	60749	-0-	-7265	-0-	1273	1	59476	3	Y	-0-					-0-
06	65820	X	54509	-0-	-11311	-0-	670	1	53839	3	Y	-0-					-0-
07	68014	X	57114	-0-	-10900	-0-	776	1	56338	3	Y	-0-					-0-
08	64852	X	61174	-0-	-3678	-0-	1144	1	60030	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 503H RRCID -> 292291 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9799 - 17893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	66061	X	56711	-0-	-9350	-0-	724	1	55987	3	Y	-0-					-0-
04	62070	X	45229	-0-	-16841	-0-	577	1	44652	3	Y	-0-					-0-
05	61907	X	56965	-0-	-4942	-0-	1194	1	55771	3	Y	-0-					-0-
06	62263	X	62263	-0-	-0-	-0-	766	1	61497	3	Y	-0-					-0-
07	66232	X	66232	-0-	-0-	-0-	899	1	65333	3	Y	-0-					-0-
08	63388	X	63388	-0-	-0-	-0-	1186	1	62202	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 505H RRCID -> 292292 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10042 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93713	X	88613	-0-	-5100	-0-	1132	1	87481	3	Y	-0-					-0-
04	92010	X	69152	-0-	-22858	-0-	882	1	68270	3	Y	-0-					-0-
05	95077	X	82686	-0-	-12391	-0-	1733	1	80953	3	Y	-0-					-0-
06	89490	X	76070	-0-	-13420	-0-	936	1	75134	3	Y	-0-					-0-
07	90582	X	84151	-0-	-6431	-0-	1143	1	83008	3	Y	-0-					-0-
08	88598	X	79397	-0-	-9201	-0-	1485	1	77912	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 1000H RRCID -> 292297 COMPL. DATE 01/28/2022 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 9786 - 17603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	160055	X	160055	-0-	-0-	-0-	2044	1	158011	3	Y	-0-					-0-
04	157140	X	120927	-0-	-36213	-0-	1543	1	119384	3	Y	-0-					-0-
05	166377	X	132242	-0-	-34135	-0-	2772	1	129470	3	Y	-0-					-0-
06	161010	X	126819	-0-	-34191	-0-	1560	1	125259	3	Y	-0-					-0-
07	166377	X	129841	-0-	-36536	-0-	1763	1	128078	3	Y	-0-					-0-
08	160053	X	130748	-0-	-29305	-0-	2446	1	128302	3	Y	-0-					-0-

PALAFOX STATE PSA A WELL #: 103H RRCID -> 292305 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9779 PERF.10144 - 18028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	81964	X	71645	-0-	-10319	-0-	915	1	70730	3	Y	-0-					-0-
04	79320	X	57069	-0-	-22251	-0-	728	1	56341	3	Y	-0-					-0-
05	77934	X	68203	-0-	-9731	-0-	1429	1	66774	3	Y	-0-					-0-
06	71970	X	66032	-0-	-5938	-0-	812	1	65220	3	Y	-0-					-0-
07	72788	X	65438	-0-	-7350	-0-	889	1	64549	3	Y	-0-					-0-
08	71641	X	62704	-0-	-8937	-0-	1173	1	61531	3	Y	-0-					-0-

LYSSY FAMILY A WELL #: 15H RRCID -> 292345 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11062 PERF.11086 - 21402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73873	X	62782	-0-	-11091	-0-	62782	2			Y	-0-					-0-
04	67920	X	59726	-0-	-8194	-0-	59726	2			Y	-0-					-0-
05	67673	X	64860	-0-	-2813	-0-	213	1	64647	2	Y	-0-					-0-
06	63281	X	63281	-0-	-0-	-0-	508	1	62773	2	Y	-0-					-0-
07	67516	X	67516	-0-	-0-	-0-	800	1	66716	2	Y	-0-					-0-
08	64852	X	61624	-0-	-3228	-0-	693	1	60931	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LYSSY FAMILY B WELL #: 16H RRCID -> 292349 COMPL. DATE 02/18/2022 TOTAL DEPTH 11067 PERF.11381 - 20736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	73966	X	58634	-0-	-15332	-0-	58634	2			Y	-0-			-0-
04	66030	X	60704	-0-	-5326	-0-	60704	2			Y	-0-			-0-
05	65853	X	65853	-0-	-0-	-0-	216	1	65637	2	Y	-0-			-0-
06	61945	X	61945	-0-	-0-	-0-	498	1	61447	2	Y	-0-			-0-
07	62713	X	58864	-0-	-3849	-0-	698	1	58166	2	Y	-0-			-0-
08	65844	X	55784	-0-	-10060	-0-	628	1	55156	2	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA A WELL #: 1H RRCID -> 292390 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10558 PERF.11062 - 19709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	109647	X	92548	-0-	-17099	-0-	1182	1	91366	3	Y	-0-			-0-
04	100950	X	89337	-0-	-11613	-0-	1140	1	88197	3	Y	-0-			-0-
05	100502	X	87246	-0-	-13256	-0-	1829	1	85417	3	Y	-0-			-0-
06	92760	X	80466	-0-	-12294	-0-	990	1	79476	3	Y	-0-			-0-
07	95852	X	79345	-0-	-16507	-0-	1077	1	78268	3	Y	-0-			-0-
08	92535	X	78661	-0-	-13874	-0-	1471	1	77190	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA B WELL #: 2H RRCID -> 292391 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10856 - 19527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	125829	X	103940	-0-	-21889	-0-	1328	1	102612	3	Y	-0-			-0-
04	115950	X	101424	-0-	-14526	-0-	1294	1	100130	3	Y	-0-			-0-
05	115041	X	99988	-0-	-15053	-0-	2096	1	97892	3	Y	-0-			-0-
06	106380	X	91834	-0-	-14546	-0-	1130	1	90704	3	Y	-0-			-0-
07	108841	X	93257	-0-	-15584	-0-	1266	1	91991	3	Y	-0-			-0-
08	104811	X	91484	-0-	-13327	-0-	1711	1	89773	3	Y	-0-			-0-

SPOHN RANCH EAST PSA C WELL #: 3H RRCID -> 292393 COMPL. DATE 03/28/2022 TOTAL DEPTH 10638 PERF.10910 - 19833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	131874	X	110931	-0-	-20943	-0-	1417	1	109514	3	Y	-0-			-0-
04	123090	X	107730	-0-	-15360	-0-	1375	1	106355	3	Y	-0-			-0-
05	123101	X	107544	-0-	-15557	-0-	2254	1	105290	3	Y	-0-			-0-
06	114420	X	100230	-0-	-14190	-0-	1233	1	98997	3	Y	-0-			-0-
07	114452	X	98197	-0-	-16255	-0-	1333	1	96864	3	Y	-0-			-0-
08	111321	X	99242	-0-	-12079	-0-	1856	1	97386	3	Y	-0-			-0-

PALAFOX STATE A2757 WELL #: 502H RRCID -> 292582 COMPL. DATE 01/29/2022 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9935 - 17820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	67208	X	62003	-0-	-5205	-0-	792	1	61211	3	Y	-0-			-0-
04	65040	X	50775	-0-	-14265	-0-	648	1	50127	3	Y	-0-			-0-
05	65441	X	60700	-0-	-4741	-0-	1272	1	59428	3	Y	-0-			-0-
06	65816	X	65816	-0-	-0-	-0-	810	1	65006	3	Y	-0-			-0-
07	68796	X	68796	-0-	-0-	-0-	934	1	67862	3	Y	-0-			-0-
08	66461	X	66461	-0-	-0-	-0-	1243	1	65218	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 12H RRCID -> 292677 COMPL. DATE 07/30/2025 TOTAL DEPTH 9422 PERF. 9788 - 19065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	96472	X	51868	-0-	-44604	-0-	663	1	51205	3	Y	-0-			-0-
04	85050	X	44316	-0-	-40734	-0-	565	1	43751	3	Y	-0-			-0-
05	87885	X	49172	-0-	-38713	-0-	1031	1	48141	3	Y	-0-			-0-
06	69570	X	41876	-0-	-27694	-0-	515	1	41361	3	Y	-0-			-0-
07	71889	X	17007	-0-	-54882	-0-	231	1	16776	3	Y	-0-			-0-
08	57758	X	57758	-0-	-0-	-0-	1080	1	56678	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 13H RRCID -> 292683 COMPL. DATE 07/23/2025 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
03	84878	X	43489	-0-	-41389	-0-	556	1	42933	3	Y	-0-			-0-
04	68700	X	39418	-0-	-29282	-0-	503	1	38915	3	Y	-0-			-0-
05	69006	X	41103	-0-	-27903	-0-	861	1	40242	3	Y	-0-			-0-
06	49740	X	39604	-0-	-10136	-0-	487	1	39117	3	Y	-0-			-0-
07	48763	X	20991	-0-	-27772	-0-	285	1	20706	3	Y	-0-			-0-
08	43493	X	39822	-0-	-3671	-0-	745	1	39077	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 500H RRCID -> 292758 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 9487 - 18892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	55149	X	39380	-0-	-15769	-0-	503	1	38877	3	Y	-0-			-0-
04	47460	X	33509	-0-	-13951	-0-	428	1	33081	3	Y	-0-			-0-
05	47368	X	41531	-0-	-5837	-0-	870	1	40661	3	Y	-0-			-0-
06	43440	X	41384	-0-	-2056	-0-	509	1	40875	3	Y	-0-			-0-
07	44888	X	20083	-0-	-24805	-0-	273	1	19810	3	Y	-0-			-0-
08	41540	X	40526	-0-	-1014	-0-	758	1	39768	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 14H RRCID -> 292780 COMPL. DATE 07/11/2025 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 9779 - 18229

03	88288	X	57512	-0-	-30776	-0-	735	1	56777	3	Y	-0-			-0-
04	83370	X	50141	-0-	-33229	-0-	640	1	49501	3	Y	-0-			-0-
05	86149	X	56454	-0-	-29695	-0-	1183	1	55271	3	Y	-0-			-0-
06	72840	X	49145	-0-	-23695	-0-	604	1	48541	3	Y	-0-			-0-
07	75268	X	21024	-0-	-54244	-0-	286	1	20738	3	Y	-0-			-0-
08	59533	X	59533	-0-	-0-	-0-	1114	1	58419	3	Y	-0-			-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 501H RRCID -> 292781 COMPL. DATE 07/16/2025 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 9466 - 18259

03	54033	X	37357	-0-	-16676	-0-	477	1	36880	3	Y	-0-			-0-
04	43740	X	33118	-0-	-10622	-0-	423	1	32695	3	Y	-0-			-0-
05	41478	X	40336	-0-	-1142	-0-	845	1	39491	3	Y	-0-			-0-
06	38100	X	34702	-0-	-3398	-0-	427	1	34275	3	Y	-0-			-0-
07	39370	X	14926	-0-	-24444	-0-	203	1	14723	3	Y	-0-			-0-
08	43154	X	43154	-0-	-0-	-0-	807	1	42347	3	Y	-0-			-0-

NYE WELL #: 3H RRCID -> 292966 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10818 PERF.11302 - 14982

03	63655	X	63655	-0-	-0-	-0-	2568	1	61087	3	Y	-0-			-0-
04	78570	X	42453	-0-	-36117	-0-	42453	3			Y	-0-			-0-
05	81189	X	40328	-0-	-40861	-0-	1572	1	38756	3	Y	-0-			-0-
06	78570	X	50168	-0-	-28402	-0-	2347	1	47821	3	Y	-0-			-0-
07	71052	X	34276	-0-	-36776	-0-	1449	1	32827	3	Y	-0-			-0-
08	63643	X	41225	-0-	-22418	-0-	1851	1	39374	3	Y	-0-			-0-

NYE-WILLIE PSA B WELL #: 23H RRCID -> 293080 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10857 PERF.11161 - 20086

03	112096	X	95435	-0-	-16661	-0-	3850	1	91585	3	Y	-0-			-0-
04	104490	X	99256	-0-	-5234	-0-	99256	3			Y	-0-			-0-
05	105462	X	75475	-0-	-29987	-0-	2943	1	72532	3	Y	-0-			-0-
06	102060	X	60152	-0-	-41908	-0-	2814	1	57338	3	Y	-0-			-0-
07	102579	X	61703	-0-	-40876	-0-	2608	1	59095	3	Y	-0-			-0-
08	102579	X	64722	-0-	-37857	-0-	2906	1	61816	3	Y	-0-			-0-

NYE-WILLIE PSA A WELL #: 22H RRCID -> 293083 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10792 PERF.11185 - 20107

03	108004	X	93615	-0-	-14389	-0-	3776	1	89839	3	Y	-0-			-0-
04	100860	X	97690	-0-	-3170	-0-	97690	3			Y	-0-			-0-
05	103044	X	74962	-0-	-28082	-0-	2923	1	72039	3	Y	-0-			-0-
06	99030	X	60469	-0-	-38561	-0-	2829	1	57640	3	Y	-0-			-0-
07	100936	X	61744	-0-	-39192	-0-	2609	1	59135	3	Y	-0-			-0-
08	100936	X	61243	-0-	-39693	-0-	2750	1	58493	3	Y	-0-			-0-

NYE-WILLIE PSA D WELL #: 25H RRCID -> 293091 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10912 PERF.11430 - 20152

03	124031	X	104769	-0-	-19262	-0-	4226	1	100543	3	Y	-0-			-0-
04	116160	X	110680	-0-	-5480	-0-	110680	3			Y	-0-			-0-
05	115630	X	89129	-0-	-26501	-0-	3475	1	85654	3	Y	-0-			-0-
06	108630	X	79398	-0-	-29232	-0-	3715	1	75683	3	Y	-0-			-0-
07	114359	X	72837	-0-	-41522	-0-	3078	1	69759	3	Y	-0-			-0-
08	114359	X	80017	-0-	-34342	-0-	3593	1	76424	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NYE-WILLIE PSA C WELL #: 24H RRCID -> 293095 COMPL. DATE 05/18/2022 TOTAL DEPTH 10855 PERF.11185 - 20109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	120249	X	104010	-0-	-16239	-0-	4196	1	99814	3	Y	-0-					-0-
04	112380	X	107539	-0-	-4841	-0-	107539	3			Y	-0-					-0-
05	116126	X	75385	-0-	-40741	-0-	2939	1	72446	3	Y	-0-					-0-
06	112380	X	55842	-0-	-56538	-0-	2613	1	53229	3	Y	-0-					-0-
07	111135	X	66377	-0-	-44758	-0-	2805	1	63572	3	Y	-0-					-0-
08	111135	X	65491	-0-	-45644	-0-	2941	1	62550	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS A WELL #: 7H RRCID -> 293212 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11061 PERF.11460 - 18521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	97991	X	89429	-0-	-8562	-0-	3608	1	85821	3	Y	-0-					-0-
04	91740	X	46996	-0-	-44744	-0-	46996	3			Y	-0-					-0-
05	91636	X	72885	-0-	-18751	-0-	2842	1	70043	3	Y	-0-					-0-
06	87480	X	67798	-0-	-19682	-0-	3172	1	64626	3	Y	-0-					-0-
07	89993	X	72975	-0-	-17018	-0-	3084	1	69891	3	Y	-0-					-0-
08	89435	X	73369	-0-	-16066	-0-	3295	1	70074	3	Y	-0-					-0-

LAS ABRAS B WELL #: 8H RRCID -> 293213 COMPL. DATE 06/28/2022 TOTAL DEPTH 11094 PERF.11545 - 18536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	88319	X	76540	-0-	-11779	-0-	3088	1	73452	3	Y	-0-					-0-
04	89190	X	30985	-0-	-58205	-0-	30985	3			Y	-0-					-0-
05	92163	X	22	-0-	-92141	-0-	1	1	21	3	Y	-0-					-0-
06	89190	X	-0-	-0-	-89190	-0-					Y	-0-					-0-
07	82150	X	2	-0-	-82148	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
08	76539	X	-0-	-0-	-76539	-0-					Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 57H RRCID -> 293221 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10375 PERF.10778 - 18226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54746	X	46957	-0-	-7789	-0-	5232	1	41640	3	N	77	72	1			12
							85	9									
04	51180	X	44822	-0-	-6358	-0-	3848	1	40889	3	N	77	87	1			2
							85	9									
05	51460	X	45248	-0-	-6212	-0-	2351	1	42817	3	N	73	69	1			6
							80	9									
06	48390	X	42734	-0-	-5656	-0-	4810	1	37839	3	N	77	68	1			15
							85	9									
07	48732	X	42874	-0-	-5858	-0-	4901	1	37942	3	N	28	43	1			-0-
							31	9									
08	46965	X	42573	-0-	-4392	-0-	5114	1	37343	3	N	105	88	1			17
							116	9									

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 59H RRCID -> 293222 COMPL. DATE 06/09/2022 TOTAL DEPTH 10180 PERF.10493 - 17998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	49569	X	44346	-0-	-5223	-0-	4941	1	39322	3	N	75	95	1			27
							83	9									
04	47610	X	42489	-0-	-5121	-0-	3645	1	38730	3	N	104	118	1			13
							114	9									
05	47709	X	42142	-0-	-5567	-0-	2186	1	39814	3	N	129	119	1			23
							142	9									
06	45180	X	39939	-0-	-5241	-0-	4481	1	35250	3	N	189	158	1			54
							208	9									
07	45756	X	37821	-0-	-7935	-0-	4307	1	33343	3	N	155	193	1			16
							171	9									
08	44361	X	38538	-0-	-5823	-0-	4615	1	33697	3	N	205	178	1			43
							226	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 504 WELL #: 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
03	36828	X	30367	-0-	-6461	-0-	3381	1	26910	3	N	69	66	1			19
							76	9									
04	35550	X	29047	-0-	-6503	-0-	2491	1	26468	3	N	80	89	1			10
							88	9									
05	34658	X	29218	-0-	-5440	-0-	1514	1	27576	3	N	116	105	1			21
							128	9									
06	32400	X	27701	-0-	-4699	-0-	3111	1	24472	3	N	107	95	1			33
							118	9									
07	32457	X	27926	-0-	-4531	-0-	3185	1	24656	3	N	77	100	1			10
							85	9									
08	30380	X	29017	-0-	-1363	-0-	3487	1	25457	3	N	66	60	1			16
							73	9									

BEASLEY LILLIE STATE PSA C WELL #: 9H RRCID -> 293364 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10194 PERF.10161 - 19183

03	83483	X	69068	-0-	-14415	-0-	882	1	68186	3	Y	-0-					-0-
04	77820	X	65548	-0-	-12272	-0-	836	1	64712	3	Y	-0-					-0-
05	80414	X	61513	-0-	-18901	-0-	1289	1	60224	3	Y	-0-					-0-
06	77820	X	62717	-0-	-15103	-0-	771	1	61946	3	Y	-0-					-0-
07	78616	X	63651	-0-	-14965	-0-	864	1	62787	3	Y	-0-					-0-
08	69068	X	59220	-0-	-9848	-0-	1108	1	58112	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA A WELL #: 7H RRCID -> 293650 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10198 PERF.10572 - 17938

03	74586	X	59398	-0-	-15188	-0-	759	1	58639	3	Y	-0-					-0-
04	67530	X	54383	-0-	-13147	-0-	694	1	53689	3	Y	-0-					-0-
05	69161	X	48920	-0-	-20241	-0-	1025	1	47895	3	Y	-0-					-0-
06	63390	X	54522	-0-	-8868	-0-	671	1	53851	3	Y	-0-					-0-
07	65503	X	44575	-0-	-20928	-0-	605	1	43970	3	Y	-0-					-0-
08	59396	X	46999	-0-	-12397	-0-	879	1	46120	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA B WELL #: 8H RRCID -> 293651 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10211 PERF.10275 - 18874

03	86955	X	69341	-0-	-17614	-0-	886	1	68455	3	Y	-0-					-0-
04	80490	X	63432	-0-	-17058	-0-	809	1	62623	3	Y	-0-					-0-
05	82367	X	63342	-0-	-19025	-0-	1328	1	62014	3	Y	-0-					-0-
06	73560	X	62691	-0-	-10869	-0-	771	1	61920	3	Y	-0-					-0-
07	76012	X	63077	-0-	-12935	-0-	857	1	62220	3	Y	-0-					-0-
08	69347	X	61115	-0-	-8232	-0-	1143	1	59972	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA D WELL #: 10H RRCID -> 293652 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10288 - 19687

03	88195	X	74664	-0-	-13531	-0-	954	1	73710	3	Y	-0-					-0-
04	82290	X	70378	-0-	-11912	-0-	898	1	69480	3	Y	-0-					-0-
05	85033	X	65871	-0-	-19162	-0-	1381	1	64490	3	Y	-0-					-0-
06	82290	X	59284	-0-	-23006	-0-	729	1	58555	3	Y	-0-					-0-
07	74679	X	52236	-0-	-22443	-0-	709	1	51527	3	Y	-0-					-0-
08	74679	X	55941	-0-	-18738	-0-	1046	1	54895	3	Y	-0-					-0-

BEASLEY LILLIE STATE PSA E WELL #: 11H RRCID -> 293653 COMPL. DATE 08/15/2022 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10398 - 19795

03	99634	X	82609	-0-	-17025	-0-	1055	1	81554	3	Y	-0-					-0-
04	93780	X	76244	-0-	-17536	-0-	973	1	75271	3	Y	-0-					-0-
05	94488	X	80354	-0-	-14134	-0-	1684	1	78670	3	Y	-0-					-0-
06	91440	X	74997	-0-	-16443	-0-	922	1	74075	3	Y	-0-					-0-
07	82615	X	77573	-0-	-5042	-0-	1053	1	76520	3	Y	-0-					-0-
08	82615	X	75143	-0-	-7472	-0-	1406	1	73737	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BRISCOE-MANRY EF GU A WELL #: 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
03	38781	X	23212	-0-	-15569	-0-	297	1	22915	3	Y	-0-					-0-
04	34290	X	25541	-0-	-8749	-0-	326	1	25215	3	Y	-0-					-0-
05	34131	X	26609	-0-	-7522	-0-	558	1	26051	3	Y	-0-					-0-
06	29460	X	27218	-0-	-2242	-0-	335	1	26883	3	Y	-0-					-0-
07	30442	X	24366	-0-	-6076	-0-	331	1	24035	3	Y	-0-					-0-
08	26598	X	20105	-0-	-6493	-0-	376	1	19729	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 59H RRCID -> 293739 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11093 PERF.11630 - 18322

03	33294	X	22986	-0-	-10308	-0-	294	1	22692	3	Y	-0-					-0-
04	30120	X	19306	-0-	-10814	-0-	246	1	19060	3	Y	-0-					-0-
05	29264	X	20242	-0-	-9022	-0-	424	1	19818	3	Y	-0-					-0-
06	27990	X	19758	-0-	-8232	-0-	243	1	19515	3	Y	-0-					-0-
07	28923	X	19525	-0-	-9398	-0-	265	1	19260	3	Y	-0-					-0-
08	22971	X	16424	-0-	-6547	-0-	307	1	16117	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 58H RRCID -> 293743 COMPL. DATE 09/18/2022 TOTAL DEPTH 11114 PERF.11319 - 18384

03	32705	X	22621	-0-	-10084	-0-	289	1	22332	3	Y	-0-					-0-
04	30240	X	23440	-0-	-6800	-0-	299	1	23141	3	Y	-0-					-0-
05	29047	X	22589	-0-	-6458	-0-	473	1	22116	3	Y	-0-					-0-
06	26700	X	21643	-0-	-5057	-0-	266	1	21377	3	Y	-0-					-0-
07	27590	X	20346	-0-	-7244	-0-	276	1	20070	3	Y	-0-					-0-
08	24211	X	18860	-0-	-5351	-0-	353	1	18507	3	Y	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 22H RRCID -> 293822 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9409 PERF.10115 - 18630

03	136679	X	117291	-0-	-19388	-0-	1498	1	115793	3	N	-0-					-0-
04	129300	X	95860	-0-	-33440	-0-	1223	1	94637	3	N	-0-					-0-
05	129921	X	103147	-0-	-26774	-0-	2162	1	100985	3	N	-0-					-0-
06	119040	X	98009	-0-	-21031	-0-	1206	1	96803	3	N	-0-					-0-
*07	119505	X	92627	-0-	-26878	-0-	1258	1	91369	3	N	-0-					-0-
08	117304	X	88321	-0-	-28983	-0-	1652	1	86669	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 23H RRCID -> 293823 COMPL. DATE 12/03/2022 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9780 - 19239

03	149203	X	122949	-0-	-26254	-0-	1570	1	121379	3	N	-0-					-0-
04	139230	X	100199	-0-	-39031	-0-	1278	1	98921	3	N	-0-					-0-
05	136772	X	114579	-0-	-22193	-0-	2401	1	112178	3	N	-0-					-0-
06	128160	X	103781	-0-	-24379	-0-	1277	1	102504	3	N	-0-					-0-
*07	132432	X	101045	-0-	-31387	-0-	1372	1	99673	3	N	-0-					-0-
08	122946	X	95770	-0-	-27176	-0-	1791	1	93979	3	N	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA G WELL #: 11H RRCID -> 293831 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10752 PERF.11739 - 17404

03	48236	X	36320	-0-	-11916	-0-	464	1	35856	3	Y	-0-					-0-
04	42150	X	31878	-0-	-10272	-0-	407	1	31471	3	Y	-0-					-0-
05	43555	X	37685	-0-	-5870	-0-	790	1	36895	3	Y	-0-					-0-
06	38340	X	28728	-0-	-9612	-0-	353	1	28375	3	Y	-0-					-0-
07	39618	X	30013	-0-	-9605	-0-	408	1	29605	3	Y	-0-					-0-
08	37696	X	30490	-0-	-7206	-0-	570	1	29920	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA H WELL #: 12H RRCID -> 293832 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10780 PERF.11243 - 16855

03	57474	X	40530	-0-	-16944	-0-	518	1	40012	3	Y	-0-					-0-
04	49890	X	35371	-0-	-14519	-0-	451	1	34920	3	Y	-0-					-0-
05	48515	X	42998	-0-	-5517	-0-	901	1	42097	3	Y	-0-					-0-
06	46050	X	32093	-0-	-13957	-0-	395	1	31698	3	Y	-0-					-0-
07	47585	X	31267	-0-	-16318	-0-	425	1	30842	3	Y	-0-					-0-
08	42997	X	34029	-0-	-8968	-0-	637	1	33392	3	Y	-0-					-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
03	48546	X	34398	-0-	-14148	-0-	439	1	33959	3	Y	-0-					-0-
04	46980	X	31088	-0-	-15892	-0-	397	1	30691	3	Y	-0-					-0-
05	39308	X	33297	-0-	-6011	-0-	698	1	32599	3	Y	-0-					-0-
06	35310	X	26534	-0-	-8776	-0-	326	1	26208	3	Y	-0-					-0-
07	36487	X	28653	-0-	-7834	-0-	389	1	28264	3	Y	-0-					-0-
08	34410	X	29608	-0-	-4802	-0-	554	1	29054	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA J WELL #: 14H RRCID -> 293834 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10863 PERF.11331 - 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
03	69006	X	43895	-0-	-25111	-0-	561	1	43334	3	Y	-0-					-0-
04	59220	X	41337	-0-	-17883	-0-	527	1	40810	3	Y	-0-					-0-
05	57133	X	42269	-0-	-14864	-0-	886	1	41383	3	Y	-0-					-0-
06	49560	X	36349	-0-	-13211	-0-	447	1	35902	3	Y	-0-					-0-
07	51212	X	36870	-0-	-14342	-0-	501	1	36369	3	Y	-0-					-0-
08	43896	X	35325	-0-	-8571	-0-	661	1	34664	3	Y	-0-					-0-

ZIMMERHANZEL WRIGHT PSA K WELL #: 15H RRCID -> 293835 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 10882 PERF.11757 - 17129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57412	X	37201	-0-	-20211	-0-	475	1	36726	3	Y	-0-					-0-
04	48840	X	37060	-0-	-11780	-0-	473	1	36587	3	Y	-0-					-0-
05	50468	X	35479	-0-	-14989	-0-	744	1	34735	3	Y	-0-					-0-
06	42510	X	27021	-0-	-15489	-0-	332	1	26689	3	Y	-0-					-0-
07	42036	X	34424	-0-	-7612	-0-	467	1	33957	3	Y	-0-					-0-
08	38285	X	32282	-0-	-6003	-0-	604	1	31678	3	Y	-0-					-0-

JEV-KING STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 293860 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11167 PERF.11400 - 19425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	80786	X	67017	-0-	-13769	-0-	856	1	66161	3	N	-0-					-0-
04	75090	X	69035	-0-	-6055	-0-	881	1	68154	3	N	-0-					-0-
05	75268	X	68187	-0-	-7081	-0-	1429	1	66758	3	N	-0-					-0-
06	69690	X	64875	-0-	-4815	-0-	798	1	64077	3	N	-0-					-0-
07	71331	X	63455	-0-	-7876	-0-	862	1	62593	3	N	-0-					-0-
08	71331	X	62047	-0-	-9284	-0-	1161	1	60886	3	N	-0-					-0-

MORGENSTERN-FASKEN STATE GU WELL #: 502H RRCID -> 293869 COMPL. DATE 12/04/2022 TOTAL DEPTH 9186 PERF. 9590 - 18580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	140306	X	123743	-0-	-16563	-0-	1581	1	122162	3	N	-0-					-0-
04	131070	X	99171	-0-	-31899	-0-	1265	1	97906	3	N	-0-					-0-
05	130603	X	111386	-0-	-19217	-0-	2335	1	109051	3	N	-0-					-0-
06	121350	X	105000	-0-	-16350	-0-	1292	1	103708	3	N	-0-					-0-
*07	125395	X	104421	-0-	-20974	-0-	1418	1	103003	3	N	-0-					-0-
08	123752	X	99757	-0-	-23995	-0-	1866	1	97891	3	N	-0-					-0-

LAS ISLITAS WELL #: 1H RRCID -> 294136 COMPL. DATE 10/24/2022 TOTAL DEPTH 11356 PERF.11350 - 20642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	48081	X	32959	-0-	-15122	-0-	421	1	32538	3	N	-0-					-0-
04	41520	X	32386	-0-	-9134	-0-	413	1	31973	3	N	-0-					-0-
05	41602	X	31551	-0-	-10051	-0-	661	1	30890	3	N	-0-					-0-
06	37350	X	29185	-0-	-8165	-0-	359	1	28826	3	N	-0-					-0-
*07	37510	X	30098	-0-	-7412	-0-	356	1	29742	3	N	-0-					-0-
08	33480	X	15000	-0-	-18480	-0-	129	1	14871	3	N	-0-					-0-

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
03	104842	X	90931	-0-	-13911	-0-	1161	1	89770	3	Y	-0-					-0-
04	97650	X	73545	-0-	-24105	-0-	938	1	72607	3	Y	-0-					-0-
05	97588	X	84040	-0-	-13548	-0-	1761	1	82279	3	Y	-0-					-0-
06	91920	X	78673	-0-	-13247	-0-	968	1	77705	3	Y	-0-					-0-
07	92876	X	76521	-0-	-16355	-0-	1011	1	75510	3	Y	-0-					-0-
08	90923	X	78812	-0-	-12111	-0-	1474	1	77338	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HAMILTON WELL #: 34H RRCID -> 294187 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10800 - 18957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	104749	X	83408	-0-	-21341	-0-	1065	1	82343	3	Y	-0-					-0-
04	96390	X	68217	-0-	-28173	-0-	870	1	67347	3	Y	-0-					-0-
05	95139	X	80773	-0-	-14366	-0-	1693	1	79080	3	Y	-0-					-0-
06	88620	X	74516	-0-	-14104	-0-	917	1	73599	3	Y	-0-					-0-
07	88412	X	70564	-0-	-17848	-0-	932	1	69632	3	Y	-0-					-0-
08	83421	X	71658	-0-	-11763	-0-	1340	1	70318	3	Y	-0-					-0-

HAMILTON WELL #: 32H RRCID -> 294188 COMPL. DATE 11/08/2022 TOTAL DEPTH 10547 PERF.11000 - 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
03	108996	X	92643	-0-	-16353	-0-	1183	1	91460	3	Y	-0-					-0-
04	101670	X	77347	-0-	-24323	-0-	987	1	76360	3	Y	-0-					-0-
05	101339	X	88487	-0-	-12852	-0-	1855	1	86632	3	Y	-0-					-0-
06	94980	X	83838	-0-	-11142	-0-	1031	1	82807	3	Y	-0-					-0-
07	95356	X	78509	-0-	-16847	-0-	1037	1	77472	3	Y	-0-					-0-
08	92628	X	82542	-0-	-10086	-0-	1544	1	80998	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO B WELL #: 12H RRCID -> 294247 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8825 - 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
03	65472	X	28506	-0-	-36966	-0-	364	1	28142	3	Y	-0-					-0-
04	55710	X	26182	-0-	-29528	-0-	334	1	25848	3	Y	-0-					-0-
05	53103	X	26902	-0-	-26201	-0-	564	1	26338	3	Y	-0-					-0-
06	47640	X	26033	-0-	-21607	-0-	320	1	25713	3	Y	-0-					-0-
07	49228	X	26504	-0-	-22724	-0-	279	1	26225	3	Y	-0-					-0-
08	28520	X	25538	-0-	-2982	-0-	1914	1	23624	3	Y	-0-					-0-

GALVAN-TREVINO C WELL #: 13H RRCID -> 294248 COMPL. DATE 11/22/2022 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8940 - 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
03	94736	X	70686	-0-	-24050	-0-	903	1	69783	3	Y	-0-					-0-
04	94200	X	68685	-0-	-25515	-0-	876	1	67809	3	Y	-0-					-0-
05	97340	X	64049	-0-	-33291	-0-	1342	1	62707	3	Y	-0-					-0-
06	82710	X	62319	-0-	-20391	-0-	767	1	61552	3	Y	-0-					-0-
07	80631	X	59727	-0-	-20904	-0-	629	1	59098	3	Y	-0-					-0-
08	71732	X	71732	-0-	-0-	-0-	5376	1	66356	3	Y	-0-					-0-

BRISCOE-MANRY EF GU B WELL #: 60H RRCID -> 294560 COMPL. DATE 09/19/2022 TOTAL DEPTH 11117 PERF.11384 - 18140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36084	X	29927	-0-	-6157	-0-	382	1	29545	3	Y	-0-					-0-
04	33600	X	25193	-0-	-8407	-0-	321	1	24872	3	Y	-0-					-0-
05	32953	X	27038	-0-	-5915	-0-	567	1	26471	3	Y	-0-					-0-
06	31890	X	24326	-0-	-7564	-0-	299	1	24027	3	Y	-0-					-0-
07	32953	X	22885	-0-	-10068	-0-	311	1	22574	3	Y	-0-					-0-
08	29915	X	26093	-0-	-3822	-0-	488	1	25605	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA D WELL #: 19H RRCID -> 294585 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10625 PERF.11000 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102765	X	81943	-0-	-20822	-0-	1047	1	80896	3	Y	-0-					-0-
04	98100	X	67886	-0-	-30214	-0-	866	1	67020	3	Y	-0-					-0-
05	95139	X	79548	-0-	-15591	-0-	1667	1	77881	3	Y	-0-					-0-
06	86130	X	69498	-0-	-16632	-0-	855	1	68643	3	Y	-0-					-0-
07	86149	X	68085	-0-	-18064	-0-	925	1	67160	3	Y	-0-					-0-
08	81933	X	68714	-0-	-13219	-0-	1285	1	67429	3	Y	-0-					-0-

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
03	175274	X	146217	-0-	-29057	-0-	1868	1	144349	3	Y	-0-					-0-
04	163920	X	123677	-0-	-40243	-0-	1578	1	122099	3	Y	-0-					-0-
05	158627	X	136466	-0-	-22161	-0-	2860	1	133606	3	Y	-0-					-0-
06	147360	X	136058	-0-	-11302	-0-	1674	1	134384	3	Y	-0-					-0-
07	147746	X	133878	-0-	-13868	-0-	1818	1	132060	3	Y	-0-					-0-
08	146227	X	127203	-0-	-19024	-0-	2379	1	124824	3	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HOLGUIN-WRIGHT PSA C WELL #: 18H RRCID -> 294636 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10581 PERF.11000 - 18835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111724	X	85857	-0-	-25867	-0-	1097	1	84760	3	Y	-0-					-0-
04	101730	X	71822	-0-	-29908	-0-	916	1	70906	3	Y	-0-					-0-
05	99944	X	83884	-0-	-16060	-0-	1758	1	82126	3	Y	-0-					-0-
06	90600	X	76526	-0-	-14074	-0-	941	1	75585	3	Y	-0-					-0-
07	90675	X	72921	-0-	-17754	-0-	990	1	71931	3	Y	-0-					-0-
08	85870	X	71720	-0-	-14150	-0-	1342	1	70378	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA E WELL #: 20H RRCID -> 294780 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10654 PERF.11065 - 18969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	102517	X	80221	-0-	-22296	-0-	1025	1	79196	3	Y	-0-					-0-
04	94740	X	64595	-0-	-30145	-0-	824	1	63771	3	Y	-0-					-0-
05	93155	X	76504	-0-	-16651	-0-	1603	1	74901	3	Y	-0-					-0-
06	86160	X	66292	-0-	-19868	-0-	815	1	65477	3	Y	-0-					-0-
07	85684	X	70774	-0-	-14910	-0-	961	1	69813	3	Y	-0-					-0-
08	80228	X	69902	-0-	-10326	-0-	1308	1	68594	3	Y	-0-					-0-

HOLGUIN-WRIGHT PSA F WELL #: 21H RRCID -> 294781 COMPL. DATE 02/11/2023 TOTAL DEPTH 10686 PERF.11300 - 18915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83049	X	63801	-0-	-19248	-0-	815	1	62986	3	Y	-0-					-0-
04	75120	X	55273	-0-	-19847	-0-	705	1	54568	3	Y	-0-					-0-
05	74431	X	58873	-0-	-15558	-0-	1234	1	57639	3	Y	-0-					-0-
06	70380	X	50093	-0-	-20287	-0-	616	1	49477	3	Y	-0-					-0-
07	69595	X	53041	-0-	-16554	-0-	720	1	52321	3	Y	-0-					-0-
08	63798	X	57104	-0-	-6694	-0-	1068	1	56036	3	Y	-0-					-0-

MARTIN STATE A2801 GU WELL #: 18H RRCID -> 294812 COMPL. DATE 03/10/2023 TOTAL DEPTH 10288 PERF.10810 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40021	X	33938	-0-	-6083	-0-	434	1	33504	3	N	-0-					-0-
04	35460	X	32127	-0-	-3333	-0-	410	1	31717	3	N	-0-					-0-
05	38285	X	31837	-0-	-6448	-0-	667	1	31170	3	N	-0-					-0-
06	37050	X	28690	-0-	-8360	-0-	353	1	28337	3	N	-0-					-0-
07	38285	X	28032	-0-	-10253	-0-	381	1	27651	3	N	-0-					-0-
08	33945	X	26528	-0-	-7417	-0-	496	1	26032	3	N	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 22H RRCID -> 294824 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11043 PERF.11230 - 18149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113150	X	92038	-0-	-21112	-0-	92038	2			N	-0-					-0-
04	105570	X	84364	-0-	-21206	-0-	84364	2			N	-0-					-0-
05	103075	X	82449	-0-	-20626	-0-	271	1	82178	2	N	-0-					-0-
06	92070	X	74073	-0-	-17997	-0-	595	1	73478	2	N	-0-					-0-
*07	92039	X	69293	-0-	-22746	-0-	821	1	68472	2	N	-0-					-0-
08	92039	X	68103	-0-	-23936	-0-	766	1	67337	2	N	-0-					-0-

APPLING 1435 WELL #: 31H RRCID -> 294844 COMPL. DATE 04/02/2023 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11960 - 19014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124992	X	102926	-0-	-22066	-0-	102926	2			N	-0-					-0-
04	117930	X	100536	-0-	-17394	-0-	100536	2			N	-0-					-0-
05	119598	X	96108	-0-	-23490	-0-	316	1	95792	2	N	-0-					-0-
06	108660	X	86970	-0-	-21690	-0-	699	1	86271	2	N	-0-					-0-
*07	106237	X	81394	-0-	-24843	-0-	965	1	80429	2	N	-0-					-0-
08	103881	X	78421	-0-	-25460	-0-	882	1	77539	2	N	-0-					-0-

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
03	40703	X	24153	-0-	-16550	-0-	309	1	23844	3	N	-0-					-0-
04	37680	X	28327	-0-	-9353	-0-	361	1	27966	3	N	-0-					-0-
05	38936	X	26140	-0-	-12796	-0-	548	1	25592	3	N	-0-					-0-
06	32070	X	24240	-0-	-7830	-0-	298	1	23942	3	N	-0-					-0-
07	32736	X	20350	-0-	-12386	-0-	276	1	20074	3	N	-0-					-0-
08	29264	X	26059	-0-	-3205	-0-	487	1	25572	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

JC DORA MARTIN PSA J WELL #: 66H RRCID -> 294976 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11476 PERF.11500 - 21392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	145297	X	113123	-0-	-32174	-0-	4704	1	108419	3	Y	-0-			-0-
04	134070	X	110978	-0-	-23092	-0-	6365	1	104613	3	Y	-0-			-0-
05	138539	X	107599	-0-	-30940	-0-	3847	1	103752	3	Y	-0-			-0-
06	130530	X	86896	-0-	-43634	-0-	4066	1	82830	3	Y	-0-			-0-
07	127937	X	84934	-0-	-43003	-0-	3590	1	81344	3	Y	-0-			-0-
08	114669	X	85083	-0-	-29586	-0-	3821	1	81262	3	Y	-0-			-0-

APPLING 1435 WELL #: 30H RRCID -> 295002 COMPL. DATE 04/03/2023 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11400 - 18405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116622	X	93697	-0-	-22925	-0-	93697	2			N	-0-			-0-
04	112860	X	85257	-0-	-27603	-0-	85257	2			N	-0-			-0-
05	111445	X	81822	-0-	-29623	-0-	269	1	81553	2	N	-0-			-0-
06	100230	X	71431	-0-	-28799	-0-	574	1	70857	2	N	-0-			-0-
*07	97123	X	67464	-0-	-29659	-0-	800	1	66664	2	N	-0-			-0-
08	93682	X	68371	-0-	-25311	-0-	769	1	67602	2	N	-0-			-0-

JC DORA MARTIN PSA K WELL #: 67H RRCID -> 295232 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11572 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
03	130138	X	104973	-0-	-25165	-0-	4365	1	100608	3	Y	-0-			-0-
04	122190	X	101656	-0-	-20534	-0-	5831	1	95825	3	Y	-0-			-0-
05	126263	X	97250	-0-	-29013	-0-	3476	1	93774	3	Y	-0-			-0-
06	122190	X	77053	-0-	-45137	-0-	3605	1	73448	3	Y	-0-			-0-
07	117831	X	78296	-0-	-39535	-0-	3309	1	74987	3	Y	-0-			-0-
08	105059	X	73422	-0-	-31637	-0-	3297	1	70125	3	Y	-0-			-0-

WILLIE RANCH WELL #: 26H RRCID -> 295278 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10803 PERF.11050 - 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
03	107632	X	84313	-0-	-23319	-0-	3506	1	80807	3	Y	-0-			-0-
04	99300	X	77061	-0-	-22239	-0-	4420	1	72641	3	Y	-0-			-0-
05	96317	X	80052	-0-	-16265	-0-	3121	1	76931	3	Y	-0-			-0-
06	89880	X	70885	-0-	-18995	-0-	3316	1	67569	3	Y	-0-			-0-
07	88412	X	70603	-0-	-17809	-0-	2984	1	67619	3	Y	-0-			-0-
08	84320	X	67457	-0-	-16863	-0-	3029	1	64428	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 68H RRCID -> 295293 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11525 - 19415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	136152	X	92205	-0-	-43947	-0-	3834	1	88371	3	Y	-0-			-0-
04	125850	X	87901	-0-	-37949	-0-	5042	1	82859	3	Y	-0-			-0-
05	118978	X	85940	-0-	-33038	-0-	3073	1	82867	3	Y	-0-			-0-
06	108030	X	65065	-0-	-42965	-0-	3044	1	62021	3	Y	-0-			-0-
07	106423	X	73684	-0-	-32739	-0-	3114	1	70570	3	Y	-0-			-0-
08	92194	X	67631	-0-	-24563	-0-	3037	1	64594	3	Y	-0-			-0-

DORA MARTIN B WELL #: 69H RRCID -> 295294 COMPL. DATE 02/27/2023 TOTAL DEPTH 11529 PERF.11725 - 19626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	111012	X	111012	-0-	-0-	-0-	4616	1	106396	3	Y	-0-			-0-
04	125190	X	110495	-0-	-14695	-0-	6338	1	104157	3	Y	-0-			-0-
05	129363	X	109975	-0-	-19388	-0-	3932	1	106043	3	Y	-0-			-0-
06	125190	X	96287	-0-	-28903	-0-	4505	1	91782	3	Y	-0-			-0-
07	114793	X	97829	-0-	-16964	-0-	4134	1	93695	3	Y	-0-			-0-
08	114173	X	94896	-0-	-19277	-0-	4261	1	90635	3	Y	-0-			-0-

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
03	170923	X	170923	-0-	-0-	-0-	2183	1	168740	3	Y	-0-			-0-
04	168360	X	142643	-0-	-25717	-0-	1820	1	140823	3	Y	-0-			-0-
05	173972	X	168094	-0-	-5878	-0-	3523	1	164571	3	Y	-0-			-0-
06	168360	X	147979	-0-	-20381	-0-	1820	1	146159	3	Y	-0-			-0-
07	170934	X	145518	-0-	-25416	-0-	1976	1	143542	3	Y	-0-			-0-
08	170934	X	138873	-0-	-32061	-0-	2598	1	136275	3	Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX STATE WELL #: 109H RRCID -> 295937 COMPL. DATE 10/05/2023 TOTAL DEPTH 10065 PERF.10310 - 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
03	168144	X	141542	-0-	-26602	-0-	1808	1	139734	3	Y	-0-			-0-
04	155910	X	114613	-0-	-41297	-0-	1462	1	113151	3	Y	-0-			-0-
05	153326	X	131670	-0-	-21656	-0-	2760	1	128910	3	Y	-0-			-0-
06	141390	X	118440	-0-	-22950	-0-	1457	1	116983	3	Y	-0-			-0-
07	142724	X	116175	-0-	-26549	-0-	1578	1	114597	3	Y	-0-			-0-
08	141546	X	110700	-0-	-30846	-0-	2071	1	108629	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: RRCID -> 296273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.13391 - 22128

03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	0	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

03	272986	X	223470	-0-	-49516	-0-	9292	1	214178	3	Y	-0-			-0-
04	252510	X	208471	-0-	-44039	-0-	11957	1	196514	3	Y	-0-			-0-
05	248713	X	207847	-0-	-40866	-0-	8104	1	199743	3	Y	-0-			-0-
06	233790	X	186972	-0-	-46818	-0-	8748	1	178224	3	Y	-0-			-0-
07	232066	X	192739	-0-	-39327	-0-	8146	1	184593	3	Y	-0-			-0-
08	223479	X	188758	-0-	-34721	-0-	8476	1	180282	3	Y	-0-			-0-

HENDERSON-CENIZO PSA D WELL #: 14H RRCID -> 296334 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11287 PERF.11535 - 18983

03	189658	X	146579	-0-	-43079	-0-	2301	1	144278	3	Y	-0-			-0-
04	173700	X	134435	-0-	-39265	-0-	7711	1	126724	3	Y	-0-			-0-
05	171120	X	129621	-0-	-41499	-0-	5054	1	124567	3	Y	-0-			-0-
06	157980	X	113135	-0-	-44845	-0-	5293	1	107842	3	Y	-0-			-0-
07	154721	X	113925	-0-	-40796	-0-	4815	1	109110	3	Y	-0-			-0-
08	146568	X	108485	-0-	-38083	-0-	4872	1	103613	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-NYE PSA F WELL #: 28H RRCID -> 296335 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10965 - 19932

03	265236	X	216410	-0-	-48826	-0-	8998	1	207412	3	Y	-0-			-0-
04	246510	X	201210	-0-	-45300	-0-	11541	1	189669	3	Y	-0-			-0-
05	240188	X	199922	-0-	-40266	-0-	7795	1	192127	3	Y	-0-			-0-
06	225630	X	179446	-0-	-46184	-0-	8396	1	171050	3	Y	-0-			-0-
07	224254	X	184341	-0-	-39913	-0-	7791	1	176550	3	Y	-0-			-0-
08	216411	X	180438	-0-	-35973	-0-	8103	1	172335	3	Y	-0-			-0-

WILLIE-NYE PSA G WELL #: 29H RRCID -> 296336 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10975 - 19955

03	272211	X	229182	-0-	-43029	-0-	9530	1	219652	3	Y	-0-			-0-
04	253710	X	214762	-0-	-38948	-0-	12318	1	202444	3	Y	-0-			-0-
05	250449	X	215261	-0-	-35188	-0-	8393	1	206868	3	Y	-0-			-0-
06	237120	X	193377	-0-	-43743	-0-	9047	1	184330	3	Y	-0-			-0-
07	236840	X	200118	-0-	-36722	-0-	8457	1	191661	3	Y	-0-			-0-
08	229183	X	196705	-0-	-32478	-0-	8833	1	187872	3	Y	-0-			-0-

APPLING PSA G WELL #: 32H RRCID -> 296374 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10836 PERF.11147 - 20611

03	412610	X	348185	-0-	-64425	-0-	4722	1	343463	3	Y	-0-			-0-
04	424588	X	424588	-0-	-0-	-0-	4574	1	420014	3	Y	-0-			-0-
05	425691	X	425691	-0-	-0-	-0-	1886	1	423805	3	Y	-0-			-0-
06	399300	X	391611	-0-	-7689	-0-	2270	1	389341	3	Y	-0-			-0-
07	412610	X	386690	-0-	-25920	-0-	375	1	386315	3	Y	-0-			-0-
08	412610	X	371578	-0-	-41032	-0-	371578	3			Y	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING PSA H WELL #: 33H RRCID -> 296375 COMPL. DATE 03/01/2025 TOTAL DEPTH 10860 PERF.11220 - 20554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	412610	X	385025	-0-	-27585	-0-	5221	1	379804	3	Y	-0-					-0-
04	432771	X	432771	-0-	-0-	-0-	4663	1	428108	3	Y	-0-					-0-
05	430190	X	430190	-0-	-0-	-0-	1906	1	428284	3	Y	-0-					-0-
06	399300	X	388614	-0-	-10686	-0-	2252	1	386362	3	Y	-0-					-0-
07	412610	X	376778	-0-	-35832	-0-	366	1	376412	3	Y	-0-					-0-
08	412610	X	351256	-0-	-61354	-0-	351256	3			Y	-0-					-0-

APPLING PSA I WELL #: 34H RRCID -> 296488 COMPL. DATE 02/28/2025 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11535 - 20961

03	412610	X	390907	-0-	-21703	-0-	5301	1	385606	3	Y	-0-					-0-
04	399300	X	391318	-0-	-7982	-0-	4216	1	387102	3	Y	-0-					-0-
05	412610	X	391406	-0-	-21204	-0-	1734	1	389672	3	Y	-0-					-0-
06	399300	X	353167	-0-	-46133	-0-	2047	1	351120	3	Y	-0-					-0-
07	404364	X	343800	-0-	-60564	-0-	334	1	343466	3	Y	-0-					-0-
08	404364	X	325091	-0-	-79273	-0-	325091	3			Y	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA A WELL #: 100H RRCID -> 296626 COMPL. DATE 12/21/2023 TOTAL DEPTH 10983 PERF.11220 - 21482

03	149203	X	117113	-0-	-32090	-0-	4563	1	105183	3	Y	6697	11277	1			5163
							7367	9									
04	131790	X	94751	-0-	-37039	-0-	5307	1	87211	3	Y	2030	6988	1			205
							2233	9									
05	128650	X	87086	-0-	-41564	-0-	3239	1	79845	3	Y	3638	3638	1			205
							4002	9									
06	113340	X	75926	-0-	-37414	-0-	72033	3	3893	9	Y	3539	3725	1			19
07	117118	X	81313	-0-	-35805	-0-	76312	3	5001	9	Y	4546	4546	1			19
08	117118	X	76961	-0-	-40157	-0-	307	1	72149	3	Y	4095	4095	1			19
							4505	9									

CHALOS-LYSSY PSA C WELL #: 18H RRCID -> 296653 COMPL. DATE 05/08/2025 TOTAL DEPTH 11427 PERF.11832 - 20086

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		179169	-0-	179169	179169	6986	1	172183	3	N	-0-					-0-
*06	0	W	258511	-0-	258511	437680	12095	1	246416	3	N	-0-					-0-
*07	0	W	236088	-0-	236088	673768	9978	1	226110	3	N	-0-					-0-
08	0	W	222767	-0-	222767	896535	10003	1	212764	3	N	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA B WELL #: 101H RRCID -> 296687 COMPL. DATE 12/20/2023 TOTAL DEPTH 10984 PERF.11210 - 21706

03	158441	X	131710	-0-	-26731	-0-	5113	1	117855	3	Y	7947	13213	1			6052
							8742	9									
04	141300	X	106173	-0-	-35127	-0-	5940	1	97622	3	Y	2374	8186	1			240
							2611	9									
05	139066	X	98550	-0-	-40516	-0-	3659	1	90194	3	Y	4270	4270	1			240
							4697	9									
06	127470	X	87210	-0-	-40260	-0-	82582	3	4628	9	Y	4207	4207	1			240
07	131719	X	91390	-0-	-40329	-0-	85548	3	5842	9	Y	5311	5311	1			240
08	131719	X	86947	-0-	-44772	-0-	346	1	81310	3	Y	4810	4810	1			240
							5291	9									

LYSSY FAMILY C WELL #: 17H RRCID -> 296705 COMPL. DATE 04/29/2023 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		161346	-0-	161346	161346	6291	1	155055	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		248158	-0-	248158	409504	11610	1	236548	3	N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		239353	-0-	239353	648857	10116	1	229237	3	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		222868	-0-	222868	871725	10008	1	212860	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

HENDERSON-CENIZO PSA E WELL #: 15H RRCID -> 296787 COMPL. DATE 11/07/2022 TOTAL DEPTH 11223 PERF.11435 - 18942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186000	X	140444	-0-	-45556	-0-	2204	1	138240	3	Y	-0-					-0-
04	169710	X	129286	-0-	-40424	-0-	7415	1	121871	3	Y	-0-					-0-
05	163773	X	126002	-0-	-37771	-0-	4913	1	121089	3	Y	-0-					-0-
06	151620	X	106900	-0-	-44720	-0-	5001	1	101899	3	Y	-0-					-0-
07	148149	X	107374	-0-	-40775	-0-	4538	1	102836	3	Y	-0-					-0-
08	140430	X	106199	-0-	-34231	-0-	4769	1	101430	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA F WELL #: 16H RRCID -> 296788 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11523 PERF.11520 - 19417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	182280	X	134140	-0-	-48140	-0-	2105	1	132035	3	Y	-0-					-0-
04	165840	X	122904	-0-	-42936	-0-	7049	1	115855	3	Y	-0-					-0-
05	158844	X	118511	-0-	-40333	-0-	4621	1	113890	3	Y	-0-					-0-
06	145980	X	100626	-0-	-45354	-0-	4708	1	95918	3	Y	-0-					-0-
07	142600	X	99955	-0-	-42645	-0-	4224	1	95731	3	Y	-0-					-0-
08	134137	X	97226	-0-	-36911	-0-	4366	1	92860	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA G WELL #: 17H RRCID -> 296789 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 11489 PERF.11425 - 19396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203391	X	151396	-0-	-51995	-0-	2376	1	149020	3	Y	-0-					-0-
04	190740	X	137489	-0-	-53251	-0-	7886	1	129603	3	Y	-0-					-0-
05	183613	X	132874	-0-	-50739	-0-	5181	1	127693	3	Y	-0-					-0-
06	166050	X	120781	-0-	-45269	-0-	5651	1	115130	3	Y	-0-					-0-
07	161417	X	119176	-0-	-42241	-0-	5037	1	114139	3	Y	-0-					-0-
08	151404	X	110080	-0-	-41324	-0-	4943	1	105137	3	Y	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA I WELL #: 19H RRCID -> 298223 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11631 PERF.11840 - 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
03	414749	X	352903	-0-	-61846	-0-	5539	1	347364	3	N	-0-					-0-
04	401370	X	322224	-0-	-79146	-0-	18482	1	303742	3	N	-0-					-0-
05	414749	X	314206	-0-	-100543	-0-	12251	1	301955	3	N	-0-					-0-
06	386340	X	281974	-0-	-104366	-0-	13192	1	268782	3	N	-0-					-0-
*07	375875	X	279127	-0-	-96748	-0-	11797	1	267330	3	N	-0-					-0-
08	352904	X	268725	-0-	-84179	-0-	12067	1	256658	3	N	-0-					-0-

HENDERSON-CENIZO PSA H WELL #: 18H RRCID -> 298311 COMPL. DATE 09/15/2024 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11825 - 19380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	380246	X	352451	-0-	-27795	-0-	5531	1	346920	3	N	-0-					-0-
04	367980	X	323303	-0-	-44677	-0-	18543	1	304760	3	N	-0-					-0-
05	380246	X	316895	-0-	-63351	-0-	12356	1	304539	3	N	-0-					-0-
06	367980	X	284372	-0-	-83608	-0-	13305	1	271067	3	N	-0-					-0-
*07	373891	X	281371	-0-	-92520	-0-	11891	1	269480	3	N	-0-					-0-
08	352439	X	266275	-0-	-86164	-0-	11957	1	254318	3	N	-0-					-0-

COCINA BLANCA SA G WELL #: 106H RRCID -> 298914 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10973 PERF.11355 - 21216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	257681	-0-	257681	332811	9495	1	218846	3	N	26673	19241	1			8759
							29340	9									
04	0	W	202722	-0-	202722	535533	11215	1	184321	3	N	6533	15214	1			78
							7186	9									
05	720909	X	185376	-0-	-535533	-0-	6759	1	166581	3	N	10942	10942	1			78
							12036	9									
06	222990	X	160828	-0-	-62162	-0-	150334	3	10494	9	N	9540	9545	1			73
*07	230423	X	153063	-0-	-77360	-0-	141840	3	11223	9	N	10203	10203	1			73
08	230423	X	136536	-0-	-93887	-0-	540	1	127075	3	N	8110	8110	1			73
							8921	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COCINA BLANCA SA F WELL #: 105H RRCID -> 299046 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10970 PERF.11461 - 21837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	390029	X	301610	-0-	-88419	-0-	10751	1	247804	3	N	39141	28282	1			12874
							43055	9									
04	252510	X	236524	-0-	-15986	-0-	12933	1	212554	3	N	10034	22789	1			119
							11037	9									
05	260927	X	225800	-0-	-35127	-0-	8034	1	198026	3	N	17945	17945	1			119
							19740	9									
06	252510	X	199115	-0-	-53395	-0-	181272	3	17843	9	N	16221	16216	1			124
*07	260927	X	194207	-0-	-66720	-0-	174449	3	19758	9	N	17962	17962	1			124
08	260927	X	176558	-0-	-84369	-0-	679	1	159601	3	N	14798	14797	1			125
							16278	9									

COCINA BLANCA SA H WELL #: 107H RRCID -> 299081 COMPL. DATE 02/16/2025 TOTAL DEPTH 10982 PERF.11240 - 21644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	326351	X	252415	-0-	-73936	-0-	9266	1	213586	3	N	26875	19437	1			8847
							29563	9									
04	218880	X	199718	-0-	-19162	-0-	11038	1	181403	3	N	6615	15383	1			79
							7277	9									
05	226176	X	185474	-0-	-40702	-0-	6736	1	166016	3	N	11565	11565	1			79
							12722	9									
06	218880	X	159847	-0-	-59033	-0-	148863	3	10984	9	N	9985	9985	1			79
*07	226176	X	150753	-0-	-75423	-0-	139722	3	11031	9	N	10028	10028	1			79
08	226176	X	133086	-0-	-93090	-0-	524	1	123225	3	N	8488	8488	1			79
							9337	9									

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 4H RRCID -> 299222 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10423 PERF.10650 - 18092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		280199	-0-	280199	284077	3579	1	276620	3	Y	-0-					-0-
04	582790	X	298713	-0-	-284077	-0-	3811	1	294902	3	Y	-0-					-0-
05	290241	X	290241	-0-	-0-	-0-	6083	1	284158	3	Y	-0-					-0-
06	262290	X	262260	-0-	-30	-0-	3226	1	259034	3	Y	-0-					-0-
07	271033	X	253645	-0-	-17388	-0-	3444	1	250201	3	Y	-0-					-0-
08	271033	X	235606	-0-	-35427	-0-	4407	1	231199	3	Y	-0-					-0-

MALTSBERGER, W. A. EF WELL #: 5H RRCID -> 299223 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 10436 PERF.10765 - 18619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		287442	-0-	287442	290146	3671	1	283771	3	Y	-0-					-0-
04	605363	X	315217	-0-	-290146	-0-	4022	1	311195	3	Y	-0-					-0-
05	302343	X	302343	-0-	-0-	-0-	6337	1	296006	3	Y	-0-					-0-
06	273330	X	269511	-0-	-3819	-0-	3315	1	266196	3	Y	-0-					-0-
07	282441	X	258966	-0-	-23475	-0-	3517	1	255449	3	Y	-0-					-0-
08	282441	X	246402	-0-	-36039	-0-	4609	1	241793	3	Y	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA G WELL #: 22H RRCID -> 299240 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11484 PERF.11588 - 22260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		273988	-0-	273988	273988	10683	1	263305	3	N	-0-					-0-
06	688960	X	414972	-0-	-273988	-0-	19415	1	395557	3	N	-0-					-0-
07	407239	X	407239	-0-	-0-	-0-	17211	1	390028	3	N	-0-					-0-
08	384175	X	384175	-0-	-0-	-0-	17252	1	366923	3	N	-0-					-0-

CHALOS-LYSSY PSA F WELL #: 21H RRCID -> 299242 COMPL. DATE 05/07/2025 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11701 - 22271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		255570	-0-	255570	255570	9965	1	245605	3	N	-0-					-0-
06	637503	X	381933	-0-	-255570	-0-	17869	1	364064	3	N	-0-					-0-
07	405976	X	366298	-0-	-39678	-0-	15481	1	350817	3	N	-0-					-0-
08	341718	X	341718	-0-	-0-	-0-	15345	1	326373	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
JEV-KING STATE GU C WELL #: 3H RRCID -> 299655 COMPL. DATE 01/31/2025 TOTAL DEPTH 11130 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEV-KING STATE GU B WELL #: 2H RRCID -> 299748 COMPL. DATE 03/05/2025 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11500 - 19862

03	0	301402	-0-	301402	301402	3850	1	297552	3	N	-0-						-0-
04	0	466901	-0-	466901	768303	5957	1	460944	3	N	-0-						-0-
05	0	437873	-0-	437873	1206176	9177	1	428696	3	N	-0-						-0-
06	1587736 X	381560	-0-	-1206176	-0-	4693	1	376867	3	N	-0-						-0-
07	420887 X	359855	-0-	-61032	-0-	4887	1	354968	3	N	-0-						-0-
08	420887 X	329418	-0-	-91469	-0-	6162	1	323256	3	N	-0-						-0-

APACHE RANCH WELL #: 1H RRCID -> 300034 COMPL. DATE 08/04/2025 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8520 - 16839

08	0	154684	-0-	154684	154684	11593	1	143091	3	N	-0-						-0-

HAMILTON-SLAUGHTER-LONG PSA E WELL #: 36H RRCID -> 300097 COMPL. DATE 07/21/2025 TOTAL DEPTH 10940 PERF.11028 - 18883

07	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

LAS ISLITAS C WELL #: 2H RRCID -> 300119 COMPL. DATE 08/24/2025 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11175 - 24266

08	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
ENCINAL SWD WELL #: 1 RRCID -> 277847 COMPL. DATE 07/27/2015 TOTAL DEPTH 4955 PERF. 4770 - 4900

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

ENCINAL SWD WELL #: 2 RRCID -> 279157 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4658 - 4866

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
08	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

03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-						-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-						-0-
05	579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-						-0-
06	525 N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-						-0-
07	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-						-0-
08	0 N	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
CRESCENT C WELL #: 1H RRCID -> 259085 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13195 - 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
03	2232	X	2207	-0-	-25	-0-	2207	2			N	-0-					-0-
04	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
05	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
06	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
07	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NYE WELL #: 1H RRCID -> 267454 COMPL. DATE 03/27/2012 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11199 - 15095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12725	X	12725	-0-	-0-	-0-	12725	2			N	-0-					-0-
04	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2			N	-0-					-0-
05	12644	X	12644	-0-	-0-	-0-	12644	2			N	-0-					-0-
06	11193	X	11193	-0-	-0-	-0-	11193	2			N	-0-					-0-
07	10704	X	10704	-0-	-0-	-0-	10704	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
04	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
05	1265	X	1265	-0-	-0-	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
06	1167	X	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
07	1158	X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
04	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
05	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
06	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
07	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	2842	2			N	-0-					-0-
04	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	2			N	-0-					-0-
05	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	3019	2			N	-0-					-0-
06	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	3104	2			N	-0-					-0-
*07	2975	X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	2			N	-0-					-0-
*08	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	2938	2			N	-0-					-0-

BRISCOE-NUNLEY "A" WELL #: 1H RRCID -> 268487 COMPL. DATE 04/06/2011 TOTAL DEPTH 13355 PERF.13457 - 18408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1613	-0-	-681	-0-	1613	2			N	-0-					-0-
04	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1761	2			N	-0-					-0-
05	1922	N	1677	-0-	-245	-0-	1677	2			N	-0-					-0-
06	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
*07	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-					-0-
*08	1674	N	1633	-0-	-41	-0-	1633	2			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC 683407
LA MUELA WELL #: 1H RRCID -> 283958 COMPL. DATE 01/09/2018 TOTAL DEPTH 11230 PERF.11316 - 19823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	23312	X	21285	-0-	-2027	-0-	21285	3			N	-0-			-0-
04	18934	X	18934	-0-	-0-	-0-	18934	3			N	-0-			-0-
05	22041	X	19097	-0-	-2944	-0-	19097	3			N	-0-			-0-
06	21330	X	20489	-0-	-841	-0-	20489	3			N	-0-			-0-
07	22041	X	20213	-0-	-1828	-0-	54	1	20159	3	N	-0-			-0-
*08	21309	X	21309	-0-	-0-	-0-	58	1	21251	3	N	-0-			-0-

BRELLENTHIN-MARTIN UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 284417 COMPL. DATE 01/21/2018 TOTAL DEPTH 11355 PERF.12068 - 19125

03	29884	X	22785	-0-	-7099	-0-	488	1	22297	3	N	-0-			-0-
04	28920	X	25995	-0-	-2925	-0-	2366	1	23629	3	N	-0-			-0-
05	24428	X	22650	-0-	-1778	-0-	2087	1	20563	3	N	-0-			-0-
06	24274	X	24274	-0-	-0-	-0-	1858	1	22416	3	N	-0-			-0-
07	26877	X	25655	-0-	-1222	-0-	2188	1	23467	3	N	-0-			-0-
08	26877	X	26664	-0-	-213	-0-	2440	1	24224	3	N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ-RACHAL WELL #: 1H RRCID -> 286473 COMPL. DATE 11/10/2018 TOTAL DEPTH 10661 PERF.11476 - 19445

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ESTHER SCHLETZE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 286954 COMPL. DATE 12/06/2018 TOTAL DEPTH 11352 PERF.12071 - 18586

03	38471	X	31538	-0-	-6933	-0-	31538	3			N	-0-			-0-
04	36660	X	31501	-0-	-5159	-0-	31501	3			N	-0-			-0-
05	35650	X	27991	-0-	-7659	-0-	27991	3			N	-0-			-0-
06	33090	X	26956	-0-	-6134	-0-	26956	3			N	-0-			-0-
07	32643	X	29606	-0-	-3037	-0-	29606	3			N	-0-			-0-
08	32550	X	26477	-0-	-6073	-0-	26477	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 288843 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11115 PERF.11653 - 22011

03	74772	X	62734	-0-	-12038	-0-	62734	3			N	-0-			-0-
04	75330	X	57999	-0-	-17331	-0-	57999	3			N	-0-			-0-
05	77841	X	59133	-0-	-18708	-0-	59133	3			N	-0-			-0-
06	77204	X	77204	-0-	-0-	-0-	77204	3			N	-0-			-0-
07	71083	X	60903	-0-	-10180	-0-	60903	3			N	-0-			-0-
08	62744	X	14869	-0-	-47875	-0-	14869	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 288844 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11264 PERF.11738 - 20316

03	52328	X	29908	-0-	-22420	-0-	29908	3			N	-0-			-0-
04	40410	X	39661	-0-	-749	-0-	39661	3			N	-0-			-0-
05	41757	X	40249	-0-	-1508	-0-	40249	3			N	-0-			-0-
06	44258	X	44258	-0-	-0-	-0-	44258	3			N	-0-			-0-
07	40982	X	40230	-0-	-752	-0-	40230	3			N	-0-			-0-
08	40982	X	6715	-0-	-34267	-0-	6715	3			N	-0-			-0-

HALL STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 288909 COMPL. DATE 12/21/2019 TOTAL DEPTH 11383 PERF.11751 - 22498

03	19902	X	16077	-0-	-3825	-0-	16077	3			N	-0-			-0-
04	16800	X	11026	-0-	-5774	-0-	11026	3			N	-0-			-0-
05	17360	X	9231	-0-	-8129	-0-	9231	3			N	-0-			-0-
06	16800	X	7459	-0-	-9341	-0-	7459	3			N	-0-			-0-
07	16089	X	15800	-0-	-289	-0-	15800	3			N	-0-			-0-
08	16089	X	1363	-0-	-14726	-0-	1363	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 QUICK PSA WELL #: 1H RRCID -> 288951 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11268 PERF.11439 - 21982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	64017	X	64017	-0-	-0-	-0-	2362	1	61655	3	N	-0-			-0-
04	61061	X	61061	-0-	-0-	-0-	61061	3			N	-0-			-0-
05	59737	X	59737	-0-	-0-	-0-	59737	3			N	-0-			-0-
06	56176	X	56176	-0-	-0-	-0-	56176	3			N	-0-			-0-
*07	56843	X	56843	-0-	-0-	-0-	56843	3			N	-0-			-0-
*08	55718	X	55718	-0-	-0-	-0-	55718	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 3H RRCID -> 288980 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11191 PERF.12797 - 21640

03	54467	X	44051	-0-	-10416	-0-	1529	1	42522	3	N	-0-			-0-
04	49050	X	43485	-0-	-5565	-0-	43485	3			N	-0-			-0-
05	50685	X	40573	-0-	-10112	-0-	40573	3			N	-0-			-0-
06	49050	X	36887	-0-	-12163	-0-	36887	3			N	-0-			-0-
07	47151	X	38228	-0-	-8923	-0-	38228	3			N	-0-			-0-
08	44950	X	37103	-0-	-7847	-0-	37103	3			N	-0-			-0-

LA MUELA QUICK PSA WELL #: 2H RRCID -> 288981 COMPL. DATE 02/03/2020 TOTAL DEPTH 11201 PERF.11309 - 21834

03	65348	X	57001	-0-	-8347	-0-	2156	1	54845	3	N	-0-			-0-
04	63240	X	50006	-0-	-13234	-0-	50006	3			N	-0-			-0-
05	65317	X	51529	-0-	-13788	-0-	51529	3			N	-0-			-0-
06	59940	X	53433	-0-	-6507	-0-	53433	3			N	-0-			-0-
07	61938	X	58429	-0-	-3509	-0-	58429	3			N	-0-			-0-
*08	65464	X	65464	-0-	-0-	-0-	65464	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 290366 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11080 PERF.11269 - 20438

03	80502	X	80502	-0-	-0-	-0-	2457	1	78045	3	N	-0-			-0-
04	96816	X	96816	-0-	-0-	-0-	96816	3			N	-0-			-0-
05	79752	X	79752	-0-	-0-	-0-	79752	3			N	-0-			-0-
06	77910	X	66613	-0-	-11297	-0-	66613	3			N	-0-			-0-
07	97774	X	63385	-0-	-34389	-0-	63385	3			N	-0-			-0-
08	97774	X	52457	-0-	-45317	-0-	52457	3			N	-0-			-0-

SSS-BURKHOLDER UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 290476 COMPL. DATE 12/16/2020 TOTAL DEPTH 11074 PERF.11190 - 19640

03	67208	X	57728	-0-	-9480	-0-	2127	1	55601	3	N	-0-			-0-
04	64230	X	52660	-0-	-11570	-0-	52660	3			N	-0-			-0-
05	66371	X	53063	-0-	-13308	-0-	53063	3			N	-0-			-0-
06	62280	X	47560	-0-	-14720	-0-	47560	3			N	-0-			-0-
07	59892	X	49483	-0-	-10409	-0-	49483	3			N	-0-			-0-
08	57722	X	52970	-0-	-4752	-0-	52970	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

03	73842	X	61939	-0-	-11903	-0-	2309	1	59630	3	N	-0-			-0-
04	68460	X	58516	-0-	-9944	-0-	58516	3			N	-0-			-0-
05	67735	X	58830	-0-	-8905	-0-	58830	3			N	-0-			-0-
06	63990	X	54824	-0-	-9166	-0-	54824	3			N	-0-			-0-
07	66123	X	61983	-0-	-4140	-0-	61983	3			N	-0-			-0-
08	61938	X	57379	-0-	-4559	-0-	57379	3			N	-0-			-0-

LA SANTA CRUZ D WELL #: 2H RRCID -> 291747 COMPL. DATE 06/24/2021 TOTAL DEPTH 10697 PERF.11314 - 20655

03	77810	X	62770	-0-	-15040	-0-	2197	1	60573	3	N	-0-			-0-
04	70050	X	57173	-0-	-12877	-0-	57173	3			N	-0-			-0-
05	71610	X	55417	-0-	-16193	-0-	55417	3			N	-0-			-0-
06	68520	X	52184	-0-	-16336	-0-	52184	3			N	-0-			-0-
07	64635	X	54978	-0-	-9657	-0-	54978	3			N	-0-			-0-
08	62775	X	55296	-0-	-7479	-0-	55296	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

CAMPOS-LA MUELA STATE UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292206 COMPL. DATE 12/24/2021 TOTAL DEPTH 11135 PERF.11669 - 20189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	76477	X	71571	-0-	-4906	-0-	71571	3			N	-0-					-0-
04	71700	X	67114	-0-	-4586	-0-	67114	3			N	-0-					-0-
05	75454	X	66291	-0-	-9163	-0-	66291	3			N	-0-					-0-
06	73020	X	61900	-0-	-11120	-0-	61900	3			N	-0-					-0-
07	75454	X	62069	-0-	-13385	-0-	62069	3			N	-0-					-0-
08	71579	X	24761	-0-	-46818	-0-	24761	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

03	62031	X	55899	-0-	-6132	-0-	55899	3			N	-0-					-0-
04	57420	X	51112	-0-	-6308	-0-	51112	3			N	-0-					-0-
05	58249	X	48047	-0-	-10202	-0-	48047	3			N	-0-					-0-
06	56370	X	44350	-0-	-12020	-0-	44350	3			N	-0-					-0-
07	58249	X	45192	-0-	-13057	-0-	45192	3			N	-0-					-0-
08	55893	X	39216	-0-	-16677	-0-	39216	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

03	54219	X	43926	-0-	-10293	-0-	43926	3			N	-0-					-0-
04	52920	X	41954	-0-	-10966	-0-	41954	3			N	-0-					-0-
05	54684	X	41733	-0-	-12951	-0-	41733	3			N	-0-					-0-
06	52920	X	40526	-0-	-12394	-0-	40526	3			N	-0-					-0-
07	48701	X	40154	-0-	-8547	-0-	40154	3			N	-0-					-0-
08	43927	X	30016	-0-	-13911	-0-	30016	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 292653 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11429 PERF.11597 - 20231

03	63364	X	47110	-0-	-16254	-0-	47110	3			N	-0-					-0-
04	58050	X	48560	-0-	-9490	-0-	48560	3			N	-0-					-0-
05	58280	X	5748	-0-	-52532	-0-	5748	3			N	-0-					-0-
06	55350	X	5886	-0-	-49464	-0-	5886	3			N	-0-					-0-
07	55459	X	176	-0-	-55283	-0-	176	3			N	-0-					-0-
08	50189	X	9	-0-	-50180	-0-	9	3			N	-0-					-0-

DORAN RANCH UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 292654 COMPL. DATE 10/23/2022 TOTAL DEPTH 11486 PERF.11442 - 22548

03	69068	X	58995	-0-	-10073	-0-	58995	3			N	-0-					-0-
04	64890	X	55127	-0-	-9763	-0-	55127	3			N	-0-					-0-
05	65193	X	56117	-0-	-9076	-0-	56117	3			N	-0-					-0-
06	60750	X	51895	-0-	-8855	-0-	51895	3			N	-0-					-0-
07	62155	X	52516	-0-	-9639	-0-	52516	3			N	-0-					-0-
08	58993	X	52464	-0-	-6529	-0-	52464	3			N	-0-					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 3H RRCID -> 292684 COMPL. DATE 05/08/2022 TOTAL DEPTH 11276 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

QUICK RANCH B WELL #: 1H RRCID -> 292828 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11314 PERF.11319 - 23872

03	160704	X	132958	-0-	-27746	-0-	4930	1	128028	3	N	-0-					-0-
04	149880	X	131235	-0-	-18645	-0-	131235	3			N	-0-					-0-
05	149606	X	131170	-0-	-18436	-0-	131170	3			N	-0-					-0-
06	140400	X	122522	-0-	-17878	-0-	122522	3			N	-0-					-0-
07	141918	X	124248	-0-	-17670	-0-	124248	3			N	-0-					-0-
08	135625	X	121165	-0-	-14460	-0-	121165	3			N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407
QUICK RANCH B WELL #: 2H RRCID -> 292894 COMPL. DATE 10/28/2022 TOTAL DEPTH 11256 PERF.11558 - 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
03	174344	X	158616	-0-	-15728	-0-	5888	1	152728	3	N	-0-			-0-
04	164550	X	148898	-0-	-15652	-0-	148898	3			N	-0-			-0-
05	165013	X	149278	-0-	-15735	-0-	149278	3			N	-0-			-0-
06	158730	X	141309	-0-	-17421	-0-	141309	3			N	-0-			-0-
07	163587	X	143539	-0-	-20048	-0-	143539	3			N	-0-			-0-
08	158627	X	140148	-0-	-18479	-0-	140148	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294096 COMPL. DATE 09/14/2023 TOTAL DEPTH 11396 PERF.11530 - 22053

03	113212	X	84047	-0-	-29165	-0-	84047	3			N	-0-			-0-
04	103530	X	76611	-0-	-26919	-0-	76611	3			N	-0-			-0-
05	99448	X	78342	-0-	-21106	-0-	78342	3			N	-0-			-0-
06	93750	X	70683	-0-	-23067	-0-	70683	3			N	-0-			-0-
07	90241	X	70070	-0-	-20171	-0-	70070	3			N	-0-			-0-
08	84041	X	67485	-0-	-16556	-0-	67485	3			N	-0-			-0-

SPRINGER WELL #: O 2H RRCID -> 294126 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11153 PERF.11281 - 19086

03	85901	X	70186	-0-	-15715	-0-	2615	1	67571	3	N	-0-			-0-
04	79110	X	64981	-0-	-14129	-0-	64981	3			N	-0-			-0-
05	76942	X	65970	-0-	-10972	-0-	65970	3			N	-0-			-0-
06	73140	X	61768	-0-	-11372	-0-	61768	3			N	-0-			-0-
07	75578	X	61559	-0-	-14019	-0-	61559	3			N	-0-			-0-
08	70184	X	60399	-0-	-9785	-0-	60399	3			N	-0-			-0-

SANTA CRUZ-LA MUELA G PSA B WELL #: 2H RRCID -> 294135 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11510 - 21134

03	112592	X	93846	-0-	-18746	-0-	3478	1	90368	3	N	-0-			-0-
04	106260	X	85425	-0-	-20835	-0-	85425	3			N	-0-			-0-
05	109492	X	90178	-0-	-19314	-0-	90178	3			N	-0-			-0-
06	102060	X	83477	-0-	-18583	-0-	83477	3			N	-0-			-0-
07	95387	X	80001	-0-	-15386	-0-	80001	3			N	-0-			-0-
08	93837	X	80333	-0-	-13504	-0-	80333	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294159 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11128 PERF.11087 - 20670

03	124186	X	89454	-0-	-34732	-0-	3328	1	86126	3	N	-0-			-0-
04	114390	X	87434	-0-	-26956	-0-	87434	3			N	-0-			-0-
05	109275	X	87646	-0-	-21629	-0-	87646	3			N	-0-			-0-
06	98490	X	78915	-0-	-19575	-0-	78915	3			N	-0-			-0-
07	98704	X	80152	-0-	-18552	-0-	80152	3			N	-0-			-0-
08	90334	X	76791	-0-	-13543	-0-	76791	3			N	-0-			-0-

BURKHOLDER-RJ UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294160 COMPL. DATE 10/17/2022 TOTAL DEPTH 11172 PERF.11222 - 21045

03	121520	X	92114	-0-	-29406	-0-	3418	1	88696	3	N	-0-			-0-
04	111240	X	88002	-0-	-23238	-0-	88002	3			N	-0-			-0-
05	108562	X	88529	-0-	-20033	-0-	88529	3			N	-0-			-0-
06	99390	X	84016	-0-	-15374	-0-	84016	3			N	-0-			-0-
07	102331	X	85256	-0-	-17075	-0-	85256	3			N	-0-			-0-
08	92101	X	81730	-0-	-10371	-0-	81730	3			N	-0-			-0-

SPRINGER - SSS O UNIT WELL #: 1H RRCID -> 294232 COMPL. DATE 10/21/2022 TOTAL DEPTH 11178 PERF.11275 - 19698

03	119660	X	80532	-0-	-39128	-0-	2530	1	78002	3	N	-0-			-0-
04	111180	X	100283	-0-	-10897	-0-	100283	3			N	-0-			-0-
05	109492	X	93014	-0-	-16478	-0-	93014	3			N	-0-			-0-
06	102570	X	84660	-0-	-17910	-0-	84660	3			N	-0-			-0-
07	103633	X	84498	-0-	-19135	-0-	84498	3			N	-0-			-0-
08	103633	X	81642	-0-	-21991	-0-	81642	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 A WELL #: 1H RRCID -> 294233 COMPL. DATE 12/08/2022 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11583 - 21356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112468	X	86601	-0-	-25867	-0-	3224	1	83377	3	N	-0-			-0-
04	102780	X	82364	-0-	-20416	-0-	82364	3			N	-0-			-0-
05	99076	X	82075	-0-	-17001	-0-	82075	3			N	-0-			-0-
06	91380	X	74981	-0-	-16399	-0-	74981	3			N	-0-			-0-
07	92287	X	81458	-0-	-10829	-0-	81458	3			N	-0-			-0-
08	86614	X	75947	-0-	-10667	-0-	75947	3			N	-0-			-0-

HUNTER - MARTIN T UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294345 COMPL. DATE 09/15/2023 TOTAL DEPTH 11405 PERF.11908 - 21788

03	136462	X	103138	-0-	-33324	-0-	103138	3			N	-0-			-0-
04	125640	X	94358	-0-	-31282	-0-	94358	3			N	-0-			-0-
05	120900	X	93218	-0-	-27682	-0-	93218	3			N	-0-			-0-
06	113400	X	85351	-0-	-28049	-0-	85351	3			N	-0-			-0-
07	109957	X	87509	-0-	-22448	-0-	87509	3			N	-0-			-0-
08	103137	X	84499	-0-	-18638	-0-	84499	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 294493 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11226 PERF.11768 - 18991

03	51088	X	40800	-0-	-10288	-0-	40800	3			N	-0-			-0-
04	47640	X	38171	-0-	-9469	-0-	38171	3			N	-0-			-0-
05	46686	X	35584	-0-	-11102	-0-	35584	3			N	-0-			-0-
06	45180	X	34739	-0-	-10441	-0-	34739	3			N	-0-			-0-
07	46376	X	34570	-0-	-11806	-0-	34570	3			N	-0-			-0-
08	40796	X	34267	-0-	-6529	-0-	34267	3			N	-0-			-0-

LA MUELA-SANTA CRUZ E PSA A WELL #: 1H RRCID -> 294562 COMPL. DATE 02/20/2023 TOTAL DEPTH 10724 PERF.12209 - 22231

03	131006	X	100086	-0-	-30920	-0-	3736	1	96350	3	N	-0-			-0-
04	120210	X	93531	-0-	-26679	-0-	93531	3			N	-0-			-0-
05	116188	X	91229	-0-	-24959	-0-	91229	3			N	-0-			-0-
06	108720	X	83139	-0-	-25581	-0-	83139	3			N	-0-			-0-
07	108345	X	84787	-0-	-23558	-0-	84787	3			N	-0-			-0-
08	100099	X	82333	-0-	-17766	-0-	82333	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

03	168485	X	135780	-0-	-32705	-0-	5055	1	130725	3	N	-0-			-0-
04	153660	X	122306	-0-	-31354	-0-	122306	3			N	-0-			-0-
05	152427	X	126960	-0-	-25467	-0-	126960	3			N	-0-			-0-
06	144300	X	116642	-0-	-27658	-0-	116642	3			N	-0-			-0-
07	143313	X	114846	-0-	-28467	-0-	114846	3			N	-0-			-0-
08	135780	X	113680	-0-	-22100	-0-	113680	3			N	-0-			-0-

NIESCHWIETZ -BURKHOLDER R UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 294635 COMPL. DATE 03/13/2023 TOTAL DEPTH 11216 PERF.11748 - 20148

03	79639	X	65621	-0-	-14018	-0-	65621	3			N	-0-			-0-
04	74370	X	59234	-0-	-15136	-0-	59234	3			N	-0-			-0-
05	73904	X	58627	-0-	-15277	-0-	58627	3			N	-0-			-0-
06	68820	X	54686	-0-	-14134	-0-	54686	3			N	-0-			-0-
07	69440	X	55153	-0-	-14287	-0-	55153	3			N	-0-			-0-
08	65627	X	54306	-0-	-11321	-0-	54306	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

03	230919	X	167340	-0-	-63579	-0-	6222	1	161118	3	N	-0-			-0-
04	208140	X	153628	-0-	-54512	-0-	153628	3			N	-0-			-0-
05	200880	X	153023	-0-	-47857	-0-	153023	3			N	-0-			-0-
06	186540	X	140663	-0-	-45877	-0-	140663	3			N	-0-			-0-
07	177134	X	139379	-0-	-37755	-0-	139379	3			N	-0-			-0-
08	167338	X	133132	-0-	-34206	-0-	133132	3			N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
PURSUIT OIL & GAS STX, LLC //CONT.// 683407

GARZA P UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296588 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11367 PERF.11890 - 22269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	170562	X	124209	-0-	-46353	-0-	124209	3			N	-0-					-0-
04	156480	X	116425	-0-	-40055	-0-	116425	3			N	-0-					-0-
05	151869	X	115156	-0-	-36713	-0-	115156	3			N	-0-					-0-
06	135690	X	105215	-0-	-30475	-0-	105215	3			N	-0-					-0-
07	131006	X	102937	-0-	-28069	-0-	102937	3			N	-0-					-0-
08	124217	X	100431	-0-	-23786	-0-	100431	3			N	-0-					-0-

GARZA P UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 296618 COMPL. DATE 01/15/2024 TOTAL DEPTH 11424 PERF.12103 - 19826

03	135346	X	93188	-0-	-42158	-0-	93188	3			N	-0-					-0-
04	119040	X	84815	-0-	-34225	-0-	84815	3			N	-0-					-0-
05	115847	X	82580	-0-	-33267	-0-	82580	3			N	-0-					-0-
06	108480	X	75544	-0-	-32936	-0-	75544	3			N	-0-					-0-
07	100099	X	75614	-0-	-24485	-0-	75614	3			N	-0-					-0-
08	93186	X	73197	-0-	-19989	-0-	73197	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT B WELL #: 2H RRCID -> 296677 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11182 PERF.11248 - 20114

03	149172	X	106745	-0-	-42427	-0-	4000	1	102745	3	N	-0-					-0-
04	136200	X	94433	-0-	-41767	-0-	94433	3			N	-0-					-0-
05	126852	X	95864	-0-	-30988	-0-	95864	3			N	-0-					-0-
06	119010	X	89547	-0-	-29463	-0-	89547	3			N	-0-					-0-
07	113181	X	87279	-0-	-25902	-0-	87279	3			N	-0-					-0-
08	106733	X	83911	-0-	-22822	-0-	83911	3			N	-0-					-0-

SANTA CRUZ-SSS H UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 296678 COMPL. DATE 11/23/2023 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11370 - 20473

03	180203	X	132131	-0-	-48072	-0-	4929	1	127202	3	N	-0-					-0-
04	165360	X	120543	-0-	-44817	-0-	120543	3			N	-0-					-0-
05	152427	X	118808	-0-	-33619	-0-	118808	3			N	-0-					-0-
06	144120	X	108722	-0-	-35398	-0-	108722	3			N	-0-					-0-
07	139469	X	106894	-0-	-32575	-0-	106894	3			N	-0-					-0-
08	132122	X	100553	-0-	-31569	-0-	100553	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT D WELL #: 4H RRCID -> 299219 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11168 PERF.11093 - 21662

03	0		42289	-0-	42289	42289	158	1	42004	3	N	-0-					-0-
							127	4									
04	515321	X	473032	-0-	-42289	-0-	472934	3	98	4	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		464580	-0-	464580	464580	464580	3			N	-0-					-0-
06	887430	X	422850	-0-	-464580	-0-	422850	3			N	-0-					-0-
07	571578	X	410709	-0-	-160869	-0-	410709	3			N	-0-					-0-
08	571578	X	383345	-0-	-188233	-0-	383345	3			N	-0-					-0-

SSS-BURKHOLDER M UNIT C WELL #: 3H RRCID -> 299299 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11136 PERF.11108 - 21590

03	0		61731	-0-	61731	61731	170	1	61315	3	N	-0-					-0-
							246	4									
04	566493	X	504762	-0-	-61731	-0-	504516	3	246	4	N	-0-					-0-
05	DELQ PR		485996	-0-	485996	485996	485996	3			N	-0-					-0-
06	932745	X	446749	-0-	-485996	-0-	446749	3			N	-0-					-0-
07	573438	X	439045	-0-	-134393	-0-	439045	3			N	-0-					-0-
08	573438	X	407629	-0-	-165809	-0-	407629	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 M UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 299360 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 11111 PERF.11363 - 21227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		44001	-0-	44001	44001	170	1	43704	3	N	-0-			-0-
							127	4							
04	478774	X	434773	-0-	-44001	-0-	434656	3	117	4	N	-0-			-0-
05	DELQ PR		448835	-0-	448835	448835	448835	3			N	-0-			-0-
06	863450	X	414615	-0-	-448835	-0-	414615	3			N	-0-			-0-
07	489459	X	409569	-0-	-79890	-0-	409569	3			N	-0-			-0-
08	489459	X	383565	-0-	-105894	-0-	383565	3			N	-0-			-0-

RNG RESOURCES, LLC 687071
GRAN DINERO WELL #: 1H RRCID -> 298338 COMPL. DATE 01/20/2024 TOTAL DEPTH 13191 PERF.13820 - 19603

03	SHUT IN		143369	-0-	143369	2382039	143369	2			N	-0-			-0-
04	SHUT IN		126326	-0-	126326	2508365	126326	2			N	-0-			-0-
05	SHUT IN		139123	-0-	139123	2647488	139123	2			N	-0-			-0-
06	SHUT IN		132332	-0-	132332	2779820	132332	2			N	-0-			-0-
07	SHUT IN		58236	-0-	58236	2838056	58236	2			N	-0-			-0-
08	SHUT IN		30960	-0-	30960	2869016	30960	2			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

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOODRIDGE WELL #: 2401H RRCID -> 255146 COMPL. DATE 10/08/2011 TOTAL DEPTH 12760 PERF.13250 - 18042

03	2170	X	1760	-0-	-410	-0-	1760	3			N	-0-			-0-
04	2100	X	1658	-0-	-442	-0-	1658	3			N	-0-			-0-
05	2170	X	1807	-0-	-363	-0-	1807	3			N	-0-			-0-
06	1800	X	1705	-0-	-95	-0-	1705	3			N	-0-			-0-
07	1860	X	1770	-0-	-90	-0-	1770	3			N	-0-			-0-
08	1798	X	315	-0-	-1483	-0-	315	3			N	-0-			-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 1501H RRCID -> 255435 COMPL. DATE 12/15/2009 TOTAL DEPTH 12556 PERF.12855 - 17452

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STS "A" WELL #: 361H RRCID -> 255968 COMPL. DATE 06/20/2012 TOTAL DEPTH 12577 PERF.15655 - 17547

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
REPSOL OIL & GAS USA, LLC //CONT.// 703462
NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 371H RRCID -> 260072 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 13098 PERF.13036 - 17926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOODRIDGE WELL #: B 1H RRCID -> 266321 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12858 PERF.12730 - 19530

03	5239	X	3780	-0-	-1459	-0-	3780	3			N	-0-					-0-
04	5070	X	3878	-0-	-1192	-0-	3878	3			N	-0-					-0-
05	5239	X	3645	-0-	-1594	-0-	3645	3			N	-0-					-0-
06	4560	X	3388	-0-	-1172	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
07	3999	X	3259	-0-	-740	-0-	3259	3			N	-0-					-0-
08	3999	X	427	-0-	-3572	-0-	427	3			N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 372A RRCID -> 267204 COMPL. DATE 08/15/2011 TOTAL DEPTH 13128 PERF.13131 - 17372

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
BRACKEN-JV WELL #: 1H RRCID -> 257135 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12964 PERF.12710 - 18888

03	6045	X	3075	-0-	-2970	-0-	170	1	2892	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
04	5850	X	5778	-0-	-72	-0-	316	1	5462	3	Y	-0-					-0-
05	6045	X	5130	-0-	-915	-0-	280	1	4840	3	Y	-0-					-0-
							10	4									
06	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	208	1	3792	3	Y	-0-					-0-
07	5983	X	4556	-0-	-1427	-0-	243	1	4310	3	Y	-0-					-0-
							3	4									
08	5983	X	1161	-0-	-4822	-0-	72	1	1086	3	Y	-0-					-0-
							3	4									

MILES, GEORGE WELL #: 1H RRCID -> 257317 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 13261 PERF.16789 - 13600

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	88	1	747	3	Y	-0-					-0-
07	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	119	1	1051	3	Y	-0-					-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	45	1	581	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 1H RRCID -> 257628 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10535 - 13906

03	1463	X	1463	-0-	-0-	-0-	21	1	1442	3	N	-0-					-0-
04	1058	X	1058	-0-	-0-	-0-	15	1	1043	3	N	-0-					-0-
05	999	X	999	-0-	-0-	-0-	15	1	984	3	N	-0-					-0-
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	4	1	256	3	N	-0-					-0-
07	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	15	1	1114	3	N	-0-					-0-
08	1360	X	1360	-0-	-0-	-0-	14	1	1346	3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2077	X	554	-0-	-1523	-0-	143	1	411	3	Y	-0-					-0-
04	1050	N	237	-0-	-813	-0-	105	1	132	3	Y	-0-					-0-
05	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	332	1	1444	3	Y	-0-					-0-
06	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	501	1	824	3	Y	-0-					-0-
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	634	1	2117	3	Y	-0-					-0-
08	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	543	1	1551	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 3H RRCID -> 258983 COMPL. DATE 08/08/2010 TOTAL DEPTH 13188 PERF.13113 - 18801

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1					1
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	3	Y	-0-					-0-
08	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: M 1H RRCID -> 259083 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 13035 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	2	-0-	-91	-0-	1	1	1	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	94	-0-	-266	-0-	42	1	52	3	Y	-0-					-0-
05	241	N	241	-0-	-0-	-0-	45	1	196	3	Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	27	1	44	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	66	-0-	-27	-0-	15	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	34	-0-	-214	-0-	9	1	25	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 2H RRCID -> 260070 COMPL. DATE 11/04/2010 TOTAL DEPTH 9742 PERF.10358 - 14479

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1875	X	1875	-0-	-0-	-0-	27	1	1848	3	N	-0-					-0-
04	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	25	1	1665	3	N	-0-					-0-
05	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	27	1	1763	3	N	-0-					-0-
06	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	27	1	1771	3	N	-0-					-0-
07	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	22	1	1671	3	N	-0-					-0-
08	1706	X	1706	-0-	-0-	-0-	18	1	1688	3	N	-0-					-0-

WHITEHURST-J.V. WELL #: 1 H RRCID -> 260115 COMPL. DATE 01/19/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13272 - 18953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	200	1	3416	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
04	3330	X	1219	-0-	-2111	-0-	67	1	1152	3	Y	-0-					-0-
05	4216	X	751	-0-	-3465	-0-	41	1	709	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
06	4080	X	-0-	-0-	-4080	-0-					Y	-0-					-0-
07	4216	X	3639	-0-	-577	-0-	194	1	3443	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
08	3627	X	1496	-0-	-2131	-0-	93	1	1399	3	Y	-0-					-0-
							4	4									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 4H RRCID -> 260182 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 9871 PERF.10320 - 14445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	47	1	3255	3	N	-0-					-0-
04	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	46	1	3123	3	N	-0-					-0-
05	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	45	1	2914	3	N	-0-					-0-
06	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	47	1	3030	3	N	-0-					-0-
07	594	X	594	-0-	-0-	-0-	8	1	586	3	N	-0-					-0-
08	1914	X	1914	-0-	-0-	-0-	20	1	1894	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 5H RRCID -> 260379 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 9678 PERF.10223 - 15155

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	45	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	630	N	48	-0-	-582	-0-	21	1	27	3	Y	-0-					-0-
05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	58	1	254	3	Y	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	160	1	263	3	Y	-0-					-0-
07	551	N	551	-0-	-0-	-0-	127	1	424	3	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	137	1	392	3	Y	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 6 H RRCID -> 260655 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 13223 PERF.13008 - 18191

03	713	N	474	-0-	-239	-0-	26	1	446	3	Y	-0-					4
							2	4									
04	690	N	23	-0-	-667	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					4
05	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	62	1	1065	3	Y	7	3	1			8
							2	4	8	9							
06	421	N	421	-0-	-0-	-0-	22	1	399	3	Y	-0-					8
07	585	N	585	-0-	-0-	-0-	31	1	553	3	Y	1	6	1			3
							1	9									
08	713	N	358	-0-	-355	-0-	22	1	335	3	Y	-0-					3
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 91H RRCID -> 261181 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 9794 - 14755

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	600	-0-	-82	-0-	33	1	564	3	Y	-0-					8
							3	4									
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29	1	497	3	Y	-0-					8
05	341	N	74	-0-	-267	-0-	4	1	70	3	Y	-0-	5	1			3
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	3	Y	-0-					3
07	558	N	112	-0-	-446	-0-	6	1	106	3	Y	-0-	2	1			1
08	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1

ANTHONY ET AL-J.V. WELL #: 1H RRCID -> 263576 COMPL. DATE 06/06/2011 TOTAL DEPTH 12831 PERF.13150 - 18201

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	66	1	1118	3	N	-0-					-0-
							5	4									
04	975	N	975	-0-	-0-	-0-	53	1	922	3	N	-0-					-0-
05	1116	N	917	-0-	-199	-0-	50	1	865	3	N	-0-					-0-
							2	4									
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-
07	1023	N	348	-0-	-675	-0-	19	1	329	3	N	-0-					-0-
08	930	N	294	-0-	-636	-0-	18	1	275	3	N	-0-					-0-
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 92H RRCID -> 263585 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9812 - 14551

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	747	X	747	-0-	-0-	-0-	11	1	736	3	N	-0-					-0-
05	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	15	1	991	3	N	-0-					-0-
06	952	X	952	-0-	-0-	-0-	14	1	938	3	N	-0-					-0-
07	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-	13	1	1004	3	N	-0-					-0-
08	954	X	954	-0-	-0-	-0-	10	1	944	3	N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 10H RRCID -> 263806 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12370 PERF.12798 - 18831

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			N	-0-					1
04	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					1
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					1
06	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					1
*08	1	N	-0-	-0-	-1	-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
03	2821	X	1580	-0-	-1241	-0-	87	1	1486	3	Y	-0-					2
							7	4									
04	2730	X	1087	-0-	-1643	-0-	59	1	1028	3	Y	-0-					2
05	2821	X	1835	-0-	-986	-0-	100	1	1730	3	Y	2	1	1			3
							3	4	2	9							
06	2100	X	1473	-0-	-627	-0-	76	1	1397	3	Y	-0-					3
07	1715	X	1715	-0-	-0-	-0-	91	1	1619	3	Y	4	2	1			5
							1	4	4	9							
08	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	118	1	1783	3	Y	-0-					5
							5	4									

BRACKEN-JV WELL #: 12H RRCID -> 265148 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 12481 PERF.13095 - 18446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	151	-0-	-469	-0-	8	1	132	3	Y	9					15
							1	4	10	9							
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					15
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	694	3	Y	-0-	9	1			6
							1	4									
06	447	N	447	-0-	-0-	-0-	23	1	416	3	Y	7					13
							8	9									
07	945	N	945	-0-	-0-	-0-	50	1	894	3	Y	-0-	9	1			4
							1	4									
08	620	N	305	-0-	-315	-0-	19	1	285	3	Y	-0-					4
							1	4									

BRACKEN-JV WELL #: 11H RRCID -> 265153 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 12085 PERF.12327 - 17378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	439	-0-	-336	-0-	23	1	384	3	Y	27					35
							2	4	30	9							
04	720	N	-0-	-0-	-720	-0-					Y	-0-					35
05	465	N	325	-0-	-140	-0-	17	1	288	3	Y	17	21	1			31
							1	4	19	9							
06	689	N	689	-0-	-0-	-0-	34	1	629	3	Y	24					55
							26	9									
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	33	1	594	3	Y	38	37	1			56
							42	9									
08	310	N	303	-0-	-7	-0-	19	1	279	3	Y	4					60
							1	4	4	9							

FASKEN STATE WELL #: 8H RRCID -> 265234 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 9548 PERF.10097 - 14901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 11H RRCID -> 265550 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9464 PERF.10070 - 15421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	4	-0-	-1732	-0-	4	3			N	-0-					-0-
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-					-0-
05	1736	X	849	-0-	-887	-0-	13	1	836	3	N	-0-					-0-
06	563	X	563	-0-	-0-	-0-	9	1	554	3	N	-0-					-0-
07	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-					-0-
08	837	X	180	-0-	-657	-0-	2	1	178	3	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
03	465	N	363	-0-	-102	-0-	269	3	94	9	N	85	360	1			202
04	453	N	453	-0-	-0-	-0-	321	3	132	9	N	120					322
05	496	N	383	-0-	-113	-0-	271	3	112	9	N	102					424
06	368	N	368	-0-	-0-	-0-	266	3	102	9	N	93	369	1			148
07	465	N	406	-0-	-59	-0-	310	3	96	9	N	87					235
08	372	N	318	-0-	-54	-0-	318	3			N	-0-					235

ARN EF WELL #: 1H RRCID -> 266277 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9996 - 16101

03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 2H RRCID -> 266278 COMPL. DATE 04/07/2012 TOTAL DEPTH 9708 PERF.10032 - 16205

03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
04	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	336	3	Y	7	7	1			-0-
							4	4	8	9							
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	3100	N	3395	-0-	295	295	252	1	3128	3	Y	3	1	1			2
							12	4	3	9							
08	3100	N	4905	-0-	1805	2100	314	1	4555	3	Y	6	5	1			3
							29	4	7	9							

FASKEN STATE WELL #: 90H RRCID -> 266354 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 9715 PERF.10198 - 15970

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	483	X	483	-0-	-0-	-0-	7	1	476	3	N	-0-					-0-
04	360	X	360	-0-	-0-	-0-	5	1	355	3	N	-0-					-0-
05	262	X	262	-0-	-0-	-0-	4	1	258	3	N	-0-					-0-
06	364	X	364	-0-	-0-	-0-	6	1	358	3	N	-0-					-0-
07	329	X	329	-0-	-0-	-0-	4	1	325	3	N	-0-					-0-
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	3	1	261	3	N	-0-					-0-

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6881H RRCID -> 267223 COMPL. DATE 03/04/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF.14314 - 17866

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	80	-0-	-75	-0-	15	1	65	3	Y	-0-					-0-
06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	178	1	293	3	Y	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	19	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	49	-0-	-44	-0-	13	1	36	3	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
03	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	872	1	1980	3	Y	7	40	1			4
							8	9									
04	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1202	1	2038	3	Y	5	6	1			3
							6	9									
05	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	974	1	1780	3	Y	28	20	1			11
							31	9									
06	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	919	1	2143	3	Y	7	13	1			5
							8	9									
07	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	1550	1	1689	3	Y	6	2	1			9
							7	9									
08	821	X	821	-0-	-0-	-0-	328	1	486	3	Y	6	2	1			13
							7	9									

NUECES MINERALS COMPANY WELL #: 6831H RRCID -> 267785 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 12726 PERF.13209 - 16934

03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	402	1	1159	3	Y	-0-					-0-
04	973	N	973	-0-	-0-	-0-	432	1	541	3	Y	-0-					-0-
05	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	338	1	1467	3	Y	-0-					-0-
06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	574	1	944	3	Y	-0-					-0-
07	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	645	1	2155	3	Y	-0-					-0-
08	2849	N	2849	-0-	-0-	-0-	739	1	2110	3	Y	-0-					-0-

Y BAR EF WELL #: 1H RRCID -> 267927 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.11597 - 15774

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1823					N	-0-					-0-
08	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

03	13	X	8	-0-	-5	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
04	12	N	6	-0-	-6	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	34	N	34	-0-	-0-	-0-	12	1	22	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

LARRY MILES WELL #: 1H RRCID -> 269445 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 13532 PERF.13744 - 17904

03	2883	X	2537	-0-	-346	-0-	292	1	2245	3	Y	-0-					-0-
04	2790	X	2232	-0-	-558	-0-	274	1	1958	3	Y	-0-					-0-
05	2883	X	2218	-0-	-665	-0-	250	1	1968	3	Y	-0-					-0-
06	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	294	1	2492	3	Y	-0-					-0-
07	2728	X	2595	-0-	-133	-0-	265	1	2330	3	Y	-0-					-0-
08	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	159	1	2049	3	Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 6H RRCID -> 270645 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 9977 - 14646

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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 #: 7H RRCID -> 270650 COMPL. DATE 03/29/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF.10105 - 14596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 6H RRCID -> 271340 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 9905 PERF.10464 - 15043

03	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	70	1	4810	3	N	-0-					-0-
04	4316	X	4316	-0-	-0-	-0-	63	1	4253	3	N	-0-					-0-
05	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	71	1	4610	3	N	-0-					-0-
06	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	23	1	1518	3	N	-0-					-0-
07	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	64	1	4793	3	N	-0-					-0-
08	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	18	1	1678	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 7H RRCID -> 271353 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9877 PERF.10830 - 15532

03	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					-0-
06	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	93	3	N	-0-					-0-
07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
08	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 8H RRCID -> 271393 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9606 - 14248

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 4H RRCID -> 271462 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 9978 - 16796

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 3H RRCID -> 271852 COMPL. DATE 07/01/2012 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9937 - 16798

03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
04	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	89	1	2003	3	Y	8	7	1			1
							26	4	9	9							
05	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	123	1	2073	3	Y	47	44	1			4
							18	4	52	9							
06	618	N	618	-0-	-0-	-0-	41	1	543	3	Y	26	29	1			1
							5	4	29	9							
07	1829	N	1586	-0-	-243	-0-	117	1	1446	3	Y	16	15	1			2
							5	4	18	9							
08	1829	N	1620	-0-	-209	-0-	100	1	1452	3	Y	54	52	1			4
							9	4	59	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 5H RRCID -> 272253 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9951 - 15601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-
04	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1537	3	Y	139	137	1			2
							20	4	153	9							
05	3100	N	3327	-0-	227	227	174	1	2915	3	Y	194	182	1			14
							25	4	213	9							
06	1944	N	1717	-0-	-227	-0-	111	1	1477	3	Y	104	114	1			4
							15	4	114	9							
07	1829	N	1803	-0-	-26	-0-	123	1	1521	3	Y	139	136	1			7
							6	4	153	9							
08	1953	X	1861	-0-	-92	-0-	116	1	1684	3	Y	45	48	1			4
							11	4	50	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
03	275	X	275	-0-	-0-	-0-	14	1	236	3	Y	22	37	1			5
							1	4	24	9							
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	204	3	Y	38	22	1			21
							42	9									
05	645	N	645	-0-	-0-	-0-	32	1	557	3	Y	50	25	1			46
							1	4	55	9							
06	583	N	583	-0-	-0-	-0-	29	1	521	3	Y	30	40	1			36
							33	9									
07	830	N	830	-0-	-0-	-0-	42	1	739	3	Y	44	48	1			32
							1	4	48	9							
08	662	N	662	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	Y	17					49
							2	4	19	9							

FASKEN STATE WELL #: 9H RRCID -> 272782 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 9429 PERF.10161 - 16155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 17H RRCID -> 273615 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 9852 - 16463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	631	1	10750	3	Y	121	168	1			26
							48	4	133	9							
04	10442	X	10442	-0-	-0-	-0-	563	1	9727	3	Y	138	87	1			77
							152	9									
05	6953	X	6953	-0-	-0-	-0-	374	1	6472	3	Y	85	84	1			78
							13	4	94	9							
06	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	304	1	5554	3	Y	54	67	1			65
							59	9									
07	6758	X	5126	-0-	-1632	-0-	270	1	4798	3	Y	50	78	1			37
							3	4	55	9							
08	6758	X	2939	-0-	-3819	-0-	181	1	2723	3	Y	25					62
							7	4	28	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WHITEHURST-J.V. WELL #: 3H RRCID -> 274013 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 12630 PERF.12445 - 18467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	190	1	3243	3	Y	126	160	1			27
							14	4	139	9							
04	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	284	1	4913	3	Y	125	82	1			70
							138	9									
05	6045	X	5167	-0-	-878	-0-	276	1	4771	3	Y	100	78	1			92
							10	4	110	9							
06	5850	X	4904	-0-	-946	-0-	252	1	4612	3	Y	36	79	1			49
							40	9									
07	6045	X	5081	-0-	-964	-0-	268	1	4763	3	Y	43	60	1			32
							3	4	47	9							
08	5518	X	3043	-0-	-2475	-0-	187	1	2816	3	Y	30					62
							7	4	33	9							

FASKEN STATE WELL #: 18H RRCID -> 274092 COMPL. DATE 05/11/2015 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 9963 - 16322

03	26746	X	26746	-0-	-0-	-0-	381	1	26365	3	N	-0-					-0-
04	22997	X	22997	-0-	-0-	-0-	334	1	22663	3	N	-0-					-0-
05	19289	X	19289	-0-	-0-	-0-	293	1	18996	3	N	-0-					-0-
06	16198	X	16198	-0-	-0-	-0-	245	1	15953	3	N	-0-					-0-
07	15986	X	15986	-0-	-0-	-0-	209	1	15777	3	N	-0-					-0-
08	9690	X	9690	-0-	-0-	-0-	101	1	9589	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 19H RRCID -> 274156 COMPL. DATE 05/13/2015 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9870 - 16423

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 16H RRCID -> 274473 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9631 - 16589

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B DENY		1	-0-	1	1	1	3			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 14H RRCID -> 274481 COMPL. DATE 04/24/2015 TOTAL DEPTH 9589 PERF. 9680 - 16638

03	27576	X	27576	-0-	-0-	-0-	393	1	27183	3	N	-0-					-0-
04	24408	X	24408	-0-	-0-	-0-	355	1	24053	3	N	-0-					-0-
05	30544	X	30544	-0-	-0-	-0-	463	1	30081	3	N	-0-					-0-
06	23640	X	23640	-0-	-0-	-0-	358	1	23282	3	N	-0-					-0-
07	30001	X	30001	-0-	-0-	-0-	393	1	29608	3	N	-0-					-0-
08	22069	X	22069	-0-	-0-	-0-	230	1	21839	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 23H RRCID -> 274855 COMPL. DATE 05/03/2015 TOTAL DEPTH 9334 PERF.10252 - 16888

03	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	282	1	19483	3	N	-0-					-0-
04	18231	X	18231	-0-	-0-	-0-	265	1	17966	3	N	-0-					-0-
05	17405	X	17405	-0-	-0-	-0-	264	1	17141	3	N	-0-					-0-
06	17068	X	17068	-0-	-0-	-0-	259	1	16809	3	N	-0-					-0-
07	18736	X	18736	-0-	-0-	-0-	245	1	18491	3	N	-0-					-0-
08	18446	X	18446	-0-	-0-	-0-	192	1	18254	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
ARN EF WELL #: 9H RRCID -> 274870 COMPL. DATE 01/10/2014 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9668 - 13981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 15H RRCID -> 274890 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9602 - 16655

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRACKEN-JV WELL #: 14H RRCID -> 275397 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 12536 PERF. 13031 - 19000

03	899	X	297	-0-	-602	-0-	16 1	1 4	280	3	Y	-0-					-0-
04	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					-0-
05	10683	X	10683	-0-	-0-	-0-	582 20	1 4	10073 8	3 9	Y	7					7
06	6290	X	6290	-0-	-0-	-0-	325 29	1 9	5936	3	Y	26					33
07	9429	X	9429	-0-	-0-	-0-	502 6	1 4	8921	3	Y	-0-	22	1			11
08	6851	X	404	-0-	-6447	-0-	25 1	1 4	378	3	Y	-0-					11

FASKEN STATE WELL #: 10H RRCID -> 275411 COMPL. DATE 12/02/2013 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 9885 - 16728

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 21H RRCID -> 275415 COMPL. DATE 05/29/2015 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9915 - 16462

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 20H RRCID -> 275461 COMPL. DATE 05/01/2015 TOTAL DEPTH 9283 PERF. 10136 - 16251

03	44260	X	44260	-0-	-0-	-0-	631	1	43629	3	N	-0-					-0-
04	44047	X	44047	-0-	-0-	-0-	640	1	43407	3	N	-0-					-0-
05	45000	X	45000	-0-	-0-	-0-	683	1	44317	3	N	-0-					-0-
06	43207	X	43207	-0-	-0-	-0-	655	1	42552	3	N	-0-					-0-
07	40370	X	40370	-0-	-0-	-0-	529	1	39841	3	N	-0-					-0-
08	45090	X	45090	-0-	-0-	-0-	469	1	44621	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 28H RRCID -> 275484 COMPL. DATE 02/16/2016 TOTAL DEPTH 10076 PERF.10150 - 17570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11751	X	11751	-0-	-0-	-0-	167	1	11584	3	N	-0-					-0-
04	10083	X	10083	-0-	-0-	-0-	147	1	9936	3	N	-0-					-0-
05	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	132	1	8597	3	N	-0-					-0-
06	6629	X	6629	-0-	-0-	-0-	100	1	6529	3	N	-0-					-0-
07	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	93	1	7005	3	N	-0-					-0-
08	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	102	1	9684	3	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
03	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	114	1	7869	3	N	-0-					-0-
04	7761	X	7761	-0-	-0-	-0-	113	1	7648	3	N	-0-					-0-
05	7737	X	7737	-0-	-0-	-0-	117	1	7620	3	N	-0-					-0-
06	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	116	1	7517	3	N	-0-					-0-
07	7245	X	7245	-0-	-0-	-0-	95	1	7150	3	N	-0-					-0-
08	7287	X	7287	-0-	-0-	-0-	76	1	7211	3	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
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	3	N	-0-					-0-
04	242	X	242	-0-	-0-	-0-	4	1	238	3	N	-0-					-0-
05	251	X	251	-0-	-0-	-0-	4	1	247	3	N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	10974	X	5794	-0-	-5180	-0-	320	1	5448	3	Y	2					2
							24	4	2	9							
04	10620	X	1072	-0-	-9548	-0-	58	1	1004	3	Y	9					11
							10	9									
05	10974	X	3169	-0-	-7805	-0-	173	1	2988	3	Y	2	6	1			7
							6	4	2	9							
06	12937	X	12937	-0-	-0-	-0-	671	1	12262	3	Y	4					11
							4	9									
07	6231	X	4446	-0-	-1785	-0-	237	1	4204	3	Y	2	7	1			6
							3	4	2	9							
08	5797	X	4219	-0-	-1578	-0-	262	1	3940	3	Y	6					12
							10	4	7	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
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	35	1	1878	3	Y	439	439	0			7
							134	4	483	9							
04	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	37	1	2066	3	Y	411	412	0			6
							78	4	452	9							
05	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	34	1	1970	3	Y	356	355	0			7
							76	4	392	9							
06	1944	X	1944	-0-	-0-	-0-	33	1	1490	3	Y	324	326	0			5
							65	4	356	9							
07	1839	X	1839	-0-	-0-	-0-	35	1	1385	3	Y	346	340	0			11
							38	4	381	9							
08	1834	X	1834	-0-	-0-	-0-	36	1	1386	3	Y	343	343	0			11
							35	4	377	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	1213	X	1213	-0-	-0-	-0-	17	1	894	3	Y	216	213	0			3
							64	4	238	9							
04	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	24	1	1344	3	Y	150	151	0			2
							50	4	165	9							
05	1268	X	1268	-0-	-0-	-0-	19	1	1089	3	Y	107	107	0			2
							42	4	118	9							
06	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	26	1	1179	3	Y	50	51	0			1
							51	4	55	9							
07	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	24	1	953	3	Y	118	115	0			4
							26	4	130	9							
08	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	28	1	1074	3	Y	79	80	0			3
							27	4	87	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
03	904	X	904	-0-	-0-	-0-	11	1	592	3	Y	235	232	0			4
							42	4	259	9							
04	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	14	1	799	3	Y	253	253	0			4
							30	4	278	9							
05	771	X	771	-0-	-0-	-0-	10	1	578	3	Y	146	147	0			3
							22	4	161	9							
06	967	X	967	-0-	-0-	-0-	14	1	610	3	Y	287	286	0			4
							27	4	316	9							
07	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	26	1	1000	3	Y	454	444	0			14
							27	4	499	9							
08	1243	X	1243	-0-	-0-	-0-	21	1	813	3	Y	353	355	0			12
							21	4	388	9							

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
03	69	X	69	-0-	-0-	-0-	1	1	68	3	N	-0-					-0-
04	36	X	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	N	-0-					-0-
05	31	X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-
06	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 25H RRCID -> 275983 COMPL. DATE 03/04/2016 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9768 - 17287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32860	X	32860	-0-	-0-	-0-	468	1	32392	3	N	-0-					-0-
04	32000	X	32000	-0-	-0-	-0-	465	1	31535	3	N	-0-					-0-
05	32877	X	32877	-0-	-0-	-0-	499	1	32378	3	N	-0-					-0-
06	27968	X	27968	-0-	-0-	-0-	424	1	27544	3	N	-0-					-0-
07	33032	X	33032	-0-	-0-	-0-	432	1	32600	3	N	-0-					-0-
08	31509	X	31509	-0-	-0-	-0-	328	1	31181	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 26H RRCID -> 275984 COMPL. DATE 03/16/2016 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9740 - 17195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	211	1	14613	3	N	-0-					-0-
04	18471	X	18471	-0-	-0-	-0-	268	1	18203	3	N	-0-					-0-
05	18205	X	18205	-0-	-0-	-0-	276	1	17929	3	N	-0-					-0-
06	15442	X	15442	-0-	-0-	-0-	234	1	15208	3	N	-0-					-0-
07	16644	X	16644	-0-	-0-	-0-	218	1	16426	3	N	-0-					-0-
08	16244	X	16244	-0-	-0-	-0-	169	1	16075	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
BRACKEN-JV WELL #: 16H RRCID -> 276170 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 12735 PERF.13357 - 19378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	11191	X	7327	-0-	-3864	-0-	404	1	6892	3	Y	-0-					27
							31	4									
04	10830	X	-0-	-0-	-10830	-0-					Y	-0-					27
05	11191	X	10644	-0-	-547	-0-	580	1	10044	3	Y	-0-	16	1			11
							20	4									
06	6901	X	6901	-0-	-0-	-0-	358	1	6543	3	Y	-0-					11
07	7316	X	6631	-0-	-685	-0-	353	1	6274	3	Y	-0-	7	1			4
							4	4									
08	10633	X	414	-0-	-10219	-0-	26	1	387	3	Y	-0-					4
							1	4									

FASKEN STATE WELL #: 31H RRCID -> 276710 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 9818 PERF. 9963 - 17462

03	9846	X	9846	-0-	-0-	-0-	140	1	9706	3	N	-0-					-0-
04	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	147	1	9941	3	N	-0-					-0-
05	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	154	1	10004	3	N	-0-					-0-
06	212	X	212	-0-	-0-	-0-	3	1	209	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 34H RRCID -> 276711 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 9804 - 16825

03	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	36	1	2516	3	N	-0-					-0-
04	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	67	1	4558	3	N	-0-					-0-
05	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	59	1	3862	3	N	-0-					-0-
06	579	X	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	3	N	-0-					-0-
07	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	89	1	6673	3	N	-0-					-0-
08	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	57	1	5384	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 33H RRCID -> 276758 COMPL. DATE 06/18/2016 TOTAL DEPTH 9847 PERF. 9829 - 17570

03	24583	X	24583	-0-	-0-	-0-	350	1	24233	3	N	-0-					-0-
04	24066	X	24066	-0-	-0-	-0-	350	1	23716	3	N	-0-					-0-
05	23841	X	23841	-0-	-0-	-0-	362	1	23479	3	N	-0-					-0-
06	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	124	1	8046	3	N	-0-					-0-
07	29765	X	29765	-0-	-0-	-0-	390	1	29375	3	N	-0-					-0-
08	24634	X	24634	-0-	-0-	-0-	256	1	24378	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 32H RRCID -> 276847 COMPL. DATE 09/20/2017 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 9880 - 16828

03	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	25	1	1749	3	N	-0-					-0-
04	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	21	1	1396	3	N	-0-					-0-
05	910	X	910	-0-	-0-	-0-	14	1	896	3	N	-0-					-0-
06	52	X	52	-0-	-0-	-0-	1	1	51	3	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
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. GAS 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	178	X	178	-0-	-0-	-0-	2	1	123	3	Y	40	39	0			1
							9	4	44	9							
04	535	X	535	-0-	-0-	-0-	8	1	428	3	Y	75	75	0			1
							16	4	83	9							
05	283	X	283	-0-	-0-	-0-	4	1	228	3	Y	38	38	0			1
							9	4	42	9							
06	506	X	506	-0-	-0-	-0-	8	1	368	3	Y	104	104	0			1
							16	4	114	9							
07	537	X	537	-0-	-0-	-0-	11	1	418	3	Y	88	86	0			3
							11	4	97	9							
08	264	X	264	-0-	-0-	-0-	5	1	182	3	Y	65	66	0			2
							5	4	72	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. GAS 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	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	29	1	1569	3	Y	10	10	0			-0-
							112	4	11	9							
04	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	35	1	1992	3	Y	32	32	0			-0-
							75	4	35	9							
05	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	43	1	2504	3	Y	110	108	0			2
							97	4	121	9							
06	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	52	1	2299	3	Y	135	135	0			2
							100	4	149	9							
07	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	59	1	2294	3	Y	152	149	0			5
							63	4	167	9							
08	3451	X	3451	-0-	-0-	-0-	80	1	3103	3	Y	172	171	0			6
							79	4	189	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 12H RRCID -> 277118 COMPL. DATE 06/11/2015 TOTAL DEPTH 10973 PERF.10677 - 20240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1761	X	1761	-0-	-0-	-0-	25	1	1327	3	Y	285	283	0			5
							95	4	314	9							
04	879	X	879	-0-	-0-	-0-	13	1	705	3	Y	123	126	0			2
							26	4	135	9							
05	849	X	849	-0-	-0-	-0-	10	1	601	3	Y	195	193	0			4
							23	4	215	9							
06	726	X	726	-0-	-0-	-0-	12	1	528	3	Y	148	150	0			2
							23	4	163	9							
07	421	X	421	-0-	-0-	-0-	8	1	300	3	Y	95	94	0			3
							8	4	105	9							
08	640	X	640	-0-	-0-	-0-	12	1	459	3	Y	143	141	0			5
							12	4	157	9							

WASHBURN RANCH 02 WELL #: 13H RRCID -> 277264 COMPL. DATE 06/14/2015 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10770 - 19984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	20	1	1085	3	Y	357	354	0			6
							77	4	393	9							
04	1497	X	1497	-0-	-0-	-0-	18	1	1003	3	Y	398	398	0			6
							38	4	438	9							
05	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	15	1	908	3	Y	346	345	0			7
							35	4	381	9							
06	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	33	1	1478	3	Y	340	342	0			5
							65	4	374	9							
07	1339	X	1339	-0-	-0-	-0-	26	1	1023	3	Y	238	236	0			7
							28	4	262	9							
08	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	35	1	1376	3	Y	284	282	0			9
							35	4	312	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 38H RRCID -> 277971 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9974 - 17848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	3	N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 35H RRCID -> 277984 COMPL. DATE 07/02/2016 TOTAL DEPTH 9858 PERF.10127 - 16865

03	9515	X	9515	-0-	-0-	-0-	136	1	9379	3	N	-0-			-0-
04	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	78	1	5287	3	N	-0-			-0-
05	1175	X	1175	-0-	-0-	-0-	18	1	1157	3	N	-0-			-0-
06	7251	X	7251	-0-	-0-	-0-	110	1	7141	3	N	-0-			-0-
07	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	103	1	7734	3	N	-0-			-0-
08	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	52	1	4972	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 36H RRCID -> 277986 COMPL. DATE 06/28/2016 TOTAL DEPTH 9916 PERF.10168 - 17730

03	14207	X	14207	-0-	-0-	-0-	202	1	14005	3	N	-0-			-0-
04	14149	X	14149	-0-	-0-	-0-	206	1	13943	3	N	-0-			-0-
05	13704	X	13704	-0-	-0-	-0-	208	1	13496	3	N	-0-			-0-
06	13325	X	13325	-0-	-0-	-0-	202	1	13123	3	N	-0-			-0-
07	13948	X	13948	-0-	-0-	-0-	183	1	13765	3	N	-0-			-0-
08	13873	X	13873	-0-	-0-	-0-	144	1	13729	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 37H RRCID -> 277987 COMPL. DATE 09/21/2017 TOTAL DEPTH 9625 PERF.10016 - 16900

03	16677	X	16677	-0-	-0-	-0-	238	1	16439	3	N	-0-			-0-
04	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	228	1	15489	3	N	-0-			-0-
05	14969	X	14969	-0-	-0-	-0-	227	1	14742	3	N	-0-			-0-
06	15423	X	15423	-0-	-0-	-0-	234	1	15189	3	N	-0-			-0-
07	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	194	1	14655	3	N	-0-			-0-
08	16152	X	16152	-0-	-0-	-0-	168	1	15984	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 39H RRCID -> 278458 COMPL. DATE 07/14/2015 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10225 - 16886

03	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	115	1	7936	3	N	-0-			-0-
04	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	76	1	5166	3	N	-0-			-0-
05	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	133	1	8608	3	N	-0-			-0-
06	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	32	1	2058	3	N	-0-			-0-
07	9271	X	9271	-0-	-0-	-0-	121	1	9150	3	N	-0-			-0-
08	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	100	1	9552	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 40H RRCID -> 278459 COMPL. DATE 06/30/2015 TOTAL DEPTH 9615 PERF.10350 - 16663

03	16625	X	16625	-0-	-0-	-0-	237	1	16388	3	N	-0-			-0-
04	22348	X	22348	-0-	-0-	-0-	325	1	22023	3	N	-0-			-0-
05	20913	X	20913	-0-	-0-	-0-	317	1	20596	3	N	-0-			-0-
06	233	X	233	-0-	-0-	-0-	4	1	229	3	N	-0-			-0-
07	28524	X	28524	-0-	-0-	-0-	373	1	28151	3	N	-0-			-0-
08	23339	X	23339	-0-	-0-	-0-	243	1	23096	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 41H RRCID -> 278460 COMPL. DATE 06/16/2015 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 9834 - 16827

03	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	33	1	2271	3	N	-0-			-0-
04	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	44	1	2973	3	N	-0-			-0-
05	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2510	3	N	-0-			-0-
06	703	X	703	-0-	-0-	-0-	11	1	692	3	N	-0-			-0-
07	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	46	1	3495	3	N	-0-			-0-
08	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	25	1	2416	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	17450	X	17450	-0-	-0-	-0-	249	1	17201	3	N	-0-			-0-
04	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	179	1	12121	3	N	-0-			-0-
05	9915	X	9915	-0-	-0-	-0-	150	1	9765	3	N	-0-			-0-
06	7523	X	7523	-0-	-0-	-0-	114	1	7409	3	N	-0-			-0-
07	25016	X	25016	-0-	-0-	-0-	328	1	24688	3	N	-0-			-0-
08	12198	X	12198	-0-	-0-	-0-	127	1	12071	3	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
03	63	X	63	-0-	-0-	-0-	1	1	62	3	N	-0-			-0-
04	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	55	1	3744	3	N	-0-			-0-
05	1867	X	1867	-0-	-0-	-0-	28	1	1839	3	N	-0-			-0-
06	2489	X	2489	-0-	-0-	-0-	38	1	2451	3	N	-0-			-0-
07	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	25	1	1885	3	N	-0-			-0-
08	2399	X	2399	-0-	-0-	-0-	25	1	2374	3	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
03	14169	X	14169	-0-	-0-	-0-	202	1	13967	3	N	-0-			-0-
04	14025	X	14025	-0-	-0-	-0-	204	1	13821	3	N	-0-			-0-
05	11642	X	11642	-0-	-0-	-0-	177	1	11465	3	N	-0-			-0-
06	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	85	1	5553	3	N	-0-			-0-
07	17862	X	17862	-0-	-0-	-0-	234	1	17628	3	N	-0-			-0-
08	14312	X	14312	-0-	-0-	-0-	149	1	14163	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 49H RRCID -> 279867 COMPL. DATE 04/14/2016 TOTAL DEPTH 9572 PERF.10119 - 18651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	16675	X	16675	-0-	-0-	-0-	238	1	16437	3	N	-0-			-0-
04	19754	X	19754	-0-	-0-	-0-	287	1	19467	3	N	-0-			-0-
05	17662	X	17662	-0-	-0-	-0-	268	1	17394	3	N	-0-			-0-
06	4913	X	4913	-0-	-0-	-0-	74	1	4839	3	N	-0-			-0-
07	26044	X	26044	-0-	-0-	-0-	341	1	25703	3	N	-0-			-0-
08	17214	X	17214	-0-	-0-	-0-	179	1	17035	3	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	85	1	5849	3	N	-0-			-0-
04	5954	X	5954	-0-	-0-	-0-	87	1	5867	3	N	-0-			-0-
05	5955	X	5955	-0-	-0-	-0-	90	1	5865	3	N	-0-			-0-
06	1519	X	1519	-0-	-0-	-0-	23	1	1496	3	N	-0-			-0-
07	5916	X	5916	-0-	-0-	-0-	77	1	5839	3	N	-0-			-0-
08	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	54	1	5158	3	N	-0-			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

BRACKEN-JV WELL #: 19H RRCID -> 280124 COMPL. DATE 01/09/2017 TOTAL DEPTH 12830 PERF.13002 - 20323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13020	X	3004	-0-	-10016	-0-	166	1	2825	3	Y	-0-					9
							13	4									
04	12842	X	12842	-0-	-0-	-0-	702	1	12137	3	Y	3					12
							3	9									
05	12865	X	8942	-0-	-3923	-0-	488	1	8437	3	Y	-0-	7	1			5
							17	4									
06	9810	X	9256	-0-	-554	-0-	480	1	8776	3	Y	-0-					5
07	13268	X	5402	-0-	-7866	-0-	287	1	5105	3	Y	6	3	1			8
							3	4	7	9							
08	13268	X	5525	-0-	-7743	-0-	343	1	5169	3	Y	-0-					8
							13	4									

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
03	4402	X	2643	-0-	-1759	-0-	146	1	2486	3	Y	-0-					4
							11	4									
04	4260	X	1739	-0-	-2521	-0-	95	1	1641	3	Y	3					7
							3	9									
05	3224	X	2010	-0-	-1214	-0-	110	1	1896	3	Y	-0-	4	1			3
							4	4									
06	2640	X	2418	-0-	-222	-0-	125	1	2293	3	Y	-0-					3
07	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	200	1	3552	3	Y	-0-	2	1			1
							2	4									
08	2635	X	2347	-0-	-288	-0-	146	1	2195	3	Y	-0-					1
							6	4									

BRACKEN-JV WELL #: 24H RRCID -> 280126 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 12685 PERF.13162 - 19757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1860	X	1154	-0-	-706	-0-	64	1	1085	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
04	360	N	33	-0-	-327	-0-	2	1	31	3	Y	-0-					-0-
05	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	58	1	1010	3	Y	3					3
							2	4	3	9							
06	746	N	746	-0-	-0-	-0-	39	1	706	3	Y	1					4
							1	9									
07	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	69	1	1231	3	Y	-0-	3	1			1
							1	4									
08	1085	N	561	-0-	-524	-0-	35	1	525	3	Y	-0-					1
							1	4									

BRACKEN-JV WELL #: 23H RRCID -> 280127 COMPL. DATE 01/08/2017 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12612 - 19187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13857	X	4339	-0-	-9518	-0-	239	1	4082	3	Y	-0-					3
							18	4									
04	13410	X	6657	-0-	-6753	-0-	363	1	6281	3	Y	12					15
							13	9									
05	13857	X	9092	-0-	-4765	-0-	496	1	8575	3	Y	4	9	1			10
							17	4	4	9							
06	8010	X	6816	-0-	-1194	-0-	354	1	6462	3	Y	-0-					10
07	7356	X	7356	-0-	-0-	-0-	392	1	6959	3	Y	-0-	7	1			3
							5	4									
08	9083	X	3087	-0-	-5996	-0-	192	1	2888	3	Y	-0-					3
							7	4									

FASKEN STATE WELL #: 45H RRCID -> 280573 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 9548 - 16602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	15759	X	15759	-0-	-0-	-0-	225	1	15534	3	N	-0-					-0-
04	17970	X	17970	-0-	-0-	-0-	261	1	17709	3	N	-0-					-0-
05	16019	X	16019	-0-	-0-	-0-	243	1	15776	3	N	-0-					-0-
06	15520	X	15520	-0-	-0-	-0-	235	1	15285	3	N	-0-					-0-
07	15740	X	15740	-0-	-0-	-0-	206	1	15534	3	N	-0-					-0-
08	18342	X	18342	-0-	-0-	-0-	191	1	18151	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

FASKEN STATE WELL #: 46H RRCID -> 280574 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9750 - 16070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13952	X	13952	-0-	-0-	-0-	199	1	13753	3	N	-0-					-0-
04	13561	X	13561	-0-	-0-	-0-	197	1	13364	3	N	-0-					-0-
05	13249	X	13249	-0-	-0-	-0-	201	1	13048	3	N	-0-					-0-
06	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	212	1	13801	3	N	-0-					-0-
07	13611	X	13611	-0-	-0-	-0-	178	1	13433	3	N	-0-					-0-
08	13966	X	13966	-0-	-0-	-0-	145	1	13821	3	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	25147	X	25147	-0-	-0-	-0-	358	1	24789	3	N	-0-					-0-
04	24785	X	24785	-0-	-0-	-0-	360	1	24425	3	N	-0-					-0-
05	25285	X	25285	-0-	-0-	-0-	384	1	24901	3	N	-0-					-0-
06	24173	X	24173	-0-	-0-	-0-	366	1	23807	3	N	-0-					-0-
07	24318	X	24318	-0-	-0-	-0-	318	1	24000	3	N	-0-					-0-
08	24301	X	24301	-0-	-0-	-0-	253	1	24048	3	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
03	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					-0-
04	994	N	994	-0-	-0-	-0-	15	1	872	3	Y	67	66	0			1
							33	4	74	9							
05	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	15	1	893	3	Y	80	79	0			2
							34	4	88	9							
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	14	1	614	3	Y	50	51	0			1
							27	4	55	9							
07	1023	N	760	-0-	-263	-0-	17	1	656	3	Y	63	62	0			2
							18	4	69	9							
08	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	23	1	897	3	Y	93	92	0			3
							23	4	102	9							

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
03	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	125	1	8643	3	N	-0-					-0-
04	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	133	1	9037	3	N	-0-					-0-
05	10092	X	10092	-0-	-0-	-0-	153	1	9939	3	N	-0-					-0-
06	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	68	1	4427	3	N	-0-					-0-
07	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	32	1	2418	3	N	-0-					-0-
08	3419	X	3419	-0-	-0-	-0-	36	1	3383	3	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
03	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	157	1	10868	3	N	-0-					-0-
04	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	183	1	12398	3	N	-0-					-0-
05	12093	X	12093	-0-	-0-	-0-	183	1	11910	3	N	-0-					-0-
06	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	146	1	9490	3	N	-0-					-0-
07	9293	X	9293	-0-	-0-	-0-	122	1	9171	3	N	-0-					-0-
08	12901	X	12901	-0-	-0-	-0-	134	1	12767	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	30493	X	30493	-0-	-0-	-0-	435	1	30058	3	N	-0-					-0-
04	31692	X	31692	-0-	-0-	-0-	461	1	31231	3	N	-0-					-0-
05	34298	X	34298	-0-	-0-	-0-	520	1	33778	3	N	-0-					-0-
06	29971	X	29971	-0-	-0-	-0-	454	1	29517	3	N	-0-					-0-
07	31699	X	31699	-0-	-0-	-0-	415	1	31284	3	N	-0-					-0-
08	34693	X	34693	-0-	-0-	-0-	361	1	34332	3	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
03	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	171	1	11835	3	N	-0-					-0-
04	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	161	1	10930	3	N	-0-					-0-
05	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	222	1	14431	3	N	-0-					-0-
06	14046	X	14046	-0-	-0-	-0-	213	1	13833	3	N	-0-					-0-
07	13777	X	13777	-0-	-0-	-0-	180	1	13597	3	N	-0-					-0-
08	13186	X	13186	-0-	-0-	-0-	137	1	13049	3	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
03	14661	X	14661	-0-	-0-	-0-	209	1	14452	3	N	-0-					-0-
04	22195	X	22195	-0-	-0-	-0-	323	1	21872	3	N	-0-					-0-
05	21836	X	21836	-0-	-0-	-0-	331	1	21505	3	N	-0-					-0-
06	19582	X	19582	-0-	-0-	-0-	297	1	19285	3	N	-0-					-0-
07	20412	X	20412	-0-	-0-	-0-	267	1	20145	3	N	-0-					-0-
08	18384	X	18384	-0-	-0-	-0-	191	1	18193	3	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
03	52328	X	33396	-0-	-18932	-0-	533	1	28573	3	Y	2045	2035	0			32
							2040	4	2250	9							
04	42930	X	32420	-0-	-10510	-0-	507	1	28605	3	Y	2031	2033	0			30
							1074	4	2234	9							
05	37200	X	32506	-0-	-4694	-0-	490	1	28773	3	Y	1939	1930	0			39
							1110	4	2133	9							
06	34680	X	29491	-0-	-5189	-0-	577	1	25745	3	Y	1858	1871	0			26
							1125	4	2044	9							
07	33511	X	25024	-0-	-8487	-0-	553	1	21597	3	Y	2076	2038	0			64
							590	4	2284	9							
08	33511	X	23577	-0-	-9934	-0-	531	1	20682	3	Y	1671	1679	0			56
							526	4	1838	9							

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
03	19438	X	19438	-0-	-0-	-0-	277	1	19161	3	N	-0-					-0-
04	16137	X	16137	-0-	-0-	-0-	235	1	15902	3	N	-0-					-0-
05	17819	X	17819	-0-	-0-	-0-	270	1	17549	3	N	-0-					-0-
06	15270	X	15270	-0-	-0-	-0-	231	1	15039	3	N	-0-					-0-
07	15693	X	15693	-0-	-0-	-0-	205	1	15488	3	N	-0-					-0-
08	16938	X	16938	-0-	-0-	-0-	176	1	16762	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
WASHBURN RANCH 01-STS B WELL #: 03H RRCID -> 281869 COMPL. DATE 05/03/2014 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10594 - 17360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	519	1	27780	3	Y	2282	2270	0			36
							1983	4	2510	9							
04	32034	X	32034	-0-	-0-	-0-	490	1	27658	3	Y	2589	2587	0			38
							1038	4	2848	9							
05	32673	X	32673	-0-	-0-	-0-	478	1	28045	3	Y	2789	2771	0			56
							1082	4	3068	9							
06	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	518	1	23118	3	Y	2716	2733	0			39
							1010	4	2988	9							
07	28240	X	28240	-0-	-0-	-0-	625	1	24428	3	Y	2291	2260	0			70
							667	4	2520	9							
08	28387	X	28387	-0-	-0-	-0-	625	1	24347	3	Y	2542	2527	0			85
							619	4	2796	9							

FASKEN STATE WELL #: 57H RRCID -> 281891 COMPL. DATE 01/27/2017 TOTAL DEPTH 9644 PERF.10107 - 16866

03	18363	X	18363	-0-	-0-	-0-	262	1	18101	3	N	-0-					-0-
04	17844	X	17844	-0-	-0-	-0-	259	1	17585	3	N	-0-					-0-
05	18217	X	18217	-0-	-0-	-0-	276	1	17941	3	N	-0-					-0-
06	16929	X	16929	-0-	-0-	-0-	257	1	16672	3	N	-0-					-0-
07	17521	X	17521	-0-	-0-	-0-	229	1	17292	3	N	-0-					-0-
08	16470	X	16470	-0-	-0-	-0-	171	1	16299	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 59H RRCID -> 282014 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9934 - 16747

03	19953	X	19953	-0-	-0-	-0-	284	1	19669	3	N	-0-					-0-
04	19371	X	19371	-0-	-0-	-0-	282	1	19089	3	N	-0-					-0-
05	19405	X	19405	-0-	-0-	-0-	294	1	19111	3	N	-0-					-0-
06	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	78	1	5097	3	N	-0-					-0-
07	20685	X	20685	-0-	-0-	-0-	271	1	20414	3	N	-0-					-0-
08	23394	X	23394	-0-	-0-	-0-	243	1	23151	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 60H RRCID -> 282031 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9795 PERF.10416 - 17554

03	19140	X	19140	-0-	-0-	-0-	273	1	18867	3	N	-0-					-0-
04	16605	X	16605	-0-	-0-	-0-	241	1	16364	3	N	-0-					-0-
05	16980	X	16980	-0-	-0-	-0-	258	1	16722	3	N	-0-					-0-
06	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	103	1	6713	3	N	-0-					-0-
07	22774	X	22774	-0-	-0-	-0-	298	1	22476	3	N	-0-					-0-
08	19454	X	19454	-0-	-0-	-0-	202	1	19252	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 61H RRCID -> 282043 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9432 PERF.10047 - 16760

03	15083	X	15083	-0-	-0-	-0-	215	1	14868	3	N	-0-					-0-
04	13371	X	13371	-0-	-0-	-0-	194	1	13177	3	N	-0-					-0-
05	13427	X	13427	-0-	-0-	-0-	204	1	13223	3	N	-0-					-0-
06	3484	X	3484	-0-	-0-	-0-	53	1	3431	3	N	-0-					-0-
07	17961	X	17961	-0-	-0-	-0-	235	1	17726	3	N	-0-					-0-
08	15673	X	15673	-0-	-0-	-0-	163	1	15510	3	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1736	X	1287	-0-	-449	-0-	19	1	1024	3	Y	155	155	0			2
							73	4	171	9							
04	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	26	1	1489	3	Y	245	243	0			4
							56	4	270	9							
05	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	38	1	2244	3	Y	577	569	0			12
							87	4	635	9							
06	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	36	1	1602	3	Y	423	429	0			6
							70	4	465	9							
07	1891	X	1242	-0-	-649	-0-	27	1	1036	3	Y	137	139	0			4
							28	4	151	9							
08	3007	X	1625	-0-	-1382	-0-	31	1	1221	3	Y	311	305	0			10
							31	4	342	9							

FASKEN STATE WELL #: 62H RRCID -> 282094 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 9790 PERF.10367 - 17518

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24395	X	24395	-0-	-0-	-0-	348	1	24047	3	N	-0-					-0-
04	23714	X	23714	-0-	-0-	-0-	345	1	23369	3	N	-0-					-0-
05	24923	X	24923	-0-	-0-	-0-	378	1	24545	3	N	-0-					-0-
06	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	104	1	6772	3	N	-0-					-0-
07	31363	X	31363	-0-	-0-	-0-	411	1	30952	3	N	-0-					-0-
08	30701	X	30701	-0-	-0-	-0-	319	1	30382	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 63H RRCID -> 282095 COMPL. DATE 03/19/2017 TOTAL DEPTH 9813 PERF. 9714 - 17490

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	49	1	3310	3	N	-0-					-0-
05	1331	X	1331	-0-	-0-	-0-	20	1	1311	3	N	-0-					-0-
06	108	X	108	-0-	-0-	-0-	2	1	106	3	N	-0-					-0-
07	3329	X	3329	-0-	-0-	-0-	44	1	3285	3	N	-0-					-0-
08	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	42	1	4021	3	N	-0-					-0-

WASHBURN RANCH 01 WELL #: 05H RRCID -> 282117 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 10699 PERF.10668 - 16849

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	907	N	907	-0-	-0-	-0-	14	1	723	3	Y	107	106	0			2
							52	4	118	9							
04	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	20	1	1146	3	Y	182	181	0			3
							43	4	200	9							
05	998	N	998	-0-	-0-	-0-	14	1	818	3	Y	122	123	0			2
							32	4	134	9							
06	870	N	540	-0-	-330	-0-	10	1	437	3	Y	67	68	0			1
							19	4	74	9							
07	1457	N	840	-0-	-617	-0-	18	1	690	3	Y	103	101	0			3
							19	4	113	9							
08	992	N	918	-0-	-74	-0-	19	1	738	3	Y	129	128	0			4
							19	4	142	9							

BRACKEN-JV WELL #: 21H RRCID -> 282144 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 12625 PERF.13075 - 20975

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10540	X	364	-0-	-10176	-0-	20	1	342	3	Y	-0-					11
							2	4									
04	10200	X	585	-0-	-9615	-0-	32	1	553	3	Y	-0-					11
05	7502	X	75	-0-	-7427	-0-	4	1	71	3	Y	-0-	7	1			4
06	6900	X	1213	-0-	-5687	-0-	63	1	1150	3	Y	-0-					4
07	620	X	3	-0-	-617	-0-	3	3			Y	-0-	3	1			1
08	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	159	1	2389	3	Y	-0-					1
							6	4									

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
03	6851	X	4800	-0-	-2051	-0-	264	1	4506	3	Y	9					13
							20	4	10	9							
04	6630	X	3369	-0-	-3261	-0-	184	1	3183	3	Y	2					15
							2	9									
05	11215	X	11215	-0-	-0-	-0-	612	1	10582	3	Y	-0-	9	1			6
							21	4									
06	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	407	1	7430	3	Y	3					9
							3	9									
07	10530	X	10530	-0-	-0-	-0-	560	1	9956	3	Y	6	6	1			9
							7	4	7	9							
08	6913	X	4268	-0-	-2645	-0-	264	1	3975	3	Y	17					26
							10	4	19	9							

NMC EF WELL #: 1H RRCID -> 282221 COMPL. DATE 06/04/2017 TOTAL DEPTH 12709 PERF.12943 - 20391

03	18104	X	11191	-0-	-6913	-0-	1075	1	10116	3	Y	-0-					-0-
04	15330	X	12970	-0-	-2360	-0-	1072	1	11898	3	Y	-0-					-0-
05	14446	X	9920	-0-	-4526	-0-	936	1	8984	3	Y	-0-					-0-
06	13320	X	8517	-0-	-4803	-0-	751	1	7766	3	Y	-0-					-0-
07	13764	X	9682	-0-	-4082	-0-	744	1	8938	3	Y	-0-					-0-
08	13392	X	8756	-0-	-4636	-0-	581	1	8175	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 64H RRCID -> 282642 COMPL. DATE 04/12/2018 TOTAL DEPTH 9344 PERF. 9793 - 16327

03	24614	X	20750	-0-	-3864	-0-	296	1	20454	3	N	-0-					-0-
04	23820	X	21411	-0-	-2409	-0-	311	1	21100	3	N	-0-					-0-
05	24614	X	22247	-0-	-2367	-0-	337	1	21910	3	N	-0-					-0-
06	23610	X	20613	-0-	-2997	-0-	312	1	20301	3	N	-0-					-0-
07	22165	X	19709	-0-	-2456	-0-	258	1	19451	3	N	-0-					-0-
08	22258	X	20596	-0-	-1662	-0-	214	1	20382	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 102H RRCID -> 282669 COMPL. DATE 11/21/2017 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 9623 - 16261

03	16647	X	12954	-0-	-3693	-0-	185	1	12769	3	N	-0-					-0-
04	16110	X	13326	-0-	-2784	-0-	194	1	13132	3	N	-0-					-0-
05	16647	X	14165	-0-	-2482	-0-	215	1	13950	3	N	-0-					-0-
06	13860	X	12906	-0-	-954	-0-	196	1	12710	3	N	-0-					-0-
07	13764	X	12613	-0-	-1151	-0-	165	1	12448	3	N	-0-					-0-
08	14167	X	12399	-0-	-1768	-0-	129	1	12270	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 101H RRCID -> 282857 COMPL. DATE 11/23/2017 TOTAL DEPTH 9143 PERF.10246 - 16286

03	17670	X	16339	-0-	-1331	-0-	233	1	16106	3	N	-0-					-0-
04	17100	X	14797	-0-	-2303	-0-	215	1	14582	3	N	-0-					-0-
05	17670	X	13033	-0-	-4637	-0-	198	1	12835	3	N	-0-					-0-
06	16470	X	14221	-0-	-2249	-0-	216	1	14005	3	N	-0-					-0-
07	16337	X	12775	-0-	-3562	-0-	167	1	12608	3	N	-0-					-0-
08	16337	X	14751	-0-	-1586	-0-	153	1	14598	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 2H RRCID -> 283747 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12832 PERF.13100 - 20600

03	11563	X	8038	-0-	-3525	-0-	772	1	7266	3	Y	-0-					-0-
04	10230	X	8515	-0-	-1715	-0-	704	1	7811	3	Y	-0-					-0-
05	11656	X	8548	-0-	-3108	-0-	807	1	7741	3	Y	-0-					-0-
06	11280	X	8777	-0-	-2503	-0-	774	1	8003	3	Y	-0-					-0-
07	11656	X	8731	-0-	-2925	-0-	671	1	8060	3	Y	-0-					-0-
08	8804	X	8332	-0-	-472	-0-	553	1	7779	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 #: 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
03	24490	X	19615	-0-	-4875	-0-	280	1	19335	3	N	-0-					-0-
04	21120	X	19456	-0-	-1664	-0-	283	1	19173	3	N	-0-					-0-
05	21824	X	18012	-0-	-3812	-0-	273	1	17739	3	N	-0-					-0-
06	19740	X	18473	-0-	-1267	-0-	280	1	18193	3	N	-0-					-0-
07	20119	X	19076	-0-	-1043	-0-	250	1	18826	3	N	-0-					-0-
08	20119	X	17756	-0-	-2363	-0-	185	1	17571	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 103H RRCID -> 283890 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9955 - 17618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26040	X	20462	-0-	-5578	-0-	292	1	20170	3	N	-0-					-0-
04	21660	X	19849	-0-	-1811	-0-	288	1	19561	3	N	-0-					-0-
05	22382	X	20023	-0-	-2359	-0-	304	1	19719	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	20044	-0-	-506	-0-	304	1	19740	3	N	-0-					-0-
07	21235	X	19192	-0-	-2043	-0-	251	1	18941	3	N	-0-					-0-
08	20522	X	19123	-0-	-1399	-0-	199	1	18924	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 66H RRCID -> 283918 COMPL. DATE 02/23/2018 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10257 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24087	X	19648	-0-	-4439	-0-	280	1	19368	3	N	-0-					-0-
04	22170	X	16417	-0-	-5753	-0-	239	1	16178	3	N	-0-					-0-
05	22909	X	18671	-0-	-4238	-0-	283	1	18388	3	N	-0-					-0-
06	20940	X	15984	-0-	-4956	-0-	242	1	15742	3	N	-0-					-0-
07	21049	X	16327	-0-	-4722	-0-	214	1	16113	3	N	-0-					-0-
08	19973	X	19973	-0-	-0-	-0-	208	1	19765	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 67H RRCID -> 283960 COMPL. DATE 02/25/2018 TOTAL DEPTH 10050 PERF.10226 - 17809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22692	X	18959	-0-	-3733	-0-	270	1	18689	3	N	-0-					-0-
04	20340	X	16639	-0-	-3701	-0-	242	1	16397	3	N	-0-					-0-
05	21018	X	19417	-0-	-1601	-0-	295	1	19122	3	N	-0-					-0-
06	19380	X	16103	-0-	-3277	-0-	244	1	15859	3	N	-0-					-0-
07	18972	X	17415	-0-	-1557	-0-	228	1	17187	3	N	-0-					-0-
08	19406	X	18849	-0-	-557	-0-	196	1	18653	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 104H RRCID -> 284058 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 9803 PERF.10073 - 17504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23715	X	19497	-0-	-4218	-0-	278	1	19219	3	N	-0-					-0-
04	21540	X	18775	-0-	-2765	-0-	273	1	18502	3	N	-0-					-0-
05	22258	X	19358	-0-	-2900	-0-	294	1	19064	3	N	-0-					-0-
06	20070	X	17668	-0-	-2402	-0-	268	1	17400	3	N	-0-					-0-
07	19964	X	17395	-0-	-2569	-0-	228	1	17167	3	N	-0-					-0-
08	19499	X	18309	-0-	-1190	-0-	190	1	18119	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 105H RRCID -> 284109 COMPL. DATE 02/22/2018 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10139 - 17715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25575	X	15929	-0-	-9646	-0-	227	1	15702	3	N	-0-					-0-
04	25950	X	13616	-0-	-12334	-0-	198	1	13418	3	N	-0-					-0-
05	26815	X	12205	-0-	-14610	-0-	185	1	12020	3	N	-0-					-0-
06	25950	X	15908	-0-	-10042	-0-	241	1	15667	3	N	-0-					-0-
07	26815	X	14692	-0-	-12123	-0-	192	1	14500	3	N	-0-					-0-
08	15934	X	12845	-0-	-3089	-0-	134	1	12711	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 4H RRCID -> 284350 COMPL. DATE 04/30/2018 TOTAL DEPTH 12716 PERF.12791 - 19747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14159	X	14159	-0-	-0-	-0-	1360	1	12799	3	Y	-0-					-0-
04	18161	X	18161	-0-	-0-	-0-	1501	1	16660	3	Y	-0-					-0-
05	21297	X	17092	-0-	-4205	-0-	1613	1	15479	3	Y	-0-					-0-
06	20610	X	14270	-0-	-6340	-0-	1258	1	13012	3	Y	-0-					-0-
07	21297	X	17936	-0-	-3361	-0-	1378	1	16558	3	Y	-0-					-0-
08	18755	X	4597	-0-	-14158	-0-	305	1	4292	3	Y	-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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 3H RRCID -> 284590 COMPL. DATE 04/29/2018 TOTAL DEPTH 12738 PERF.12741 - 19394

03	12865	X	840	-0-	-12025	-0-	81	1	759	3	Y	-0-					-0-
04	12450	X	1186	-0-	-11264	-0-	98	1	1088	3	Y	-0-					-0-
05	1240	X	1240	-0-	-0-	-0-	117	1	1123	3	Y	-0-					-0-
06	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	3	Y	-0-					-0-
07	1555	X	1555	-0-	-0-	-0-	119	1	1436	3	Y	-0-					-0-
08	35639	X	35639	-0-	-0-	-0-	2364	1	33275	3	Y	-0-					-0-

STS 1 EF WELL #: 1H RRCID -> 284614 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 12682 PERF.13369 - 21415

03	22599	X	17145	-0-	-5454	-0-	1560	1	15585	3	N	-0-					-0-
04	22659	X	22659	-0-	-0-	-0-	1544	1	21115	3	N	-0-					-0-
05	21235	X	19023	-0-	-2212	-0-	1550	1	17473	3	N	-0-					-0-
06	20550	X	15939	-0-	-4611	-0-	1500	1	14439	3	N	-0-					-0-
07	23405	X	7634	-0-	-15771	-0-	1400	1	6234	3	N	-0-					-0-
08	23405	X	20102	-0-	-3303	-0-	1400	1	18702	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF WELL #: 25H RRCID -> 284714 COMPL. DATE 07/06/2018 TOTAL DEPTH 12774 PERF.13213 - 19894

03	8699	X	8699	-0-	-0-	-0-	479	1	8156	3	Y	25					58
							36	4	28	9							
04	33030	X	18594	-0-	-14436	-0-	1016	1	17567	3	Y	10					68
							11	9									
05	34131	X	16836	-0-	-17295	-0-	916	1	15858	3	Y	27	41	1			54
							32	4	30	9							
06	33030	X	6206	-0-	-26824	-0-	321	1	5875	3	Y	9					63
							10	9									
07	22041	X	21636	-0-	-405	-0-	1151	1	20463	3	Y	7	42	1			28
							14	4	8	9							
08	19220	X	4199	-0-	-15021	-0-	260	1	3921	3	Y	7					35
							10	4	8	9							

BRACKEN EF A WELL #: 26H RRCID -> 284715 COMPL. DATE 07/09/2018 TOTAL DEPTH 12836 PERF.13434 - 22655

03	31496	X	20167	-0-	-11329	-0-	1112	1	18959	3	Y	10					38
							85	4	11	9							
04	44233	X	44233	-0-	-0-	-0-	2419	1	41812	3	Y	2					40
							2	9									
05	32271	X	26261	-0-	-6010	-0-	1432	1	24780	3	Y	-0-	24	1			16
							49	4									
06	33769	X	33769	-0-	-0-	-0-	1752	1	32017	3	Y	-0-					16
*07	32271	X	29957	-0-	-2314	-0-	1595	1	28343	3	Y	-0-	10	1			6
							19	4									
08	32271	X	21468	-0-	-10803	-0-	1333	1	20077	3	Y	5					10
							52	4	6	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
03	24087	X	17459	-0-	-6628	-0-	249	1	17210	3	N	-0-			-0-
04	23310	X	15958	-0-	-7352	-0-	232	1	15726	3	N	-0-			-0-
05	24087	X	15300	-0-	-8787	-0-	232	1	15068	3	N	-0-			-0-
06	21630	X	20095	-0-	-1535	-0-	305	1	19790	3	N	-0-			-0-
07	21700	X	16490	-0-	-5210	-0-	216	1	16274	3	N	-0-			-0-
08	20575	X	20575	-0-	-0-	-0-	214	1	20361	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 70H RRCID -> 284718 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9727 - 15541

03	21762	X	18480	-0-	-3282	-0-	263	1	18217	3	N	-0-			-0-
04	21060	X	17352	-0-	-3708	-0-	252	1	17100	3	N	-0-			-0-
05	21762	X	17549	-0-	-4213	-0-	266	1	17283	3	N	-0-			-0-
06	20070	X	19256	-0-	-814	-0-	292	1	18964	3	N	-0-			-0-
07	20739	X	18453	-0-	-2286	-0-	242	1	18211	3	N	-0-			-0-
08	18476	X	17091	-0-	-1385	-0-	178	1	16913	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 107H RRCID -> 284734 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 9663 - 15181

03	39060	X	37126	-0-	-1934	-0-	529	1	36597	3	N	-0-			-0-
04	37800	X	36249	-0-	-1551	-0-	527	1	35722	3	N	-0-			-0-
05	39060	X	37154	-0-	-1906	-0-	564	1	36590	3	N	-0-			-0-
06	37140	X	35814	-0-	-1326	-0-	543	1	35271	3	N	-0-			-0-
07	38006	X	35226	-0-	-2780	-0-	461	1	34765	3	N	-0-			-0-
08	37448	X	36977	-0-	-471	-0-	385	1	36592	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 108H RRCID -> 284735 COMPL. DATE 07/17/2018 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 9658 - 15564

03	31930	X	30122	-0-	-1808	-0-	429	1	29693	3	N	-0-			-0-
04	30480	X	29167	-0-	-1313	-0-	424	1	28743	3	N	-0-			-0-
05	31496	X	29908	-0-	-1588	-0-	454	1	29454	3	N	-0-			-0-
06	29910	X	28952	-0-	-958	-0-	439	1	28513	3	N	-0-			-0-
07	30411	X	30136	-0-	-275	-0-	395	1	29741	3	N	-0-			-0-
08	30132	X	28713	-0-	-1419	-0-	299	1	28414	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 109H RRCID -> 284736 COMPL. DATE 07/15/2018 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9706 - 15278

03	62	X	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-			-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-			-0-
06	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
07	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			N	-0-			-0-
08	3100	N	4937	-0-	1837	1837	51	1	4886	3	N	-0-			-0-

FASKEN STATE WELL #: 68H RRCID -> 284737 COMPL. DATE 07/16/2018 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 9769 - 15688

03	30318	X	28059	-0-	-2259	-0-	400	1	27659	3	N	-0-			-0-
04	29340	X	26544	-0-	-2796	-0-	386	1	26158	3	N	-0-			-0-
05	30318	X	27124	-0-	-3194	-0-	411	1	26713	3	N	-0-			-0-
06	28260	X	26518	-0-	-1742	-0-	402	1	26116	3	N	-0-			-0-
07	28551	X	27402	-0-	-1149	-0-	359	1	27043	3	N	-0-			-0-
08	28055	X	26823	-0-	-1232	-0-	279	1	26544	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 2H RRCID -> 284809 COMPL. DATE 09/04/2018 TOTAL DEPTH 9366 PERF. 9890 - 16328

03	40424	X	40415	-0-	-9	-0-	398	1	40017	3	N	-0-			-0-
04	40620	X	37232	-0-	-3388	-0-	392	1	36840	3	N	-0-			-0-
05	41974	X	40753	-0-	-1221	-0-	396	1	40357	3	N	-0-			-0-
06	40620	X	36432	-0-	-4188	-0-	340	1	36092	3	N	-0-			-0-
07	40424	X	36020	-0-	-4404	-0-	341	1	35679	3	N	-0-			-0-
08	40765	X	35507	-0-	-5258	-0-	351	1	35156	3	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
03	31961	X	27969	-0-	-3992	-0-	399	1	27570	3	N	-0-					-0-
04	30930	X	28490	-0-	-2440	-0-	414	1	28076	3	N	-0-					-0-
05	31961	X	28122	-0-	-3839	-0-	427	1	27695	3	N	-0-					-0-
06	30600	X	25099	-0-	-5501	-0-	380	1	24719	3	N	-0-					-0-
07	30194	X	18936	-0-	-11258	-0-	248	1	18688	3	N	-0-					-0-
08	29450	X	28188	-0-	-1262	-0-	293	1	27895	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 111H RRCID -> 284992 COMPL. DATE 11/06/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9707 - 17598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	11180	-0-	-104	-0-	159	1	11021	3	N	-0-					-0-
04	10920	X	10129	-0-	-791	-0-	147	1	9982	3	N	-0-					-0-
05	11284	X	9381	-0-	-1903	-0-	142	1	9239	3	N	-0-					-0-
06	10830	X	8519	-0-	-2311	-0-	129	1	8390	3	N	-0-					-0-
07	11191	X	7935	-0-	-3256	-0-	104	1	7831	3	N	-0-					-0-
08	11191	X	9309	-0-	-1882	-0-	97	1	9212	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 112H RRCID -> 284993 COMPL. DATE 11/07/2018 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9756 - 17429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	43958	X	41261	-0-	-2697	-0-	588	1	40673	3	N	-0-					-0-
04	42210	X	38637	-0-	-3573	-0-	562	1	38075	3	N	-0-					-0-
05	43617	X	39078	-0-	-4539	-0-	593	1	38485	3	N	-0-					-0-
06	42210	X	35211	-0-	-6999	-0-	534	1	34677	3	N	-0-					-0-
07	41974	X	38578	-0-	-3396	-0-	505	1	38073	3	N	-0-					-0-
08	41261	X	39532	-0-	-1729	-0-	411	1	39121	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 110H RRCID -> 285000 COMPL. DATE 11/04/2018 TOTAL DEPTH 9451 PERF. 9891 - 15731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26071	X	24610	-0-	-1461	-0-	351	1	24259	3	N	-0-					-0-
04	25230	X	23656	-0-	-1574	-0-	344	1	23312	3	N	-0-					-0-
05	26071	X	24326	-0-	-1745	-0-	369	1	23957	3	N	-0-					-0-
06	24450	X	21717	-0-	-2733	-0-	329	1	21388	3	N	-0-					-0-
07	24614	X	24233	-0-	-381	-0-	317	1	23916	3	N	-0-					-0-
08	24614	X	22961	-0-	-1653	-0-	239	1	22722	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: A 1H RRCID -> 285330 COMPL. DATE 09/14/2018 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9957 - 16075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23622	X	18270	-0-	-5352	-0-	180	1	18090	3	N	-0-					-0-
04	22860	X	17839	-0-	-5021	-0-	188	1	17651	3	N	-0-					-0-
05	23622	X	18382	-0-	-5240	-0-	179	1	18203	3	N	-0-					-0-
06	17670	X	14909	-0-	-2761	-0-	139	1	14770	3	N	-0-					-0-
07	18445	X	16685	-0-	-1760	-0-	158	1	16527	3	N	-0-					-0-
08	18445	X	15259	-0-	-3186	-0-	151	1	15108	3	N	-0-					-0-

OCHO MDL WELL #: A 1H RRCID -> 285336 COMPL. DATE 11/30/2018 TOTAL DEPTH 11992 PERF.12681 - 21867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22165	X	19648	-0-	-2517	-0-	1132	1	18516	3	N	-0-					-0-
04	21450	X	14423	-0-	-7027	-0-	820	1	13603	3	N	-0-					-0-
05	23530	X	23530	-0-	-0-	-0-	792	1	22738	3	N	-0-					-0-
06	20400	X	16979	-0-	-3421	-0-	797	1	16182	3	N	-0-					-0-
07	21080	X	19537	-0-	-1543	-0-	1042	1	18495	3	N	-0-					-0-
08	23529	X	16204	-0-	-7325	-0-	883	1	15321	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 5H RRCID -> 285401 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 12467 PERF.12550 - 20130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	36053	X	23118	-0-	-12935	-0-	2220	1	20898	3	Y	-0-					-0-
04	34890	X	16886	-0-	-18004	-0-	1396	1	15490	3	Y	-0-					-0-
05	34627	X	14404	-0-	-20223	-0-	1360	1	13044	3	Y	-0-					-0-
06	36612	X	36612	-0-	-0-	-0-	3227	1	33385	3	Y	-0-					-0-
07	34627	X	29342	-0-	-5285	-0-	2254	1	27088	3	Y	-0-					-0-
08	29166	X	29166	-0-	-0-	-0-	1935	1	27231	3	Y	-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
03	13113	X	10912	-0-	-2201	-0-	629	1	10283	3	N	-0-			-0-
04	12690	X	8283	-0-	-4407	-0-	471	1	7812	3	N	-0-			-0-
05	13113	X	11567	-0-	-1546	-0-	389	1	11178	3	N	-0-			-0-
06	11550	X	9995	-0-	-1555	-0-	469	1	9526	3	N	-0-			-0-
07	11935	X	10600	-0-	-1335	-0-	565	1	10035	3	N	-0-			-0-
08	11563	X	9056	-0-	-2507	-0-	494	1	8562	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 6H RRCID -> 285479 COMPL. DATE 10/03/2018 TOTAL DEPTH 12525 PERF.12645 - 20197

03	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
04	660	X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-			-0-
05	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-			-0-
06	660	X	46	-0-	-614	-0-	4	1	42	3	Y	-0-			-0-
07	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 2H RRCID -> 285562 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13535 PERF.13466 - 20126

03	4805	X	2709	-0-	-2096	-0-	1787	1	922	3	N	-0-			-0-
04	4650	X	4575	-0-	-75	-0-	1209	1	3366	3	N	-0-			-0-
05	4960	X	3696	-0-	-1264	-0-	993	1	2703	3	N	-0-			-0-
06	4800	X	4361	-0-	-439	-0-	1340	1	3021	3	N	-0-			-0-
07	4960	X	1711	-0-	-3249	-0-	642	1	1069	3	N	-0-			-0-
08	5323	X	5323	-0-	-0-	-0-	1080	1	4243	3	N	-0-			-0-

SR RYAN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 285993 COMPL. DATE 07/04/2018 TOTAL DEPTH 13580 PERF.14186 - 21520

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	145	1	8885	3	N	-0-			-0-
07	30191	X	30191	-0-	-0-	-0-	1808	1	28383	3	N	-0-			-0-
08	30200	X	30200	-0-	-0-	-0-	2829	1	27371	3	N	-0-			-0-

NUECES WELL #: A 1H RRCID -> 286104 COMPL. DATE 01/22/2019 TOTAL DEPTH 13592 PERF.13475 - 20425

03	4929	X	2353	-0-	-2576	-0-	1552	1	801	3	N	-0-			-0-
04	7469	X	7469	-0-	-0-	-0-	1974	1	5495	3	N	-0-			-0-
05	7285	X	5002	-0-	-2283	-0-	1344	1	3658	3	N	-0-			-0-
06	7050	X	4332	-0-	-2718	-0-	1331	1	3001	3	N	-0-			-0-
07	7719	X	1876	-0-	-5843	-0-	704	1	1172	3	N	-0-			-0-
08	7719	X	6391	-0-	-1328	-0-	1296	1	5095	3	N	-0-			-0-

NMC EF WELL #: 7H RRCID -> 286134 COMPL. DATE 11/21/2018 TOTAL DEPTH 13429 PERF.14180 - 20734

03	24428	X	9764	-0-	-14664	-0-	938	1	8826	3	Y	-0-			-0-
04	13800	X	5213	-0-	-8587	-0-	431	1	4782	3	Y	-0-			-0-
05	14260	X	10002	-0-	-4258	-0-	944	1	9058	3	Y	-0-			-0-
06	13800	X	6734	-0-	-7066	-0-	594	1	6140	3	Y	-0-			-0-
07	13172	X	13172	-0-	-0-	-0-	1012	1	12160	3	Y	-0-			-0-
08	10013	X	6758	-0-	-3255	-0-	448	1	6310	3	Y	-0-			-0-

LARRY MILES WELL #: 2H RRCID -> 286152 COMPL. DATE 08/10/2018 TOTAL DEPTH 13070 PERF.13681 - 22530

03	21886	X	19491	-0-	-2395	-0-	2243	1	17248	3	Y	-0-			-0-
04	21180	X	18272	-0-	-2908	-0-	2240	1	16032	3	Y	-0-			-0-
05	21886	X	19028	-0-	-2858	-0-	2143	1	16885	3	Y	-0-			-0-
06	19560	X	17847	-0-	-1713	-0-	1881	1	15966	3	Y	-0-			-0-
07	19499	X	18565	-0-	-934	-0-	1893	1	16672	3	Y	-0-			-0-
08	19499	X	16592	-0-	-2907	-0-	1194	1	15398	3	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
03	48143	X	46470	-0-	-1673	-0-	457	1	46013	3	N	-0-					-0-
04	46590	X	43716	-0-	-2874	-0-	460	1	43256	3	N	-0-					-0-
05	48143	X	32968	-0-	-15175	-0-	321	1	32647	3	N	-0-					-0-
06	45310	X	45310	-0-	-0-	-0-	423	1	44887	3	N	-0-					-0-
07	46469	X	44166	-0-	-2303	-0-	418	1	43748	3	N	-0-					-0-
08	46469	X	42186	-0-	-4283	-0-	417	1	41769	3	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 2H RRCID -> 286296 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12456 - 18430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10997	X	10997	-0-	-0-	-0-	23	1	10974	3	N	-0-					-0-
04	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	101	1	10924	3	N	-0-					-0-
05	12278	X	12278	-0-	-0-	-0-	29	1	12249	3	N	-0-					-0-
06	10923	X	10923	-0-	-0-	-0-	10923	3			N	-0-					-0-
07	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	34	1	5180	3	N	-0-					-0-
08	14758	X	14758	-0-	-0-	-0-	14758	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 72H RRCID -> 286463 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9640 PERF.10024 - 19229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22785	X	19825	-0-	-2960	-0-	283	1	19542	3	N	-0-					-0-
04	22050	X	20171	-0-	-1879	-0-	293	1	19878	3	N	-0-					-0-
05	22785	X	20430	-0-	-2355	-0-	310	1	20120	3	N	-0-					-0-
06	20010	X	19400	-0-	-610	-0-	294	1	19106	3	N	-0-					-0-
07	20832	X	18363	-0-	-2469	-0-	240	1	18123	3	N	-0-					-0-
08	20832	X	18079	-0-	-2753	-0-	188	1	17891	3	N	-0-					-0-

ASCHE WELL #: A 1H RRCID -> 286471 COMPL. DATE 01/14/2019 TOTAL DEPTH 11685 PERF.12746 - 20223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2759	X	1391	-0-	-1368	-0-	3	1	1388	3	N	-0-					-0-
04	4394	X	4394	-0-	-0-	-0-	40	1	4354	3	N	-0-					-0-
05	5209	X	5209	-0-	-0-	-0-	12	1	5197	3	N	-0-					-0-
06	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4232	3			N	-0-					-0-
07	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	34	1	5155	3	N	-0-					-0-
08	5208	X	1727	-0-	-3481	-0-	1727	3			N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 73H RRCID -> 286554 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 9627 PERF.10070 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9982	X	9093	-0-	-889	-0-	130	1	8963	3	N	-0-					-0-
04	9660	X	8564	-0-	-1096	-0-	124	1	8440	3	N	-0-					-0-
05	9982	X	9406	-0-	-576	-0-	143	1	9263	3	N	-0-					-0-
06	9000	X	7775	-0-	-1225	-0-	118	1	7657	3	N	-0-					-0-
07	9083	X	8063	-0-	-1020	-0-	106	1	7957	3	N	-0-					-0-
08	9611	X	9611	-0-	-0-	-0-	100	1	9511	3	N	-0-					-0-

CRESCENT C RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 286646 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 12881 PERF.13860 - 21145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	595	1	4876	3	N	-0-					-0-
04	6360	X	5905	-0-	-455	-0-	685	1	5220	3	N	-0-					-0-
05	6355	X	5918	-0-	-437	-0-	773	1	5145	3	N	-0-					-0-
06	6150	X	4525	-0-	-1625	-0-	716	1	3808	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	6355	X	4870	-0-	-1485	-0-	431	1	4439	3	N	-0-					-0-
08	6107	X	4243	-0-	-1864	-0-	482	1	3761	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
CRESCENT C RANCH A WELL #: 2H RRCID -> 287045 COMPL. DATE 11/26/2018 TOTAL DEPTH 13547 PERF.13656 - 18955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7933	X	7933	-0-	-0-	-0-	863	1	7070	3	N	-0-					-0-
04	6259	X	6259	-0-	-0-	-0-	726	1	5533	3	N	-0-					-0-
05	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	614	1	4091	3	N	-0-					-0-
06	4641	X	4641	-0-	-0-	-0-	734	1	3907	3	N	-0-					-0-
07	9778	X	9778	-0-	-0-	-0-	865	1	8913	3	N	-0-					-0-
08	5637	X	5637	-0-	-0-	-0-	641	1	4996	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 75H RRCID -> 287053 COMPL. DATE 03/13/2019 TOTAL DEPTH 9607 PERF.10047 - 19102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58094	X	54853	-0-	-3241	-0-	782	1	54071	3	N	-0-					-0-
04	54960	X	52507	-0-	-2453	-0-	763	1	51744	3	N	-0-					-0-
05	56792	X	53716	-0-	-3076	-0-	815	1	52901	3	N	-0-					-0-
06	54030	X	51676	-0-	-2354	-0-	783	1	50893	3	N	-0-					-0-
07	54839	X	52898	-0-	-1941	-0-	693	1	52205	3	N	-0-					-0-
08	54839	X	51661	-0-	-3178	-0-	537	1	51124	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF A WELL #: 3H RRCID -> 287164 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 9800 - 19618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42532	X	39387	-0-	-3145	-0-	388	1	38999	3	N	-0-					-0-
04	41160	X	37226	-0-	-3934	-0-	392	1	36834	3	N	-0-					-0-
05	42532	X	37103	-0-	-5429	-0-	361	1	36742	3	N	-0-					-0-
06	39600	X	34719	-0-	-4881	-0-	324	1	34395	3	N	-0-					-0-
07	39401	X	35562	-0-	-3839	-0-	337	1	35225	3	N	-0-					-0-
08	39401	X	34487	-0-	-4914	-0-	341	1	34146	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF B WELL #: 4H RRCID -> 287165 COMPL. DATE 02/03/2019 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9847 - 19561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	38564	X	33663	-0-	-4901	-0-	331	1	33332	3	N	-0-					-0-
04	37320	X	33698	-0-	-3622	-0-	354	1	33344	3	N	-0-					-0-
05	38564	X	33197	-0-	-5367	-0-	323	1	32874	3	N	-0-					-0-
06	35670	X	31384	-0-	-4286	-0-	293	1	31091	3	N	-0-					-0-
07	34813	X	32673	-0-	-2140	-0-	310	1	32363	3	N	-0-					-0-
08	34813	X	29896	-0-	-4917	-0-	295	1	29601	3	N	-0-					-0-

RIO BRAVO STATE EF C WELL #: 102H RRCID -> 287171 COMPL. DATE 04/27/2019 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9610 - 19428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71805	X	71805	-0-	-0-	-0-	707	1	71098	3	N	-0-					-0-
04	67250	X	67250	-0-	-0-	-0-	707	1	66543	3	N	-0-					-0-
05	68229	X	68229	-0-	-0-	-0-	664	1	67565	3	N	-0-					-0-
06	65673	X	65673	-0-	-0-	-0-	614	1	65059	3	N	-0-					-0-
07	63817	X	63817	-0-	-0-	-0-	605	1	63212	3	N	-0-					-0-
08	67599	X	67599	-0-	-0-	-0-	668	1	66931	3	N	-0-					-0-

SR SCHULZ UNIT WELL #: 1H RRCID -> 287476 COMPL. DATE 05/14/2019 TOTAL DEPTH 14603 PERF.14773 - 21881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN WELL #: 2H RRCID -> 287855 COMPL. DATE 05/17/2022 TOTAL DEPTH 11678 PERF.11599 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1705	X	1494	-0-	-211	-0-	22	1	1472	3	N	-0-					-0-
04	1350	X	900	-0-	-450	-0-	9	1	891	3	N	-0-					-0-
05	1426	X	1200	-0-	-226	-0-	11	1	1189	3	N	-0-					-0-
06	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	18	1	1844	3	N	-0-					-0-
07	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	20	1	1916	3	N	-0-					-0-
08	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	14	1	1529	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

SAN ROMAN WELL #: 3H RRCID -> 287856 COMPL. DATE 07/23/2021 TOTAL DEPTH 11783 PERF.11695 - 19322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	60171	X	58328	-0-	-1843	-0-	863	1	57465	3	N	-0-					-0-
04	57510	X	54959	-0-	-2551	-0-	570	1	54389	3	N	-0-					-0-
05	59272	X	55834	-0-	-3438	-0-	521	1	55313	3	N	-0-					-0-
06	57300	X	53889	-0-	-3411	-0-	525	1	53364	3	N	-0-					-0-
07	59210	X	54429	-0-	-4781	-0-	565	1	53864	3	N	-0-					-0-
08	58342	X	42915	-0-	-15427	-0-	393	1	42522	3	N	-0-					-0-

SAN ROMAN WELL #: 1H RRCID -> 288755 COMPL. DATE 05/03/2022 TOTAL DEPTH 11660 PERF.11698 - 18015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23839	X	16400	-0-	-7439	-0-	243	1	16157	3	N	-0-					-0-
04	16050	X	14991	-0-	-1059	-0-	155	1	14836	3	N	-0-					-0-
05	16984	X	16984	-0-	-0-	-0-	159	1	16825	3	N	-0-					-0-
06	15870	X	12643	-0-	-3227	-0-	123	1	12520	3	N	-0-					-0-
07	16399	X	11009	-0-	-5390	-0-	114	1	10895	3	N	-0-					-0-
08	16988	X	8968	-0-	-8020	-0-	82	1	8884	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

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
03	59985	X	46061	-0-	-13924	-0-	453	1	45608	3	N	-0-					-0-
04	51870	X	44011	-0-	-7859	-0-	463	1	43548	3	N	-0-					-0-
05	53599	X	43504	-0-	-10095	-0-	423	1	43081	3	N	-0-					-0-
06	49350	X	41507	-0-	-7843	-0-	388	1	41119	3	N	-0-					-0-
07	46066	X	42288	-0-	-3778	-0-	401	1	41887	3	N	-0-					-0-
08	46066	X	40439	-0-	-5627	-0-	399	1	40040	3	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
03	37262	X	33541	-0-	-3721	-0-	496	1	33045	3	N	-0-					-0-
04	36060	X	33006	-0-	-3054	-0-	342	1	32664	3	N	-0-					-0-
05	36766	X	33694	-0-	-3072	-0-	315	1	33379	3	N	-0-					-0-
06	33300	X	32393	-0-	-907	-0-	316	1	32077	3	N	-0-					-0-
07	34410	X	32616	-0-	-1794	-0-	338	1	32278	3	N	-0-					-0-
08	34100	X	27581	-0-	-6519	-0-	253	1	27328	3	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
03	42780	X	32986	-0-	-9794	-0-	488	1	32498	3	N	-0-					-0-
04	36810	X	30341	-0-	-6469	-0-	315	1	30026	3	N	-0-					-0-
05	37045	X	31252	-0-	-5793	-0-	292	1	30958	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
06	33840	X	29032	-0-	-4808	-0-	283	1	28749	3	N	-0-					-0-
07	34348	X	28866	-0-	-5482	-0-	299	1	28567	3	N	-0-					-0-
08	32984	X	22901	-0-	-10083	-0-	210	1	22691	3	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
03	40796	X	36028	-0-	-4768	-0-	533	1	35495	3	N	-0-					-0-
04	37440	X	33665	-0-	-3775	-0-	349	1	33316	3	N	-0-					-0-
05	37076	X	34546	-0-	-2530	-0-	323	1	34223	3	N	-0-					-0-
06	35880	X	32904	-0-	-2976	-0-	321	1	32583	3	N	-0-					-0-
07	36456	X	33033	-0-	-3423	-0-	343	1	32690	3	N	-0-					-0-
08	36022	X	27973	-0-	-8049	-0-	256	1	27716	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
03	26629	X	12813	-0-	-13816	-0-	707	1	12048	3	Y	4					6
							54	4	4	9							
04	25770	X	15632	-0-	-10138	-0-	855	1	14771	3	Y	5					11
							6	9									
05	26629	X	14111	-0-	-12518	-0-	769	1	13308	3	Y	6	7	1			10
							27	4	7	9							
06	18210	X	14895	-0-	-3315	-0-	773	1	14122	3	Y	-0-					10
07	16864	X	14801	-0-	-2063	-0-	788	1	14001	3	Y	2	7	1			5
							10	4	2	9							
08	16151	X	11199	-0-	-4952	-0-	696	1	10476	3	Y	-0-					5
							27	4									

LA MESA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 289123 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9893 PERF.10500 - 19993

03	44774	X	44774	-0-	-0-	-0-	905	1	43869	3	N	-0-					-0-
04	42430	X	42430	-0-	-0-	-0-	872	1	41558	3	N	-0-					-0-
05	43239	X	43239	-0-	-0-	-0-	882	1	42357	3	N	-0-					-0-
06	40658	X	40658	-0-	-0-	-0-	844	1	39814	3	N	-0-					-0-
07	41477	X	41477	-0-	-0-	-0-	899	1	40578	3	N	-0-					-0-
08	40793	X	40793	-0-	-0-	-0-	911	1	39882	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 103H RRCID -> 289138 COMPL. DATE 11/24/2019 TOTAL DEPTH 9726 PERF.10165 - 19729

03	44204	X	44204	-0-	-0-	-0-	894	1	43310	3	N	-0-					-0-
04	42592	X	42592	-0-	-0-	-0-	875	1	41717	3	N	-0-					-0-
05	43759	X	43759	-0-	-0-	-0-	892	1	42867	3	N	-0-					-0-
06	34510	X	34510	-0-	-0-	-0-	716	1	33794	3	N	-0-					-0-
07	30065	X	30065	-0-	-0-	-0-	652	1	29413	3	N	-0-					-0-
08	42209	X	42209	-0-	-0-	-0-	943	1	41266	3	N	-0-					-0-

BRACKEN EF C WELL #: 31H RRCID -> 289357 COMPL. DATE 05/01/2019 TOTAL DEPTH 13113 PERF.13376 - 20437

03	17701	X	9644	-0-	-8057	-0-	532	1	9072	3	Y	-0-					7
							40	4									
04	17130	X	11438	-0-	-5692	-0-	625	1	10800	3	Y	12					19
							13	9									
05	17701	X	9038	-0-	-8663	-0-	492	1	8520	3	Y	8	11	1			16
							17	4	9	9							
06	13140	X	11881	-0-	-1259	-0-	616	1	11265	3	Y	-0-					16
07	12586	X	12075	-0-	-511	-0-	643	1	11422	3	Y	2	11	1			7
							8	4	2	9							
08	11811	X	9239	-0-	-2572	-0-	574	1	8639	3	Y	4					11
							22	4	4	9							

LA MESA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 289449 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10450 - 19883

03	48838	X	48838	-0-	-0-	-0-	987	1	47851	3	N	-0-					-0-
04	47134	X	47134	-0-	-0-	-0-	968	1	46166	3	N	-0-					-0-
05	47910	X	47910	-0-	-0-	-0-	977	1	46933	3	N	-0-					-0-
06	45230	X	45230	-0-	-0-	-0-	938	1	44292	3	N	-0-					-0-
07	46518	X	46518	-0-	-0-	-0-	1009	1	45509	3	N	-0-					-0-
08	45704	X	45704	-0-	-0-	-0-	1021	1	44683	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 102H RRCID -> 289450 COMPL. DATE 11/23/2019 TOTAL DEPTH 9668 PERF.10250 - 19780

03	40433	X	40433	-0-	-0-	-0-	817	1	39616	3	N	-0-					-0-
04	38839	X	38839	-0-	-0-	-0-	798	1	38041	3	N	-0-					-0-
05	39952	X	39952	-0-	-0-	-0-	815	1	39137	3	N	-0-					-0-
06	37440	X	37440	-0-	-0-	-0-	777	1	36663	3	N	-0-					-0-
07	38197	X	38197	-0-	-0-	-0-	828	1	37369	3	N	-0-					-0-
08	37710	X	37710	-0-	-0-	-0-	842	1	36868	3	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 #: 101H RRCID -> 289451 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9658 PERF.10475 - 19954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	45960	X	45960	-0-	-0-	-0-	929	1	45031	3	N	-0-					-0-
04	44911	X	44911	-0-	-0-	-0-	923	1	43988	3	N	-0-					-0-
05	48050	X	45705	-0-	-2345	-0-	932	1	44773	3	N	-0-					-0-
06	46500	X	41252	-0-	-5248	-0-	856	1	40396	3	N	-0-					-0-
07	48050	X	43178	-0-	-4872	-0-	936	1	42242	3	N	-0-					-0-
08	46407	X	41886	-0-	-4521	-0-	936	1	40950	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 289452 COMPL. DATE 11/22/2019 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10495 - 20011

03	25779	X	25779	-0-	-0-	-0-	521	1	25258	3	N	-0-					-0-
04	24062	X	24062	-0-	-0-	-0-	494	1	23568	3	N	-0-					-0-
05	25372	X	25372	-0-	-0-	-0-	517	1	24855	3	N	-0-					-0-
06	23745	X	23745	-0-	-0-	-0-	493	1	23252	3	N	-0-					-0-
07	24207	X	24207	-0-	-0-	-0-	525	1	23682	3	N	-0-					-0-
08	23520	X	23520	-0-	-0-	-0-	525	1	22995	3	N	-0-					-0-

NMC EF WELL #: 10H RRCID -> 289738 COMPL. DATE 12/24/2019 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13500 - 20870

03	15283	X	6832	-0-	-8451	-0-	656	1	6176	3	Y	-0-					-0-
04	16821	X	16821	-0-	-0-	-0-	1390	1	15431	3	Y	-0-					-0-
05	13330	X	11396	-0-	-1934	-0-	1076	1	10320	3	Y	-0-					-0-
06	8880	X	6965	-0-	-1915	-0-	614	1	6351	3	Y	-0-					-0-
07	17391	X	10958	-0-	-6433	-0-	842	1	10116	3	Y	-0-					-0-
08	17391	X	7835	-0-	-9556	-0-	520	1	7315	3	Y	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 116H RRCID -> 290288 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 9544 - 17715

03	40269	X	36862	-0-	-3407	-0-	525	1	36337	3	N	-0-					-0-
04	37860	X	34652	-0-	-3208	-0-	504	1	34148	3	N	-0-					-0-
05	39122	X	24999	-0-	-14123	-0-	379	1	24620	3	N	-0-					-0-
06	37080	X	11061	-0-	-26019	-0-	168	1	10893	3	N	-0-					-0-
07	38130	X	27325	-0-	-10805	-0-	358	1	26967	3	N	-0-					-0-
08	36859	X	31204	-0-	-5655	-0-	325	1	30879	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 118H RRCID -> 290309 COMPL. DATE 11/29/2020 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 9670 - 17791

03	46500	X	43654	-0-	-2846	-0-	622	1	43032	3	N	-0-					-0-
04	43260	X	41674	-0-	-1586	-0-	606	1	41068	3	N	-0-					-0-
05	44082	X	31370	-0-	-12712	-0-	476	1	30894	3	N	-0-					-0-
06	42660	X	14165	-0-	-28495	-0-	215	1	13950	3	N	-0-					-0-
07	43865	X	28445	-0-	-15420	-0-	372	1	28073	3	N	-0-					-0-
08	43648	X	40368	-0-	-3280	-0-	420	1	39948	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 117H RRCID -> 290314 COMPL. DATE 11/30/2020 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9598 - 17656

03	34472	X	32435	-0-	-2037	-0-	462	1	31973	3	N	-0-					-0-
04	32160	X	31155	-0-	-1005	-0-	453	1	30702	3	N	-0-					-0-
05	33232	X	24580	-0-	-8652	-0-	373	1	24207	3	N	-0-					-0-
06	31380	X	621	-0-	-30759	-0-	9	1	612	3	N	-0-					-0-
07	32426	X	25760	-0-	-6666	-0-	337	1	25423	3	N	-0-					-0-
08	33159	X	33159	-0-	-0-	-0-	345	1	32814	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 104H RRCID -> 290600 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10050 - 20257

03	82863	X	73747	-0-	-9116	-0-	1491	1	72256	3	N	-0-					-0-
04	78510	X	71173	-0-	-7337	-0-	1462	1	69711	3	N	-0-					-0-
05	79763	X	71691	-0-	-8072	-0-	1462	1	70229	3	N	-0-					-0-
06	74220	X	69437	-0-	-4783	-0-	1441	1	67996	3	N	-0-					-0-
07	76446	X	70033	-0-	-6413	-0-	1519	1	68514	3	N	-0-					-0-
08	73749	X	68628	-0-	-5121	-0-	1533	1	67095	3	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 #: 105H RRCID -> 290601 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9975 - 20262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	82646	X	73744	-0-	-8902	-0-	1491	1	72253	3	N	-0-			-0-
04	78330	X	70976	-0-	-7354	-0-	1458	1	69518	3	N	-0-			-0-
05	79670	X	71838	-0-	-7832	-0-	1465	1	70373	3	N	-0-			-0-
06	74370	X	70105	-0-	-4265	-0-	1455	1	68650	3	N	-0-			-0-
07	76849	X	71737	-0-	-5112	-0-	1556	1	70181	3	N	-0-			-0-
08	73749	X	70231	-0-	-3518	-0-	1569	1	68662	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 6H RRCID -> 290602 COMPL. DATE 11/21/2020 TOTAL DEPTH 10039 PERF.10600 - 20314

03	66495	X	57949	-0-	-8546	-0-	1172	1	56777	3	N	-0-			-0-
04	62970	X	55976	-0-	-6994	-0-	1150	1	54826	3	N	-0-			-0-
05	63612	X	54501	-0-	-9111	-0-	1111	1	53390	3	N	-0-			-0-
06	58830	X	53544	-0-	-5286	-0-	1111	1	52433	3	N	-0-			-0-
07	59520	X	54611	-0-	-4909	-0-	1184	1	53427	3	N	-0-			-0-
08	57939	X	52305	-0-	-5634	-0-	1168	1	51137	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 106H RRCID -> 290612 COMPL. DATE 02/27/2021 TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9900 - 20094

03	84723	X	75738	-0-	-8985	-0-	1531	1	74207	3	N	-0-			-0-
04	79980	X	72768	-0-	-7212	-0-	1495	1	71273	3	N	-0-			-0-
05	81251	X	72989	-0-	-8262	-0-	1488	1	71501	3	N	-0-			-0-
06	75570	X	70805	-0-	-4765	-0-	1469	1	69336	3	N	-0-			-0-
07	77996	X	71981	-0-	-6015	-0-	1561	1	70420	3	N	-0-			-0-
08	75733	X	70408	-0-	-5325	-0-	1573	1	68835	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 5H RRCID -> 290621 COMPL. DATE 02/25/2021 TOTAL DEPTH 9978 PERF.10075 - 20305

03	65348	X	56207	-0-	-9141	-0-	1136	1	55071	3	N	-0-			-0-
04	61500	X	52765	-0-	-8735	-0-	1084	1	51681	3	N	-0-			-0-
05	62341	X	53854	-0-	-8487	-0-	1098	1	52756	3	N	-0-			-0-
06	57990	X	52087	-0-	-5903	-0-	1081	1	51006	3	N	-0-			-0-
07	58342	X	52987	-0-	-5355	-0-	1149	1	51838	3	N	-0-			-0-
08	56203	X	50993	-0-	-5210	-0-	1139	1	49854	3	N	-0-			-0-

LA MESA RANCH WELL #: 4H RRCID -> 290623 COMPL. DATE 02/28/2021 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10075 - 20402

03	63271	X	53744	-0-	-9527	-0-	1087	1	52657	3	N	-0-			-0-
04	59850	X	51898	-0-	-7952	-0-	1066	1	50832	3	N	-0-			-0-
05	61101	X	51820	-0-	-9281	-0-	1057	1	50763	3	N	-0-			-0-
06	56040	X	50742	-0-	-5298	-0-	1053	1	49689	3	N	-0-			-0-
07	56234	X	45237	-0-	-10997	-0-	981	1	44256	3	N	-0-			-0-
08	53754	X	52589	-0-	-1165	-0-	1175	1	51414	3	N	-0-			-0-

RIO BRAVO STATE EF WELL #: 1H RRCID -> 291856 COMPL. DATE 06/09/2018 TOTAL DEPTH 3226 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	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

03	43431	X	37863	-0-	-5568	-0-	373	1	37490	3	N	-0-			-0-
04	41250	X	35360	-0-	-5890	-0-	372	1	34988	3	N	-0-			-0-
05	38905	X	35438	-0-	-3467	-0-	345	1	35093	3	N	-0-			-0-
06	37650	X	35980	-0-	-1670	-0-	336	1	35644	3	N	-0-			-0-
07	38905	X	32105	-0-	-6800	-0-	304	1	31801	3	N	-0-			-0-
08	37851	X	31434	-0-	-6417	-0-	310	1	31124	3	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 #: 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
03	50933	X	43939	-0-	-6994	-0-	432	1	43507	3	N	-0-					-0-
04	49110	X	41002	-0-	-8108	-0-	431	1	40571	3	N	-0-					-0-
05	47771	X	40267	-0-	-7504	-0-	392	1	39875	3	N	-0-					-0-
06	43140	X	38744	-0-	-4396	-0-	362	1	38382	3	N	-0-					-0-
07	44020	X	36144	-0-	-7876	-0-	342	1	35802	3	N	-0-					-0-
08	43927	X	38486	-0-	-5441	-0-	380	1	38106	3	N	-0-					-0-

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
03	59427	X	56984	-0-	-2443	-0-	561	1	56423	3	N	-0-					-0-
04	57150	X	55797	-0-	-1353	-0-	587	1	55210	3	N	-0-					-0-
05	57412	X	55839	-0-	-1573	-0-	543	1	55296	3	N	-0-					-0-
06	55560	X	53942	-0-	-1618	-0-	504	1	53438	3	N	-0-					-0-
07	57660	X	52737	-0-	-4923	-0-	500	1	52237	3	N	-0-					-0-
08	57660	X	49945	-0-	-7715	-0-	493	1	49452	3	N	-0-					-0-

ARN EF WELL #: 10H RRCID -> 292156 COMPL. DATE 08/04/2021 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9578 - 16256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23219	X	10259	-0-	-12960	-0-	377	1	9312	3	Y	237	204	1			33
							309	4	261	9							
04	25414	X	25414	-0-	-0-	-0-	1017	1	22938	3	Y	1061	1071	1			23
							292	4	1167	9							
05	19623	X	16897	-0-	-2726	-0-	903	1	15153	3	Y	644	618	1			49
							133	4	708	9							
06	19805	X	19805	-0-	-0-	-0-	1303	1	17421	3	Y	826	839	1			36
							172	4	909	9							
07	26257	X	18665	-0-	-7592	-0-	1320	1	16365	3	Y	835	823	1			48
							61	4	919	9							
08	26257	X	16663	-0-	-9594	-0-	1015	1	14711	3	Y	767	764	1			51
							93	4	844	9							

ARN EF WELL #: 12H RRCID -> 292159 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9785 - 16282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16926	X	6434	-0-	-10492	-0-	239	1	5886	3	Y	103	87	1			16
							196	4	113	9							
04	22670	X	22670	-0-	-0-	-0-	930	1	20987	3	Y	442	440	1			18
							267	4	486	9							
05	18562	X	18562	-0-	-0-	-0-	1014	1	17025	3	Y	340	328	1			30
							149	4	374	9							
06	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	929	1	12423	3	Y	396	407	1			19
							122	4	436	9							
07	18538	X	12622	-0-	-5916	-0-	917	1	11369	3	Y	267	267	1			19
							42	4	294	9							
08	18538	X	13726	-0-	-4812	-0-	860	1	12471	3	Y	287	282	1			24
							79	4	316	9							

ARN EF WELL #: 11H RRCID -> 292215 COMPL. DATE 08/05/2021 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 9766 - 16196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16306	X	6673	-0-	-9633	-0-	242	1	5983	3	Y	226	197	1			29
							199	4	249	9							
04	22835	X	22835	-0-	-0-	-0-	923	1	20831	3	Y	742	752	1			19
							265	4	816	9							
05	17013	X	17013	-0-	-0-	-0-	906	1	15209	3	Y	695	662	1			52
							133	4	765	9							
06	14082	X	14082	-0-	-0-	-0-	945	1	12632	3	Y	346	381	1			17
							124	4	381	9							
07	22754	X	10436	-0-	-12318	-0-	746	1	9251	3	Y	368	363	1			22
							34	4	405	9							
08	22754	X	8378	-0-	-14376	-0-	507	1	7350	3	Y	431	425	1			28
							47	4	474	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

LA MESA RANCH WELL #: 111H RRCID -> 293219 COMPL. DATE 05/09/2022 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10114 - 14764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21793	X	17302	-0-	-4491	-0-	350	1	16952	3	N	-0-					-0-
04	19770	X	17031	-0-	-2739	-0-	350	1	16681	3	N	-0-					-0-
05	19685	X	17046	-0-	-2639	-0-	348	1	16698	3	N	-0-					-0-
06	17940	X	15726	-0-	-2214	-0-	326	1	15400	3	N	-0-					-0-
07	18538	X	16345	-0-	-2193	-0-	354	1	15991	3	N	-0-					-0-
08	17608	X	15773	-0-	-1835	-0-	352	1	15421	3	N	-0-					-0-

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
03	19995	X	10671	-0-	-9324	-0-	216	1	10455	3	N	-0-					-0-
04	16470	X	8956	-0-	-7514	-0-	184	1	8772	3	N	-0-					-0-
05	14167	X	8350	-0-	-5817	-0-	170	1	8180	3	N	-0-					-0-
06	14777	X	14777	-0-	-0-	-0-	307	1	14470	3	N	-0-					-0-
07	15037	X	15037	-0-	-0-	-0-	326	1	14711	3	N	-0-					-0-
08	15174	X	15174	-0-	-0-	-0-	339	1	14835	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 112H RRCID -> 293228 COMPL. DATE 05/10/2022 TOTAL DEPTH 9953 PERF.10130 - 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
03	14415	X	11991	-0-	-2424	-0-	242	1	11749	3	N	-0-					-0-
04	13950	X	11070	-0-	-2880	-0-	227	1	10843	3	N	-0-					-0-
05	12896	X	11836	-0-	-1060	-0-	241	1	11595	3	N	-0-					-0-
06	12330	X	10982	-0-	-1348	-0-	228	1	10754	3	N	-0-					-0-
07	12059	X	10909	-0-	-1150	-0-	237	1	10672	3	N	-0-					-0-
08	11997	X	10712	-0-	-1285	-0-	239	1	10473	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 293237 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10145 PERF.10322 - 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
03	23467	X	20643	-0-	-2824	-0-	417	1	20226	3	N	-0-					-0-
04	22350	X	19459	-0-	-2891	-0-	400	1	19059	3	N	-0-					-0-
05	20739	X	19560	-0-	-1179	-0-	399	1	19161	3	N	-0-					-0-
06	19980	X	18034	-0-	-1946	-0-	374	1	17660	3	N	-0-					-0-
07	20646	X	18719	-0-	-1927	-0-	406	1	18313	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	15257	-0-	-5389	-0-	341	1	14916	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293251 COMPL. DATE 05/07/2022 TOTAL DEPTH 10163 PERF.10533 - 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
03	25110	X	20488	-0-	-4622	-0-	414	1	20074	3	N	-0-					-0-
04	24090	X	19970	-0-	-4120	-0-	410	1	19560	3	N	-0-					-0-
05	22785	X	19436	-0-	-3349	-0-	396	1	19040	3	N	-0-					-0-
06	20880	X	18789	-0-	-2091	-0-	390	1	18399	3	N	-0-					-0-
07	21545	X	18283	-0-	-3262	-0-	396	1	17887	3	N	-0-					-0-
08	20646	X	17454	-0-	-3192	-0-	390	1	17064	3	N	-0-					-0-

LA MESA RANCH WELL #: 11H RRCID -> 293252 COMPL. DATE 05/06/2022 TOTAL DEPTH 10184 PERF.10334 - 14983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22475	X	19915	-0-	-2560	-0-	403	1	19512	3	N	-0-					-0-
04	21270	X	18772	-0-	-2498	-0-	386	1	18386	3	N	-0-					-0-
05	20367	X	18186	-0-	-2181	-0-	371	1	17815	3	N	-0-					-0-
06	19290	X	17282	-0-	-2008	-0-	359	1	16923	3	N	-0-					-0-
07	19902	X	17427	-0-	-2475	-0-	378	1	17049	3	N	-0-					-0-
08	19902	X	17603	-0-	-2299	-0-	393	1	17210	3	N	-0-					-0-

OTTO UNIT WELL #: 1H RRCID -> 293436 COMPL. DATE 05/29/2022 TOTAL DEPTH 12584 PERF.12892 - 18791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42749	X	40559	-0-	-2190	-0-	2398	1	38161	3	N	-0-					-0-
04	43920	X	37606	-0-	-6314	-0-	2386	1	35220	3	N	-0-					-0-
05	45384	X	38484	-0-	-6900	-0-	2352	1	36132	3	N	-0-					-0-
06	43920	X	35438	-0-	-8482	-0-	2119	1	33319	3	N	-0-					-0-
07	44981	X	35532	-0-	-9449	-0-	2187	1	33345	3	N	-0-					-0-
08	40548	X	35856	-0-	-4692	-0-	2238	1	33618	3	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
03	64821	X	53060	-0-	-11761	-0-	785	1	52275	3	N	-0-					-0-
04	61050	X	51659	-0-	-9391	-0-	536	1	51123	3	N	-0-					-0-
05	63085	X	51923	-0-	-11162	-0-	485	1	51438	3	N	-0-					-0-
06	61050	X	47651	-0-	-13399	-0-	465	1	47186	3	N	-0-					-0-
07	53816	X	46933	-0-	-6883	-0-	487	1	46446	3	N	-0-					-0-
08	53382	X	44732	-0-	-8650	-0-	410	1	44322	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 119H RRCID -> 294202 COMPL. DATE 09/10/2022 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 9820 - 19376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61969	X	58083	-0-	-3886	-0-	828	1	57255	3	N	-0-					-0-
04	59880	X	55440	-0-	-4440	-0-	806	1	54634	3	N	-0-					-0-
05	61876	X	54767	-0-	-7109	-0-	831	1	53936	3	N	-0-					-0-
06	57870	X	54114	-0-	-3756	-0-	820	1	53294	3	N	-0-					-0-
07	58094	X	52565	-0-	-5529	-0-	688	1	51877	3	N	-0-					-0-
08	58094	X	53633	-0-	-4461	-0-	558	1	53075	3	N	-0-					-0-

FASKEN STATE WELL #: 120H RRCID -> 294240 COMPL. DATE 12/23/2022 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9540 - 19511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	104997	X	94179	-0-	-10818	-0-	1342	1	92837	3	N	-0-					-0-
04	101610	X	87649	-0-	-13961	-0-	1274	1	86375	3	N	-0-					-0-
05	103664	X	87453	-0-	-16211	-0-	1327	1	86126	3	N	-0-					-0-
06	96480	X	84580	-0-	-11900	-0-	1282	1	83298	3	N	-0-					-0-
07	95573	X	83795	-0-	-11778	-0-	1097	1	82698	3	N	-0-					-0-
08	94178	X	80766	-0-	-13412	-0-	840	1	79926	3	N	-0-					-0-

ARN EF A WELL #: 13H RRCID -> 294264 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9683 - 16507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38874	X	36121	-0-	-2753	-0-	1333	1	32891	3	Y	731	625	1			106
							1093	4	804	9							
04	42636	X	42636	-0-	-0-	-0-	1729	1	39004	3	Y	1278	1348	1			36
							497	4	1406	9							
05	36335	X	36335	-0-	-0-	-0-	1949	1	32732	3	Y	1244	1184	1			96
							286	4	1368	9							
06	34950	X	30194	-0-	-4756	-0-	2014	1	26923	3	Y	902	956	1			42
							265	4	992	9							
07	44051	X	33737	-0-	-10314	-0-	2450	1	30372	3	Y	729	720	1			51
							113	4	802	9							
08	44051	X	28098	-0-	-15953	-0-	1769	1	25645	3	Y	474	483	1			42
							163	4	521	9							

ARN EF B WELL #: 14H RRCID -> 294265 COMPL. DATE 11/12/2022 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 9915 - 16373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	38037	X	33951	-0-	-4086	-0-	1260	1	31097	3	Y	510	428	1			82
							1033	4	561	9							
04	39814	X	39814	-0-	-0-	-0-	1644	1	37090	3	Y	553	605	1			30
							472	4	608	9							
05	33728	X	20301	-0-	-13427	-0-	1101	1	18490	3	Y	498	487	1			41
							162	4	548	9							
06	32850	X	6506	-0-	-26344	-0-	441	1	5893	3	Y	104	139	1			6
							58	4	114	9							
07	41137	X	6929	-0-	-34208	-0-	511	1	6329	3	Y	60	60	1			6
							23	4	66	9							
08	41137	X	21135	-0-	-20002	-0-	1350	1	19575	3	Y	78	67	1			17
							124	4	86	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
03	38111	X	38111	-0-	-0-	-0-	1418	1	34985	3	Y	496	412	1			84
							1162	4	546	9							
04	43894	X	43894	-0-	-0-	-0-	1823	1	41126	3	Y	383	435	1			32
							524	4	421	9							
05	34839	X	34839	-0-	-0-	-0-	1938	1	32541	3	Y	68	79	1			21
							285	4	75	9							
06	36870	X	29981	-0-	-6889	-0-	2066	1	27617	3	Y	24	35	1			10
							272	4	26	9							
07	43090	X	31131	-0-	-11959	-0-	2258	1	27995	3	Y	704	666	1			48
							104	4	774	9							
08	43090	X	28202	-0-	-14888	-0-	1762	1	25540	3	Y	671	666	1			53
							162	4	738	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
03	50375	X	41765	-0-	-8610	-0-	1553	1	38320	3	Y	563	469	1			94
							1273	4	619	9							
04	52046	X	52046	-0-	-0-	-0-	2146	1	48426	3	Y	779	834	1			39
							617	4	857	9							
05	45659	X	45659	-0-	-0-	-0-	2471	1	41481	3	Y	1222	1162	1			99
							363	4	1344	9							
06	40410	X	40235	-0-	-175	-0-	2691	1	35973	3	Y	1106	1153	1			52
							354	4	1217	9							
07	53785	X	38902	-0-	-14883	-0-	2846	1	35279	3	Y	587	592	1			47
							131	4	646	9							
08	53785	X	36613	-0-	-17172	-0-	2312	1	33514	3	Y	522	519	1			50
							213	4	574	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
03	34441	X	28083	-0-	-6358	-0-	1047	1	25841	3	Y	306	250	1			56
							858	4	337	9							
04	38428	X	38428	-0-	-0-	-0-	1596	1	36017	3	Y	324	352	1			28
							459	4	356	9							
05	31413	X	31413	-0-	-0-	-0-	1708	1	28680	3	Y	704	673	1			59
							251	4	774	9							
06	27897	X	27897	-0-	-0-	-0-	1864	1	24912	3	Y	796	818	1			37
							245	4	876	9							
07	39711	X	27966	-0-	-11745	-0-	2013	1	24951	3	Y	826	811	1			52
							93	4	909	9							
08	39711	X	25088	-0-	-14623	-0-	1557	1	22572	3	Y	742	739	1			55
							143	4	816	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
03	26629	X	18759	-0-	-7870	-0-	678	1	16736	3	Y	717	627	1			90
							556	4	789	9							
04	29321	X	29321	-0-	-0-	-0-	1180	1	26632	3	Y	1064	1128	1			26
							339	4	1170	9							
05	24180	X	23430	-0-	-750	-0-	1253	1	21034	3	Y	872	832	1			66
							184	4	959	9							
06	20241	X	20241	-0-	-0-	-0-	1331	1	17792	3	Y	857	886	1			37
							175	4	943	9							
07	30287	X	19984	-0-	-10303	-0-	1409	1	17468	3	Y	947	930	1			54
							65	4	1042	9							
08	30287	X	17977	-0-	-12310	-0-	1099	1	15930	3	Y	770	772	1			52
							101	4	847	9							

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
JUAN SALINAS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 298227 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 12021 PERF.12215 - 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
03	249767	X	147696	-0-	-102071	-0-	130	1	147566	2	N	-0-					-0-
04	212460	X	130916	-0-	-81544	-0-	131	1	130785	2	N	-0-					-0-
05	197253	X	126111	-0-	-71142	-0-	451	1	125660	2	N	-0-					-0-
06	171960	X	112006	-0-	-59954	-0-	99	1	111900	2	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	161882	X	107042	-0-	-54840	-0-	94	1	106948	2	N	-0-					-0-
08	147684	X	99093	-0-	-48591	-0-	87	1	99006	2	N	-0-					-0-

TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
STOKES-KRUEGER UNIT WELL #: 1HT RRCID -> 266576 COMPL. DATE 03/04/2020 TOTAL DEPTH 10757 PERF.13136 - 15485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3503	X	2229	-0-	-1274	-0-	69	1	2159	3	N	1	1	8			5
							1	9									
04	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	84	1	2091	3	N	-0-					5
05	2201	X	1857	-0-	-344	-0-	140	1	1717	3	N	-0-					5
06	2160	X	1880	-0-	-280	-0-	151	1	1727	3	N	2	2	8			5
							2	9									
07	2263	X	2217	-0-	-46	-0-	187	1	2030	3	N	-0-					5
08	2263	X	2153	-0-	-110	-0-	181	1	1972	3	N	-0-					5

SPRINGER RANCH WELL #: 3 RRCID -> 273384 COMPL. DATE 02/06/2014 TOTAL DEPTH 10885 PERF.11560 - 18625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	616	X	616	-0-	-0-	-0-	133	1	483	3	N	-0-					-0-
04	574	X	574	-0-	-0-	-0-	149	1	425	3	N	-0-					-0-
05	604	X	604	-0-	-0-	-0-	129	1	475	3	N	-0-					-0-
06	515	X	515	-0-	-0-	-0-	100	1	415	3	N	-0-					-0-
07	489	X	489	-0-	-0-	-0-	99	1	390	3	N	-0-					-0-
08	493	X	493	-0-	-0-	-0-	116	1	377	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 275012 COMPL. DATE 08/15/2018 TOTAL DEPTH 10934 PERF.11652 - 18782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	262	X	262	-0-	-0-	-0-	57	1	205	3	N	-0-					-0-
04	244	X	244	-0-	-0-	-0-	63	1	181	3	N	-0-					-0-
05	284	X	284	-0-	-0-	-0-	61	1	223	3	N	-0-					-0-
06	227	X	227	-0-	-0-	-0-	44	1	183	3	N	-0-					-0-
07	238	X	238	-0-	-0-	-0-	48	1	190	3	N	-0-					-0-
08	241	X	241	-0-	-0-	-0-	57	1	184	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 276565 COMPL. DATE 08/28/2018 TOTAL DEPTH 10895 PERF.13560 - 19741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	219	X	219	-0-	-0-	-0-	47	1	172	3	N	-0-					-0-
04	226	X	226	-0-	-0-	-0-	59	1	167	3	N	-0-					-0-
05	392	X	392	-0-	-0-	-0-	84	1	308	3	N	-0-					-0-
06	325	X	325	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	-0-					-0-
07	297	X	297	-0-	-0-	-0-	60	1	237	3	N	-0-					-0-
08	299	X	299	-0-	-0-	-0-	70	1	229	3	N	-0-					-0-

REESE-LONG UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 277316 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 10499 PERF.10975 - 18030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	146	1	4615	3	Y	5					10
							6	9									
04	5031	X	5031	-0-	-0-	-0-	194	1	4824	3	Y	12	5	8			17
							13	9									
05	4991	X	4562	-0-	-429	-0-	343	1	4218	3	Y	1					18
							1	9									
06	4830	X	4287	-0-	-543	-0-	345	1	3938	3	Y	4	2	8			20
							4	9									
07	5208	X	4255	-0-	-953	-0-	358	1	3891	3	Y	5					25
							6	9									
08	5208	X	4284	-0-	-924	-0-	360	1	3918	3	Y	5	2	8			28
							6	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 2H RRCID -> 278131 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10406 PERF.10918 - 18210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7564	X	7096	-0-	-468	-0-	218	1	6858	3	N	18	1	8			97
							20	9									
04	7230	X	6744	-0-	-486	-0-	260	1	6475	3	N	8	78	1			27
							9	9									
05	7347	X	6756	-0-	-591	-0-	506	1	6224	3	N	24	3	8			48
							26	9									
06	7050	X	6574	-0-	-476	-0-	529	1	6033	3	N	11					59
							12	9									
07	7285	X	7034	-0-	-251	-0-	592	1	6427	3	N	14					73
							15	9									
08	7099	X	6884	-0-	-215	-0-	579	1	6294	3	N	10	1	8			82
							11	9									

TATE-RAMIREZ UNIT A WELL #: 1H RRCID -> 278133 COMPL. DATE 10/18/2015 TOTAL DEPTH 10404 PERF.10794 - 17970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7130	X	6970	-0-	-160	-0-	214	1	6738	3	N	16					93
							18	9									
04	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	265	1	6602	3	N	8	74	1			27
							9	9									
05	7334	X	7334	-0-	-0-	-0-	550	1	6760	3	N	22					49
							24	9									
06	6750	X	6121	-0-	-629	-0-	492	1	5612	3	N	15	4	8			60
							17	9									
07	8057	X	8057	-0-	-0-	-0-	677	1	7360	3	N	18	2	8			76
							20	9									
08	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	656	1	7136	3	N	10					86
							11	9									

REESE WELL #: 5H RRCID -> 285341 COMPL. DATE 08/29/2019 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
03	39401	X	33536	-0-	-5865	-0-	1031	1	32504	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
04	38040	X	36393	-0-	-1647	-0-	1406	1	34985	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	39308	X	35553	-0-	-3755	-0-	2675	1	32877	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	36450	X	32822	-0-	-3628	-0-	2646	1	30175	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	37603	X	33412	-0-	-4191	-0-	2816	1	30594	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	37603	X	28516	-0-	-9087	-0-	2401	1	26114	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REESE WELL #: 6H RRCID -> 285342 COMPL. DATE 09/03/2019 TOTAL DEPTH 9153 PERF.10989 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/03/2025

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE C WELL #: 7H RRCID -> 287465 COMPL. DATE 04/10/2022 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
03	69099	X	67514	-0-	-1585	-0-	2074	1	65363	3	N	70	92	1	7	8	89
							77	9									
04	66870	X	61812	-0-	-5058	-0-	2386	1	59376	3	N	45	16	8			118
							50	9									
05	68448	X	63643	-0-	-4805	-0-	4783	1	58797	3	N	57	89	1	6	8	80
							63	9									
06	66240	X	60674	-0-	-5566	-0-	4886	1	55727	3	N	55	6	8			129
							61	9									
07	67890	X	62452	-0-	-5438	-0-	5259	1	57136	3	N	52	90	1	4	8	87
							57	9									
08	67518	X	63356	-0-	-4162	-0-	5330	1	57969	3	N	52	88	1	8	8	43
							57	9									

REESE D WELL #: 8H RRCID -> 287466 COMPL. DATE 04/06/2022 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
03	23095	X	21910	-0-	-1185	-0-	672	1	21166	3	N	65	92	1	2	8	89
							72	9									
04	22350	X	20282	-0-	-2068	-0-	782	1	19466	3	N	31	2	8			118
							34	9									
05	23095	X	19162	-0-	-3933	-0-	1437	1	17666	3	N	54	89	1	3	8	80
							59	9									
06	21870	X	20085	-0-	-1785	-0-	1615	1	18415	3	N	50	1	8			129
							55	9									
07	22382	X	20450	-0-	-1932	-0-	1719	1	18675	3	N	51	90	1	3	8	87
							56	9									
08	21917	X	12823	-0-	-9094	-0-	1075	1	11697	3	N	46	88	1	2	8	43
							51	9									

LEMMOND A WELL #: 1H RRCID -> 288829 COMPL. DATE 05/25/2024 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
03	5890	X	5659	-0-	-231	-0-	174	1	5481	3	N	4	1	8			5
							4	9									
04	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	209	1	5191	3	N	2					7
							2	9									
05	5301	X	5024	-0-	-277	-0-	378	1	4645	3	N	1	1	8			7
							1	9									
06	5490	X	5451	-0-	-39	-0-	439	1	5012	3	N	-0-					7
07	5673	X	4660	-0-	-1013	-0-	393	1	4265	3	N	2	1	8			8
							2	9									
08	5673	X	4479	-0-	-1194	-0-	377	1	4102	3	N	-0-					8

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
03	23312	X	19858	-0-	-3454	-0-	610	1	19234	3	N	13	5	5	1	8	15
							14	9									
04	22560	X	19873	-0-	-2687	-0-	767	1	19093	3	N	12	2	8			25
							13	9									
05	23312	X	20228	-0-	-3084	-0-	1522	1	18705	3	N	1	1	8			25
							1	9									
06	19440	X	19385	-0-	-55	-0-	1563	1	17821	3	N	1	1	8			25
							1	9									
07	20778	X	20778	-0-	-0-	-0-	1751	1	19019	3	N	7	1	8			31
							8	9									
08	20522	X	20399	-0-	-123	-0-	1718	1	18681	3	N	-0-					31

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
OTTO WELL #: 1H RRCID -> 290358 COMPL. DATE 05/24/2024 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
03	49538	X	23148	-0-	-26390	-0-	712	1	22425	3	N	10	10	8			-0-
							11	9									
04	47940	X	37201	-0-	-10739	-0-	1437	1	35755	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
05	49538	X	36692	-0-	-12846	-0-	2760	1	33929	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
06	46890	X	35161	-0-	-11729	-0-	2834	1	32320	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
07	38440	X	36032	-0-	-2408	-0-	3037	1	32991	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
08	38440	X	37102	-0-	-1338	-0-	3124	1	33974	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									

REESE WELL #: 11H RRCID -> 290386 COMPL. DATE 10/09/2020 TOTAL DEPTH 10839 PERF.13902 - 18956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24986	X	17966	-0-	-7020	-0-	553	1	17411	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
04	24180	X	19201	-0-	-4979	-0-	742	1	18457	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
05	24335	X	19506	-0-	-4829	-0-	1467	1	18039	3	N	-0-					-0-
06	23550	X	18371	-0-	-5179	-0-	1481	1	16889	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
07	21545	X	18687	-0-	-2858	-0-	1575	1	17111	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
08	19840	X	19029	-0-	-811	-0-	1602	1	17426	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									

REESE E WELL #: 9H RRCID -> 290438 COMPL. DATE 10/14/2020 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10936 - 18877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	34410	X	22664	-0-	-11746	-0-	697	1	21967	3	N	-0-					-0-
04	30930	X	24934	-0-	-5996	-0-	963	1	23965	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
05	30876	X	30364	-0-	-512	-0-	2284	1	28079	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
06	28980	X	27488	-0-	-1492	-0-	2216	1	25270	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
07	29946	X	25942	-0-	-4004	-0-	2186	1	23754	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
08	30349	X	27863	-0-	-2486	-0-	2346	1	25515	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									

REESE G WELL #: 13H RRCID -> 292860 COMPL. DATE 11/09/2024 TOTAL DEPTH 10572 PERF.10760 - 19797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	105772	X	83231	-0-	-22541	-0-	2559	1	80635	3	N	34	4	8			43
							37	9									
04	85290	X	78639	-0-	-6651	-0-	3037	1	75569	3	N	30	11	8			62
							33	9									
05	88133	X	79708	-0-	-8425	-0-	5994	1	73680	3	N	31	6	8			87
							34	9									
06	83580	X	74688	-0-	-8892	-0-	6018	1	68636	3	N	31	8	8			110
							34	9									
07	84847	X	76553	-0-	-8294	-0-	6449	1	70069	3	N	32	99	1	4	8	39
							35	9									
08	83235	X	74773	-0-	-8462	-0-	6294	1	68453	3	N	24	4	8			59
							26	9									

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
REESE WELL #: 12H RRCID -> 292862 COMPL. DATE 11/06/2024 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10854 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	85095	X	55543	-0-	-29552	-0-	1708	1 25 9	53810	3	N	23	3	8			31
04	71940	X	58986	-0-	-12954	-0-	2278	1 15 9	56693	3	N	14					45
05	74338	X	59869	-0-	-14469	-0-	4502	1 25 9	55342	3	N	23	4	8			64
06	69870	X	56703	-0-	-13167	-0-	4569	1 26 9	52108	3	N	24	6	8			82
07	69936	X	57720	-0-	-12216	-0-	4863	1 26 9	52831	3	N	24	73	1	4	8	29
08	60946	X	56625	-0-	-4321	-0-	4766	1 21 9	51838	3	N	19	4	8			44

SPRINGER A WELL #: 8H RRCID -> 293336 COMPL. DATE 12/07/2023 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
03	56945	X	56945	-0-	-0-	-0-	1751	1 8 9	55186	3	N	7	7	8			-0-
04	50820	X	48616	-0-	-2204	-0-	1878	1 19 9	46719	3	N	17	17	8			-0-
05	56482	X	43895	-0-	-12587	-0-	3302	1 6 9	40587	3	N	5	5	8			-0-
06	55110	X	42852	-0-	-12258	-0-	3454	1 6 9	39392	3	N	5	5	8			-0-
07	56947	X	43872	-0-	-13075	-0-	3697	1 6 9	40169	3	N	5	5	8			-0-
08	56947	X	42196	-0-	-14751	-0-	3553	1 4 9	38639	3	N	4	4	8			-0-

SPRINGER C WELL #: 10H RRCID -> 293340 COMPL. DATE 12/13/2023 TOTAL DEPTH 10930 PERF.11340 - 22623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60450	X	58487	-0-	-1963	-0-	1799	1 7 9	56681	3	N	6	6	8			-0-
04	56670	X	50692	-0-	-5978	-0-	1958	1 12 9	48722	3	N	11	11	8			-0-
05	58621	X	50537	-0-	-8084	-0-	3801	1 7 9	46729	3	N	6	6	8			-0-
06	56730	X	47510	-0-	-9220	-0-	3829	1 6 9	43675	3	N	5	5	8			-0-
07	58621	X	49004	-0-	-9617	-0-	4130	1 4 9	44870	3	N	4	4	8			-0-
08	58497	X	47790	-0-	-10707	-0-	4023	1 9 9	43758	3	N	8	8	8			-0-

SPRINGER B WELL #: 9H RRCID -> 293384 COMPL. DATE 12/18/2023 TOTAL DEPTH 10951 PERF.11123 - 21154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	54958	X	54958	-0-	-0-	-0-	1690	1 7 9	53261	3	N	6	6	8			-0-
04	49950	X	45522	-0-	-4428	-0-	1758	1 12 9	43752	3	N	11	11	8			-0-
05	53196	X	41680	-0-	-11516	-0-	3135	1 6 9	38539	3	N	5	5	8			-0-
06	53190	X	40506	-0-	-12684	-0-	3265	1 7 9	37234	3	N	6	6	8			-0-
07	54963	X	41502	-0-	-13461	-0-	3497	1 6 9	37999	3	N	5	5	8			-0-
08	54963	X	40281	-0-	-14682	-0-	3391	1 7 9	36883	3	N	6	6	8			-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
SPRINGER RANCH WELL #: 12H RRCID -> 293785 COMPL. DATE 12/14/2023 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11300 - 22046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	388	X	388	-0-	-0-	-0-	12	1	376	3	N	-0-					-0-
04	3000	N	28074	-0-	25074	25074	1085	1	26989	3	N	-0-					-0-
05	3100	N	67278	-0-	64178	89252	5061	1	62217	3	N	-0-					-0-
06	3000	N	66231	-0-	63231	152483	5339	1	60892	3	N	-0-					-0-
07	219113	X	66630	-0-	-152483	-0-	5616	1	61014	3	N	-0-					-0-
08	67391	X	67391	-0-	-0-	-0-	5674	1	61717	3	N	-0-					-0-

SPRINGER RANCH WELL #: 11H RRCID -> 294074 COMPL. DATE 12/16/2023 TOTAL DEPTH 11164 PERF.11383 - 20677

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	47548	X	47548	-0-	-0-	-0-	1462 8	1 9	46078	3	N	7	7	8			-0-
04	42150	X	41668	-0-	-482	-0-	1609 12	1 9	40047	3	N	11	11	8			-0-
05	52638	X	39457	-0-	-13181	-0-	2968 6	1 9	36483	3	N	5	5	8			-0-
06	50940	X	37628	-0-	-13312	-0-	3033 7	1 9	34588	3	N	6	6	8			-0-
07	52638	X	37778	-0-	-14860	-0-	3184 4	1 9	34590	3	N	4	4	8			-0-
08	47554	X	36211	-0-	-11343	-0-	3048 7	1 9	33156	3	N	6	6	8			-0-

LEMMOND C WELL #: 7H RRCID -> 294519 COMPL. DATE 11/16/2024 TOTAL DEPTH 11157 PERF.11192 - 21909

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	105152	X	77629	-0-	-27523	-0-	2387 7	1 9	75235	3	N	6	5	5	6	8	7
04	88140	X	71952	-0-	-16188	-0-	2779 18	1 9	69155	3	N	16	5	5	16	8	2
05	89776	X	71319	-0-	-18457	-0-	5365 9	1 9	65945	3	N	8	8	8			2
06	82440	X	66254	-0-	-16186	-0-	5340 10	1 9	60904	3	N	9	9	8			2
07	81654	X	66135	-0-	-15519	-0-	5574 2	1 9	60559	3	N	2	2	8			2
08	77624	X	62828	-0-	-14796	-0-	5289 9	1 9	57530	3	N	8	8	8			2

LEMMOND D WELL #: 8H RRCID -> 294521 COMPL. DATE 11/13/2024 TOTAL DEPTH 11140 PERF.11212 - 21639

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	86800	X	66136	-0-	-20664	-0-	2034 6	1 9	64096	3	N	5	5	5	5	8	7
04	75390	X	60972	-0-	-14418	-0-	2355 15	1 9	58602	3	N	14	5	5	14	8	2
05	77407	X	60371	-0-	-17036	-0-	4541 10	1 9	55820	3	N	9	1	5	8	8	2
06	70680	X	56183	-0-	-14497	-0-	4528 10	1 9	51645	3	N	9	9	8			2
07	69843	X	55967	-0-	-13876	-0-	4717 2	1 9	51248	3	N	2	2	8			2
08	66123	X	53119	-0-	-13004	-0-	4472 12	1 9	48635	3	N	11	11	8			2

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
TRINITY OPERATING (USG), LLC //CONT.// 870209
LEMMOND E WELL #: 9H RRCID -> 294522 COMPL. DATE 11/10/2024 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
03	70215	X	58110	-0-	-12105	-0-	1787	1	56316	3	N	6	5	5	6	8	7
							7	9									
04	63150	X	53480	-0-	-9670	-0-	2066	1	51396	3	N	16	5	5	16	8	2
							18	9									
05	65255	X	52593	-0-	-12662	-0-	3956	1	48628	3	N	8	1	5	8	8	1
							9	9									
06	61680	X	49254	-0-	-12426	-0-	3970	1	45276	3	N	7	7	8			1
							8	9									
07	60853	X	49433	-0-	-11420	-0-	4166	1	45260	3	N	6	6	8			1
							7	9									
08	58125	X	47354	-0-	-10771	-0-	3986	1	43359	3	N	8	8	8			1
							9	9									

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451H RRCID -> 254365 COMPL. DATE 11/16/2014 TOTAL DEPTH 10985 PERF.11590 - 14874

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291H RRCID -> 255011 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 11640 PERF.11650 - 16452

03	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	44	1	2206	2	Y	21	40	0			5
							23	9									
04	2251	X	2251	-0-	-0-	-0-	32	1	2191	2	Y	25	30	0			-0-
							28	9									
05	2627	X	2627	-0-	-0-	-0-	56	1	2559	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	47	1	2948	2	Y	31	24	0			7
							34	9									
07	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	50	1	2931	2	Y	29	32	0			4
							32	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452 H RRCID -> 258206 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 11154 PERF.11501 - 15032

03	28	X	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
05	26	X	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260060 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9461 PERF. 9904 - 15353

03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	676	2	32	9	Y	29	18	0			11
04	584	N	584	-0-	-0-	-0-	530	2	54	9	Y	49	32	0			28
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-	18	0			10
06	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-	8	0			2
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-	1	0			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 451C RRCID -> 260340 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10767 PERF.11150 - 15826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 260468 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 9707 - 15124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
04	570	N	113	-0-	-457	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
05	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	133	1	824	2	Y	10					10
							11	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452B RRCID -> 260588 COMPL. DATE 07/26/2011 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11300 - 17334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	29	1	1450	2	Y	358	590	0			55
							394	9									
04	DLQ G-10		1641	-0-	1641	1641	18	1	1232	2	Y	355	361	0			49
							391	9									
05	DLQ G-10		1489	-0-	1489	3130	23	1	1051	2	Y	377	374	0			52
							415	9									
06	DLQ G-10		1154	-0-	1154	4284	12	1	758	2	Y	349	344	0			57
							384	9									
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	4284					Y	27	81	0			3
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	4284					Y	NO RPT					3

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
03	87	N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	19					33
							21	9									
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					33
05	458	N	458	-0-	-0-	-0-	18	1	402	2	Y	34	42	0			25
							1	4	37	9							
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	190	2	Y	49	34	0			40
							54	9									
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	Y	14	33	0			21
							15	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

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
03	2542	X	1877	-0-	-665	-0-	1693	2	184	9	Y	167	252	0			144
04	2430	X	1386	-0-	-1044	-0-	1152	2	234	9	Y	213	173	0			184
05	2511	X	1506	-0-	-1005	-0-	1151	2	355	9	Y	323	128	0			379
06	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	1092	2	277	9	Y	252	499	0			132
07	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	252	1	1563	2	Y	181	163	0			150
							199	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					150

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1797					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	41	-0-	41	1838	2	1	37	2	Y	2	1	0			1
							2	9									
*07	1838	X	-0-	-0-	-1838	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT RANCH WELL #: 346H RRCID -> 266326 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 9400 - 14151

03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
04	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			Y	-0-					-0-
05	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
06	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1694	2			Y	-0-					-0-
07	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	290	1	1803	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 1H RRCID -> 266330 COMPL. DATE 11/23/2011 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10863 - 14665

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTWRIGHT WELL #: A 2H RRCID -> 266331 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10416 PERF.10789 - 15583

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1818					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	1	-0-	1	1819	1	2			N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	1819					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1819					N	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 293B RRCID -> 267023 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 11681 PERF.11400 - 16697

03	9420	X	9420	-0-	-0-	-0-	185	1	9235	2	Y	-0-					-0-
04	7881	X	7881	-0-	-0-	-0-	114	1	7767	2	Y	-0-					-0-
05	10194	X	10194	-0-	-0-	-0-	219	1	9975	2	Y	-0-					-0-
06	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	221	1	13951	2	Y	-0-					-0-
07	13018	X	13018	-0-	-0-	-0-	217	1	12702	2	Y	90	79	0			11
							99	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

CARTWRIGHT WELL #: D 1H RRCID -> 267024 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10566 PERF.11027 - 15196

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	11	1	250	2	N	-0-					-0-
							1	4									
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
07	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	351	1	3098	2	Y	124	128	1			-0-
							136	9									
04	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	-0-					-0-
05	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
06	1680	X	-0-	-0-	-1680	-0-					Y	14	14	1			-0-
07	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	143	1	2976	2	Y	474	466	1			8
							521	9									
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					8

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
03	850	N	850	-0-	-0-	-0-	815	2	35	9	Y	32	45	0			15
04	450	N	303	-0-	-147	-0-	296	2	7	9	Y	6	14	0			7
05	493	N	493	-0-	-0-	-0-	459	2	34	9	Y	31	5	0			33
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	689	2	37	9	Y	34	41	0			26
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	53	1	331	2	Y	9	18	0			17
							10	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

WEEKS A UNIT WELL #: A 2H RRCID -> 267325 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9848 - 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
03	5518	X	3515	-0-	-2003	-0-	228	1	3142	2	Y	132	182	1			474
							145	9									
04	5340	X	1011	-0-	-4329	-0-	39	1	926	2	Y	42	175	1			341
							46	9									
05	5301	X	171	-0-	-5130	-0-	5	1	125	2	Y	37					378
							41	9									
06	6060	X	-0-	-0-	-6060	-0-					Y	-0-					378
07	6262	X	39	-0-	-6223	-0-	1	1	38	2	Y	-0-	378	1			-0-
08	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEEKS D UNIT WELL #: E 1H RRCID -> 267353 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 9940 - 16338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1860	X	153	-0-	-1707	-0-	10	1	143	2	Y	-0-	2	1			5
04	1800	X	-0-	-0-	-1800	-0-					Y	-0-	2	1			3
05	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					4
06	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	1			Y	-0-					4
07	31915	X	31915	-0-	-0-	-0-	590	1	28693	2	Y	572	506	1			70
							2003	4	629	9							
08	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					70

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	556	2	Y	11	7	0			4
							2	4	12	9							
06	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	77	1	1535	2	Y	-0-	2	0			2
							3	4									
07	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	86	1	1682	2	Y	-0-	1	0			1
							11	4									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	114	2	Y	16	10	0			6
							18	9									
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-	3	0			3
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	18	1	355	2	Y	26	18	0			11
							2	4	29	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

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
03	7502	X	2171	-0-	-5331	-0-	93	1	1966	2	Y	91					190
							12	4	100	9							
04	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-					190
05	8681	X	8681	-0-	-0-	-0-	359	1	7927	2	Y	338	219	0			309
							23	4	372	9							
06	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	470	1	9346	2	Y	408	356	0			361
							16	4	449	9							
07	8782	X	8782	-0-	-0-	-0-	404	1	7901	2	Y	387	343	0			405
							51	4	426	9							
08	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					405

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
03	7068	X	1736	-0-	-5332	-0-	75	1	1588	2	Y	58					125
							9	4	64	9							
04	6840	X	-0-	-0-	-6840	-0-					Y	-0-					125
05	7697	X	7697	-0-	-0-	-0-	320	1	7081	2	Y	250	184	0			191
							21	4	275	9							
06	6840	X	6802	-0-	-38	-0-	312	1	6198	2	Y	255	223	0			223
							11	4	281	9							
07	4774	X	4660	-0-	-114	-0-	217	1	4236	2	Y	164	188	0			199
							27	4	180	9							
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					199

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 291B RRCID -> 267826 COMPL. DATE 12/30/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.11520 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	7	0			-0-
04	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
05	8295	X	8295	-0-	-0-	-0-	173	1	7891	2	Y	210	157	0			53
							231	9									
06	8483	X	8483	-0-	-0-	-0-	132	1	8336	2	Y	14	67	0			-0-
							15	9									
07	7546	X	7546	-0-	-0-	-0-	125	1	7304	2	Y	106	93	0			13
							117	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		565	-0-	565	565	8	1	557	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		342	-0-	342	907	7	1	335	2	Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	907					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	907					Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	907					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: 452C RRCID -> 268314 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11100 - 13798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
04	269	X	269	-0-	-0-	-0-	3	1	187	2	Y	72	40	0			32
							79	9									
05	258	X	258	-0-	-0-	-0-	4	1	190	2	Y	58	74	0			16
							64	9									
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	0			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: D 1H RRCID -> 268316 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10912 - 17387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8897	X	2836	-0-	-6061	-0-	121	1	2572	2	Y	116					193
							15	4	128	9							
04	7380	X	-0-	-0-	-7380	-0-					Y	-0-					193
05	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	1	122	0			72
06	7260	X	-0-	-0-	-7260	-0-					Y	-0-	40	0			32
07	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	1	20	0			13
08	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					13

COOKE RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 268317 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 10543 PERF.10960 - 17000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRIGGS RANCH WELL #: B 2H RRCID -> 268344 COMPL. DATE 02/07/2013 TOTAL DEPTH 9176 PERF. 9447 - 14452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	443	N	443	-0-	-0-	-0-	406	2	37	9	Y	34	43	0			5
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	4	0			1
05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	21	2	6	9	Y	5	1	0			5
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			1
07	827	N	827	-0-	-0-	-0-	106	1	659	2	Y	56	22	0			35
							62	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1237	2	43	9	Y	39	57	0		47
04	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1387	2	175	9	Y	159	63	0		143
05	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1309	2	91	9	Y	83	121	0		105
06	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	1401	2	149	9	Y	135	177	0		63
07	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	305	1	1897	2	Y	70	66	0		67
							77	9								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				67

BRIGGS RANCH WELL #: D 2H RRCID -> 268962 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9422 - 14440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	924	N	924	-0-	-0-	-0-	883	2	41	9	Y	37	58	0		30
04	1200	N	904	-0-	-296	-0-	826	2	78	9	Y	71	58	0		43
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	937	2	76	9	Y	69	46	0		66
06	857	N	857	-0-	-0-	-0-	791	2	66	9	Y	60	97	0		29
07	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	181	1	1123	2	Y	55	36	0		48
							61	9								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				48

BRIGGS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 268963 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9184 PERF. 9552 - 14015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	946	N	946	-0-	-0-	-0-	882	2	64	9	Y	58	39	0		19
04	810	N	728	-0-	-82	-0-	632	2	96	9	Y	87	34	0		72
05	884	N	884	-0-	-0-	-0-	740	2	144	9	Y	131	92	0		111
06	722	N	722	-0-	-0-	-0-	634	2	88	9	Y	80	122	0		69
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	111	1	687	2	Y	58	66	0		61
							64	9								
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				61

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: G 5H RRCID -> 269092 COMPL. DATE 07/15/2012 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11316 - 15675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	0		-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	210	1	13296	2	Y	1198	955	0		243
							1318	9								
07	93315	X	93315	-0-	-0-	-0-	1428	1	83535	2	Y	7593	6824	0		1012
							8352	9								
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1012

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
06	12224	X	12224	-0-	-0-	-0-	160	1	10126	2	Y	1762	1564	0		198
							1938	9								
07	63096	X	63096	-0-	-0-	-0-	897	1	52497	2	Y	8820	7739	0		1279
							9702	9								
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				1279

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
03	119	X	119	-0-	-0-	-0-	2	1	117	2	Y	-0-				-0-
04	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	Y	-0-				-0-
05	68	X	68	-0-	-0-	-0-	1	1	67	2	Y	-0-				-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-				-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	958	2	11	9	Y	10	35	0			25
04	1590	N	696	-0-	-894	-0-	673	2	23	9	Y	21	29	0			17
05	945	N	945	-0-	-0-	-0-	910	2	35	9	Y	32	16	0			33
06	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	1526	2	37	9	Y	34	45	0			22
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	262	1	1628	2	Y	49	30	0			41
							54	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					41

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					5
05	551	N	551	-0-	-0-	-0-	22	1	493	2	Y	32	23	0			14
							1	4	35	9							
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	579	2	Y	26	17	0			23
							1	4	29	9							
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	14	0			9
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

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
03	432	X	432	-0-	-0-	-0-	6	1	314	2	Y	102	170	0			16
							112	9									
04	40	X	40	-0-	-0-	-0-	28	2	12	9	Y	11	27	0			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	2			Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CRISP RANCH WELL #: G 1H RRCID -> 269464 COMPL. DATE 10/02/2012 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9806 - 16866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-
04	3000	X	-0-	-0-	-3000	-0-					Y	-0-					-0-
05	3100	X	132	-0-	-2968	-0-	126	2	6	9	Y	5	3	0			2
06	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPP WELL #: A 1H RRCID -> 270259 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 9620 - 14640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	379	N	379	-0-	-0-	-0-	17	1	362	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LIGHT (CHAP)-BRIGGS (SA) WELL #: A 2H RRCID -> 270272 COMPL. DATE 06/01/2013 TOTAL DEPTH 9055 PERF. 9444 - 14539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	287	N	287	-0-	-0-	-0-	281	2	6	9	Y	5	76	0			61
04	1560	N	672	-0-	-888	-0-	640	2	32	9	Y	29	53	0			37
05	689	N	689	-0-	-0-	-0-	654	2	35	9	Y	32	33	0			36
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	360	2	15	9	Y	14	39	0			11
07	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	184	2	Y	32	28	0			15
							35	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	269	1	1552	2	Y	89	91	1			-0-
							98	9									
04	1170	X	19	-0-	-1151	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	145	1	2531	2	Y	1396	1312	1			84
							20	4	1536	9							
06	60171	X	60171	-0-	-0-	-0-	2066	1	42855	2	Y	13741	13770	1			55
							135	4	15115	9							
07	60349	X	60349	-0-	-0-	-0-	2257	1	47808	2	Y	9348	9347	1			56
							1	4	10283	9							
08	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					56

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
03	75237	X	75237	-0-	-0-	-0-	1214	1	60595	2	Y	12207	10490	0			2086
							13428	9									
04	102776	X	102776	-0-	-0-	-0-	1249	1	84765	2	Y	15238	15298	0			2026
							16762	9									
05	88988	X	88988	-0-	-0-	-0-	1615	1	73592	2	Y	12528	13020	0			1534
							13781	9									
06	56233	X	56233	-0-	-0-	-0-	744	1	47026	2	Y	7694	8479	0			749
							8463	9									
07	77072	X	77072	-0-	-0-	-0-	1125	1	65793	2	Y	9231	8835	0			1145
							10154	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1145

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
03	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			Y	-0-					-0-
04	1530	N	1165	-0-	-365	-0-	1165	2			Y	-0-					-0-
05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1166	2	9	9	Y	8	6	0			2
07	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	248	1	1539	2	Y	-0-	1	0			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	543	1	2142	2	N	102	104	1			-0-
							112	9									
04	2040	N	1986	-0-	-54	-0-	1208	1	558	2	N	200	190	1			10
							220	9									
05	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	159	1	1628	2	N	145	153	1			2
							19	4	160	9							
06	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	97	99	1			-0-
							3	4	107	9							
07	3100	N	3346	-0-	246	246	143	1	3040	2	N	148	147	1			1
							163	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	246					N	NO RPT					1

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
03	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	54	1	2690	2	Y	-0-					-0-
04	2744	X	2744	-0-	-0-	-0-	40	1	2704	2	Y	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	51	1	2345	2	Y	296	231	0			65
							326	9									
06	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	34	1	2127	2	Y	859	730	0			194
							945	9									
07	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	36	1	2095	2	Y	781	782	0			193
							859	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					193

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	309	1	839	2	Y	72	69	1			3
							79	9									
04	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	975	1	381	2	Y	54	54	1			3
							59	9									
05	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	94	1	942	2	Y	7	10	1			-0-
							12	4	8	9							
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	41	1	822	2	Y	14	14	1			-0-
							3	4	15	9							
07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	58	1	1217	2	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	3720	X	1533	-0-	-2187	-0-	1518	2	15	9	Y	14	29	0			23
04	3600	X	1866	-0-	-1734	-0-	1822	2	44	9	Y	40	32	0			31
05	2170	X	2126	-0-	-44	-0-	2056	2	70	9	Y	64	37	0			58
06	2217	X	2217	-0-	-0-	-0-	2177	2	40	9	Y	36	70	0			24
07	2716	X	2716	-0-	-0-	-0-	373	1	2315	2	Y	25	24	0			25
							28	9									
08	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					25

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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	14	2	41	9	Y	37					37
04	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			Y	-0-	28	0			9
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	6	0			3
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			Y	-0-	2	0			1
*07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2051	X	2051	-0-	-0-	-0-	85	1	1814	2	Y	128					150
							11	4	141	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					150
05	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	194	1	4274	2	Y	65	131	0			84
							13	4	72	9							
06	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	157	1	3112	2	Y	11	46	0			49
							5	4	12	9							
*07	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	241	1	4705	2	Y	163	92	0			120
							30	4	179	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					120

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
03	2201	X	11	-0-	-2190	-0-	9	2	2	9	N	2	2	0			-0-
04	2130	X	-0-	-0-	-2130	-0-					N	-0-					-0-
05	2108	X	1406	-0-	-702	-0-	1215	2	191	9	N	174					174
06	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3391	2	607	9	N	552	508	0			218
07	2177	X	2177	-0-	-0-	-0-	272	1	1692	2	N	194	213	0			199
							213	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					199

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	28	-0-	28	28	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	28					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: H 2H RRCID -> 270945 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 11014 PERF.11568 - 16544

03	965	X	965	-0-	-0-	-0-	19	1	939	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
04	5279	X	5279	-0-	-0-	-0-	77	1	5202	2	Y	-0-					-0-
05	7779	X	7779	-0-	-0-	-0-	163	1	7448	2	Y	153	152	0			1
							168	9									
06	11628	X	11628	-0-	-0-	-0-	167	1	10566	2	Y	814	794	0			21
							895	9									
07	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	114	1	6684	2	Y	446	448	0			19
							491	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					19

WEEKS B UNIT WELL #: C 1H RRCID -> 271046 COMPL. DATE 03/19/2013 TOTAL DEPTH 9741 PERF.10974 - 17259

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			4
04	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	156	1	3734	2	Y	17	7	1			14
							19	9									
05	837	X	837	-0-	-0-	-0-	31	1	802	2	Y	4					18
							4	9									
06	746	X	746	-0-	-0-	-0-	746	1			Y	-0-					18
07	59	X	59	-0-	-0-	-0-	3	2	56	9	Y	51	69	1			-0-
08	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUBBARD RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 271051 COMPL. DATE 03/18/2013 TOTAL DEPTH 9573 PERF.10000 - 14680

03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			Y	-0-					-0-
04	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	2			Y	-0-					-0-
05	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
06	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			Y	-0-					-0-
07	736	N	736	-0-	-0-	-0-	102	1	634	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J A CRISP RANCH UNIT WELL #: B 3H RRCID -> 271106 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9693 - 14033

03	2449	X	1500	-0-	-949	-0-	1500	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1804	-0-	-566	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	2012	-0-	-437	-0-	2012	2			Y	-0-					-0-
06	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	2013	2	34	9	Y	31	17	0			14
07	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	339	1	2103	2	Y	4	9	0			9
							4	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	558	X	58	-0-	-500	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					1
04	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	49	1	1183	2	Y	20					21
							22	9									
05	158	X	158	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	4					25
							4	9									
06	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					25
07	62	X	37	-0-	-25	-0-	1	1	29	2	Y	6	31	1			-0-
							7	9									
08	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2201	X	1585	-0-	-616	-0-	1554	2	31	9	Y	28	45	0			35
04	1980	N	1797	-0-	-183	-0-	1729	2	68	9	Y	62	54	0			43
05	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1654	2	62	9	Y	56	39	0			60
06	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1812	2	50	9	Y	45	77	0			28
07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	330	1	2049	2	Y	37	31	0			34
							41	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
03	2821	X	31	-0-	-2790	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
05	1767	X	1261	-0-	-506	-0-	1023	2	238	9	Y	216					216
06	791	X	791	-0-	-0-	-0-	705	2	86	9	Y	78	242	0			52
07	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	171	1	1061	2	Y	152	24	0			180
							167	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					180

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
03	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	52	1	2606	2	Y	-0-					-0-
04	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	40	1	2702	2	Y	-0-					-0-
05	4335	X	4335	-0-	-0-	-0-	93	1	4242	2	Y	-0-					-0-
06	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	88	1	5533	2	Y	96	90	0			6
							106	9									
07	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	62	1	3644	2	Y	57	50	0			13
							63	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

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
03	2356	X	1373	-0-	-983	-0-	1250	2	123	9	Y	112	133	0			78
04	2280	X	924	-0-	-1356	-0-	635	2	289	9	Y	263	176	0			165
05	1643	X	946	-0-	-697	-0-	693	2	253	9	Y	230	109	0			286
06	1918	N	1918	-0-	-0-	-0-	1504	2	414	9	Y	376	434	0			228
07	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	335	1	2083	2	Y	303	268	0			263
							333	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	500	2	30	9	N	27	158	0			117
04	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	878	2	293	9	N	266	145	0			238
05	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	794	2	427	9	N	388	258	0			368
06	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1178	2	364	9	N	331	428	0			271
07	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	128	1	798	2	N	162	185	0			248
							178	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					248

COOKE RANCH WELL #: C 1H RRCID -> 271680 COMPL. DATE 08/26/2013 TOTAL DEPTH 10545 PERF.11000 - 15722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	110	1	2425	2	N	164	103	0			61
							7	4	180	9							
06	84	X	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-	34	0			27
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	17	0			11
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

COOKE RANCH WELL #: C 2SL RRCID -> 271681 COMPL. DATE 09/22/2013 TOTAL DEPTH 10519 PERF.10900 - 15145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	3945	X	3945	-0-	-0-	-0-	188	1	3527	2	N	173	201	0			90
							40	4	190	9							
01	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	288	1	5270	2	N	208	206	0			92
							40	4	229	9							
02	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	299	1	6141	2	N	177	188	0			81
							33	4	195	9							
03	2287	X	2287	-0-	-0-	-0-	100	1	2107	2	N	62					143
							12	4	68	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
05	7614	X	7614	-0-	-0-	-0-	315	1	6973	2	N	278	221	0			200
							20	4	306	9							
06	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	272	1	5413	2	N	176	194	0			182
							9	4	194	9							
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	142	1	2779	2	N	45	111	0			116
							17	4	50	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

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
03	5394	X	2302	-0-	-3092	-0-	97	1	2057	2	Y	124					233
							12	4	136	9							
04	7320	X	-0-	-0-	-7320	-0-					Y	-0-					233
05	10934	X	10934	-0-	-0-	-0-	445	1	9843	2	Y	561	434	0			360
							29	4	617	9							
06	7320	X	7305	-0-	-15	-0-	333	1	6615	2	Y	314	337	0			337
							12	4	345	9							
07	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	361	1	7059	2	Y	399	331	0			405
							45	4	439	9							
08	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					405

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	1640	N	1573	-0-	-67	-0-	1487	2	86	9	Y	78	243	0			198
04	2880	X	1892	-0-	-988	-0-	1555	2	337	9	Y	306	255	0			249
05	2976	X	2229	-0-	-747	-0-	1701	2	528	9	Y	480	322	0			407
06	2190	X	2149	-0-	-41	-0-	1910	2	239	9	Y	217	439	0			185
07	2263	X	2155	-0-	-108	-0-	275	1	1709	2	Y	155	165	0			175
							171	9									
08	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					175

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-					-0-
05	1612	X	32	-0-	-1580	-0-	17	2	15	9	Y	14	8	0			6
06	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					Y	-0-	5	0			1
07	527	X	188	-0-	-339	-0-	22	1	138	2	Y	25	3	0			23
							28	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					23

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		421	-0-	421	421	5	1	342	2	Y	67	40	0			27
							74	9									
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	421					Y	-0-	27	0			-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	421					Y	NO RPT					-0-

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
03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	312	2	21	9	Y	19	90	0			92
04	890	N	890	-0-	-0-	-0-	737	2	153	9	Y	139	121	0			110
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1120	2	91	9	Y	83	73	0			120
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	349	2	18	9	Y	16	105	0			31
07	687	N	687	-0-	-0-	-0-	88	1	548	2	Y	46	45	0			32
							51	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

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
03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-	11	0			10
04	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1374	2	12	9	Y	11	15	0			6
05	589	N	589	-0-	-0-	-0-	580	2	9	9	Y	8	9	0			5
06	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			Y	-0-	4	0			1
07	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	303	2	10	9	Y	9	32	0			37
04	570	N	541	-0-	-29	-0-	489	2	52	9	Y	47	41	0			43
05	988	N	988	-0-	-0-	-0-	881	2	107	9	Y	97	48	0			92
06	925	N	925	-0-	-0-	-0-	852	2	73	9	Y	66	125	0			33
07	996	N	996	-0-	-0-	-0-	129	1	803	2	Y	58	51	0			40
							64	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	3224	X	1888	-0-	-1336	-0-	1804	2	84	9	Y	76	164	0			129
04	3030	X	1708	-0-	-1322	-0-	1595	2	113	9	Y	103	143	0			89
05	3100	X	1846	-0-	-1254	-0-	1681	2	165	9	Y	150	96	0			143
06	2520	X	1244	-0-	-1276	-0-	1193	2	51	9	Y	46	149	0			40
07	2604	X	1802	-0-	-802	-0-	243	1	1511	2	Y	44	31	0			53
							48	9									
08	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					53

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
03	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	1428	2	20	9	Y	18	19	0			14
04	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	1564	2	81	9	Y	74	31	0			57
05	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1340	2	89	9	Y	81	85	0			53
06	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1466	2	123	9	Y	112	105	0			60
07	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	293	1	1822	2	Y	84	69	0			75
							92	9									
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					75

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 1H RRCID -> 272759 COMPL. DATE 02/17/2014 TOTAL DEPTH 11204 PERF.11841 - 16370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	209	X	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-					-0-
04	5872	X	5872	-0-	-0-	-0-	85	1	5787	2	Y	-0-					-0-
05	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	27	1	1236	2	Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: O 3H RRCID -> 272764 COMPL. DATE 02/05/2014 TOTAL DEPTH 11224 PERF.11667 - 16531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
07	16	X	16	-0-	-0-	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B451H RRCID -> 274907 COMPL. DATE 10/12/2014 TOTAL DEPTH 10861 PERF.12049 - 19214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	90	X	90	-0-	-0-	-0-	2	1	88	2	N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B453H RRCID -> 275662 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10869 PERF.11480 - 18897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 7H RRCID -> 275925 COMPL. DATE 12/26/2014 TOTAL DEPTH 10811 PERF.11151 - 19050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	0			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	843	X	843	-0-	-0-	-0-	13	1	743	2	Y	79	77	0			2
							87	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A 6H RRCID -> 275938 COMPL. DATE 02/15/2015 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11240 - 18696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	886	X	886	-0-	-0-	-0-	12	1	717	2	Y	143	117	0			26
							157	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

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
03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	6	1	291	2	Y	-0-					-0-
04	75	X	75	-0-	-0-	-0-	1	1	74	2	Y	-0-					-0-
05	82	X	82	-0-	-0-	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
06	24	X	24	-0-	-0-	-0-	24	2			Y	-0-					-0-
07	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					1
05	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	79	2	Y	12	8	0			5
							13	9									
06	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	6	6	0			5
							7	9									
07	112	N	112	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	Y	3	5	0			3
							1	4	3	9							
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	62					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: A 4H RRCID -> 276679 COMPL. DATE 02/02/2016 TOTAL DEPTH 10657 PERF.10922 - 16894

03	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	163	1	3463	2	Y	219					466
							20	4	241	9							
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					466
05	15030	X	15030	-0-	-0-	-0-	617	1	13635	2	Y	671	565	0			572
							40	4	738	9							
06	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	585	1	11628	2	Y	814	658	0			728
							20	4	895	9							
07	12300	X	12300	-0-	-0-	-0-	548	1	10719	2	Y	876	711	0			893
							69	4	964	9							
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					893

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 4H RRCID -> 277087 COMPL. DATE 09/28/2015 TOTAL DEPTH 10829 PERF.11056 - 16016

03	4712	X	2470	-0-	-2242	-0-	43	1	2133	2	N	267	304	0			38
							294	9									
04	2610	X	2404	-0-	-206	-0-	31	1	2080	2	N	266	267	0			37
							293	9									
05	2697	X	2603	-0-	-94	-0-	49	1	2235	2	N	290	282	0			45
							319	9									
06	2793	X	2793	-0-	-0-	-0-	38	1	2370	2	N	350	336	0			59
							385	9									
07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	48	1	2780	2	N	260	287	0			32
							286	9									
08	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					32

COOKE RANCH WELL #: A 1H RRCID -> 277598 COMPL. DATE 02/01/2015 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10982 - 16830

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-					-0-
*07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 8H RRCID -> 277757 COMPL. DATE 10/16/2015 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11096 - 16145

03	400	X	400	-0-	-0-	-0-	8	1	381	2	Y	10	176	0			3
							11	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	2552	X	2552	-0-	-0-	-0-	54	1	2481	2	Y	15	7	0			8
							17	9									
06	415	X	415	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	Y	15	23	0			-0-
							17	9									
07	132	X	132	-0-	-0-	-0-	2	1	130	2	Y	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	3100	N	5794	-0-	2694	2865	99	1	4940	2	Y	686	572	0			134
							755	9									
04	DLQ	G-10	7485	-0-	7485	10350	98	1	6643	2	Y	676	795	0			15
							744	9									
05	DLQ	G-10	4996	-0-	4996	15346	73	1	4831	2	Y	84	56	0			43
							92	9									
06	DLQ	G-10	3102	-0-	3102	18448	41	1	2615	2	Y	405	382	0			66
							446	9									
07	19201	X	753	-0-	-18448	-0-	11	1	636	2	Y	96	161	0			1
							106	9									
08	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					1

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
03	3077	N	3077	-0-	-0-	-0-	51	1	2535	2	Y	446	439	0			63
							491	9									
04	DLQ	G-10	2995	-0-	2995	2995	36	1	2472	2	Y	443	444	0			62
							487	9									
05	DLQ	G-10	3084	-0-	3084	6079	55	1	2513	2	Y	469	467	0			64
							516	9									
06	DLQ	G-10	2955	-0-	2955	9034	39	1	2437	2	Y	435	428	0			71
							479	9									
07	DLQ	G-10	1066	-0-	1066	10100	16	1	912	2	Y	125	184	0			12
							138	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	10100					Y	NO RPT					12

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
03	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: B 3H RRCID -> 277916 COMPL. DATE 09/27/2015 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11126 - 16132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	27	1	1360	2	Y	179	229	0			26
							197	9									
04	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	41	1	2761	2	Y	40	66	0			-0-
							44	9									
05	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	67	1	3043	2	Y	91	59	0			32
							100	9									
06	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	29	1	1858	2	Y	162	184	0			10
							178	9									
07	185	X	185	-0-	-0-	-0-	3	1	172	2	Y	9	19	0			-0-
							10	9									
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	42	1	2103	2	Y	327	421	0			48
							360	9									
04	DLQ G-10		4857	-0-	4857	4857	70	1	4729	2	Y	53	101	0			-0-
							58	9									
05	DLQ G-10		5131	-0-	5131	9988	106	1	4853	2	Y	156	104	0			52
							172	9									
06	DLQ G-10		2848	-0-	2848	12836	40	1	2530	2	Y	253	279	0			26
							278	9									
07	DLQ G-10		1204	-0-	1204	14040	17	1	1008	2	Y	163	169	0			20
							179	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	14040					Y	NO RPT					20

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
03	1169	X	1169	-0-	-0-	-0-	20	1	1007	2	Y	129	180	0			11
							142	9									
04	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	58	1	3970	2	Y	-0-	11	0			-0-
05	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	110	1	5027	2	Y	332	229	0			103
							365	9									
06	1479	X	1479	-0-	-0-	-0-	21	1	1318	2	Y	127	228	0			2
							140	9									
07	81	X	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	2170	X	393	-0-	-1777	-0-	7	1	329	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
04	DLQ G-10		12181	-0-	12181	12181	177	1	12004	2	Y	-0-	1	0			-0-
05	DLQ G-10		10591	-0-	10591	22772	227	1	10361	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	DLQ G-10		5510	-0-	5510	28282	83	1	5273	2	Y	140	138	0			2
							154	9									
07	DLQ G-10		6273	-0-	6273	34555	105	1	6156	2	Y	11	13	0			-0-
							12	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	34555					Y	NO RPT					-0-

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
03	96	X	96	-0-	-0-	-0-	2	1	79	2	Y	14	13	0			3
							15	9									
04	DLQ G-10		247	-0-	247	247	3	1	232	2	Y	11	14	0			-0-
							12	9									
05	DLQ G-10		261	-0-	261	508	5	1	219	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
06	DLQ G-10		159	-0-	159	667	1	1	84	2	Y	67	68	0			1
							74	9									
07	DLQ G-10		37	-0-	37	704	1	1	33	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	704					Y	NO RPT					1

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	180	1	8986	2	Y	509	646	0			97
							560	9									
04	DLQ	G-10	4436	-0-	4436	4436	61	1	4142	2	Y	212	253	0			56
							233	9									
05	DLQ	G-10	7521	-0-	7521	11957	151	1	6893	2	Y	434	423	0			67
							477	9									
06	DLQ	G-10	7536	-0-	7536	19493	110	1	6953	2	Y	430	418	0			79
							473	9									
07	DLQ	G-10	7447	-0-	7447	26940	116	1	6794	2	Y	488	514	0			53
							537	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	26940					Y	NO RPT					53

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
03	2883	X	2003	-0-	-880	-0-	38	1	1909	2	Y	51	161	0			5
							56	9									
04	DLQ	G-10	5618	-0-	5618	5618	76	1	5186	2	Y	324	239	0			90
							356	9									
05	DLQ	G-10	7353	-0-	7353	12971	145	1	6601	2	Y	552	629	0			13
							607	9									
06	DLQ	G-10	1077	-0-	1077	14048	15	1	928	2	Y	122	122	0			13
							134	9									
07	DLQ	G-10	2306	-0-	2306	16354	32	1	1860	2	Y	376	338	0			51
							414	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	16354					Y	NO RPT					51

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
03	5053	X	74	-0-	-4979	-0-	1	1	73	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	14	-0-	14	14	14	2			Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	12	-0-	12	26	12	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ	G-10	7	-0-	7	33	7	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	33					Y	-0-					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33					Y	NO RPT					-0-

COOKE RANCH WELL #: F 2SL RRCID -> 283239 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10491 PERF.11211 - 15676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH L WELL #: L 1H RRCID -> 283829 COMPL. DATE 02/17/2017 TOTAL DEPTH 10471 PERF.11056 - 16076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	212	1	3977	2	Y	137	155	0			67
							46	4	151	9							
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	189	1	3469	2	Y	125	134	0			58
							26	4	138	9							
*02	7937	X	7937	-0-	-0-	-0-	362	1	7426	2	Y	99	115	0			42
							40	4	109	9							
03	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	136	1	2899	2	Y	41					83
							17	4	45	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
05	DLQ G-10		16759	-0-	16759	16759	704	1	15554	2	Y	414	265	0			232
							46	4	455	9							
06	DLQ G-10		12986	-0-	12986	29745	609	1	12118	2	Y	216	224	0			224
							21	4	238	9							
07	DLQ G-10		10910	-0-	10910	40655	517	1	10112	2	Y	196	199	0			221
							65	4	216	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	40655					Y	NO RPT					221

CARTWRIGHT WELL #: G 1H RRCID -> 284110 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10058 PERF.10738 - 18518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		26846	-0-	26846	26846	1200	1	23466	2	Y	1845	843	0			1002
							150	4	2030	9							
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	26846					Y	NO RPT					1002

CARTWRIGHT WELL #: G 3H RRCID -> 284111 COMPL. DATE 03/03/2018 TOTAL DEPTH 10139 PERF.11077 - 19004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	98					204
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
05	DLQ G-10		3201	-0-	3201	3201	128	1	2830	2	Y	214	156	0			262
							8	4	235	9							
06	DLQ G-10		5342	-0-	5342	8543	237	1	4717	2	Y	345	291	0			316
							8	4	380	9							
07	DLQ G-10		5233	-0-	5233	13776	230	1	4502	2	Y	429	324	0			421
							29	4	472	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	13776					Y	NO RPT					421

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	X	23	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	Y	4					149
							4	9									
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					149
05	DLQ G-10		13202	-0-	13202	13202	547	1	12100	2	Y	472	345	0			276
							36	4	519	9							
06	DLQ G-10		56	-0-	56	13258	2	1	42	2	Y	11	159	0			128
							12	9									
07	DLQ G-10		12424	-0-	12424	25682	557	1	10902	2	Y	814	356	0			586
							70	4	895	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	25682					Y	NO RPT					586

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6386	X	1751	-0-	-4635	-0-	75	1	1588	2	Y	72					164
							9	4	79	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					164
05	DLQ G-10		10635	-0-	10635	10635	447	1	9876	2	Y	257	210	0			211
							29	4	283	9							
06	DLQ G-10		4908	-0-	4908	15543	231	1	4592	2	Y	70	142	0			139
							8	4	77	9							
07	DLQ G-10		7631	-0-	7631	23174	359	1	7017	2	Y	191	138	0			192
							45	4	210	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	23174					Y	NO RPT					192

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	X	850	-0-	-1506	-0-	36	1	764	2	Y	41					89
							5	4	45	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
05	DLQ G-10		3424	-0-	3424	3424	136	1	3012	2	Y	243	137	0			195
							9	4	267	9							
06	DLQ G-10		1955	-0-	1955	5379	84	1	1675	2	Y	175	197	0			173
							3	4	193	9							
07	DLQ G-10		2292	-0-	2292	7671	102	1	2005	2	Y	156	141	0			188
							13	4	172	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	7671					Y	NO RPT					188

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7595	X	2009	-0-	-5586	-0-	86	1	1831	2	Y	74					167
							11	4	81	9							
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					167
05	DLQ G-10		11829	-0-	11829	11829	492	1	10876	2	Y	390	294	0			263
							32	4	429	9							
06	DLQ G-10		7965	-0-	7965	19794	367	1	7295	2	Y	264	263	0			264
							13	4	290	9							
07	DLQ G-10		6842	-0-	6842	26636	316	1	6185	2	Y	274	246	0			292
							40	4	301	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	26636					Y	NO RPT					292

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 3H RRCID -> 284669 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 10859 PERF.11542 - 16615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5293	X	5293	-0-	-0-	-0-	100	1	4976	2	Y	197	312	0			23
							217	9									
04	DLQ	G-10	3841	-0-	3841	3841	53	1	3609	2	Y	163	140	0			46
							179	9									
05	DLQ	G-10	6920	-0-	6920	10761	140	1	6372	2	Y	371	367	0			50
							408	9									
06	DLQ	G-10	5814	-0-	5814	16575	86	1	5421	2	Y	279	288	0			41
							307	9									
07	DLQ	G-10	5936	-0-	5936	22511	94	1	5483	2	Y	326	337	0			30
							359	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22511					Y	NO RPT					30

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 5H RRCID -> 284670 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11918 - 16319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9145	X	9145	-0-	-0-	-0-	176	1	8786	2	Y	166	299	0			10
							183	9									
04	DLQ	G-10	3689	-0-	3689	3689	53	1	3577	2	Y	54	59	0			5
							59	9									
05	DLQ	G-10	11052	-0-	11052	14741	237	1	10783	2	Y	29	34	0			-0-
							32	9									
06	DLQ	G-10	5111	-0-	5111	19852	78	1	4931	2	Y	93	85	0			8
							102	9									
07	DLQ	G-10	2680	-0-	2680	22532	44	1	2594	2	Y	38	44	0			2
							42	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	22532					Y	NO RPT					2

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: I 6H RRCID -> 284671 COMPL. DATE 07/01/2017 TOTAL DEPTH 11439 PERF.11563 - 16044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5208	X	663	-0-	-4545	-0-	13	1	650	2	Y	-0-	10	0			-0-
04	DLQ	G-10	1366	-0-	1366	1366	20	1	1343	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
05	DLQ	G-10	4025	-0-	4025	5391	85	1	3883	2	Y	52	24	0			28
							57	9									
06	DLQ	G-10	15956	-0-	15956	21347	243	1	15360	2	Y	321	304	0			45
							353	9									
07	DLQ	G-10	8349	-0-	8349	29696	137	1	8003	2	Y	190	229	0			6
							209	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	29696					Y	NO RPT					6

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 (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	102	1	5106	2	Y	70	104	0			5
							77	9									
04	DLQ	G-10	2949	-0-	2949	2949	42	1	2862	2	Y	41	37	0			9
							45	9									
05	DLQ	G-10	7662	-0-	7662	10611	163	1	7413	2	Y	78	78	0			9
							86	9									
06	DLQ	G-10	5080	-0-	5080	15691	78	1	4951	2	Y	46	46	0			9
							51	9									
07	DLQ	G-10	4766	-0-	4766	20457	79	1	4636	2	Y	46	50	0			5
							51	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20457					Y	NO RPT					5

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6954 X	6954	-0-	-0-	-0-	131 309	1 9	6514	2	Y	281	282	0			3
04	DLQ G-10	1030	-0-	1030	1030	15 26	1 9	989	2	Y	24	15	0			12
05	DLQ G-10	1234	-0-	1234	2264	26 9	1 9	1199	2	Y	8	19	0			1
06	DLQ G-10	4375	-0-	4375	6639	65 195	1 9	4115	2	Y	177	100	0			78
07	DLQ G-10	6594	-0-	6594	13233	104 386	1 9	6104	2	Y	351	397	0			32
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13233					Y	NO RPT					32

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	51 12	1 9	2553	2	Y	11	12	0			-0-
04	DLQ G-10	2045	-0-	2045	2045	30	1	2015	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10	5	-0-	5	2050	5	2			Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1367	-0-	1367	3417	21	1	1346	2	Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10	2395	-0-	2395	5812	40 33	1 9	2322	2	Y	30	25	0			5
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5812					Y	NO RPT					5

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	5683	-0-	5683	5683	78 316	1 9	5289	2	Y	287	264	0			23
05	14B2 EXT	1572	-0-	1572	7255	32 78	1 9	1462	2	Y	71	83	0			11
06	14B2 EXT	6242	-0-	6242	13497	90 474	1 9	5678	2	Y	431	370	0			72
07	14B2 EXT	5440	-0-	5440	18937	84 419	1 9	4937	2	Y	381	410	0			43
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	18937					Y	NO RPT					43

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	69 11	1 9	3453	2	Y	10	35	0			3
04	DLQ G-10	1757	-0-	1757	1757	25 4	1 9	1728	2	Y	4	7	0			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	1757					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10	1696	-0-	1696	3453	24 180	1 9	1492	2	Y	164	72	0			92
07	DLQ G-10	6636	-0-	6636	10089	101 625	1 9	5910	2	Y	568	631	0			29
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	10089					Y	NO RPT					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	6	0			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	5909	-0-	5909	5909	77	1	5251	2	Y	528	470	0	58
						581	9							
05	14B2 EXT	5647	-0-	5647	11556	108	1	4924	2	Y	559	362	0	255
						615	9							
06	14B2 EXT	12944	-0-	12944	24500	178	1	11260	2	Y	1369	1426	0	198
						1506	9							
07	14B2 EXT	11591	-0-	11591	36091	173	1	10147	2	Y	1155	1221	0	132
						1271	9							
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	36091					Y	NO RPT			132

COOKE RANCH WELL #: C 4H RRCID -> 287641 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10798 - 15760

03	10726 X	3198	-0-	-7528	-0-	138	1	2922	2	Y	110			238
						17	4	121	9					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			238
05	DLQ G-10	13538	-0-	13538	13538	564	1	12464	2	Y	430	334	0	334
						37	4	473	9					
06	DLQ G-10	12918	-0-	12918	26456	595	1	11831	2	Y	428	368	0	394
						21	4	471	9					
07	DLQ G-10	10215	-0-	10215	36671	472	1	9234	2	Y	409	390	0	413
						59	4	450	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	36671					Y	NO RPT			413

COOKE RANCH WELL #: C 6H RRCID -> 287643 COMPL. DATE 06/21/2019 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10836 - 16075

03	10013 X	2810	-0-	-7203	-0-	120	1	2557	2	Y	107			249
						15	4	118	9					
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			249
05	DLQ G-10	16388	-0-	16388	16388	682	1	15076	2	Y	532	378	0	403
						45	4	585	9					
06	DLQ G-10	12039	-0-	12039	28427	551	1	10957	2	Y	465	431	0	437
						19	4	512	9					
07	DLQ G-10	9498	-0-	9498	37925	439	1	8580	2	Y	385	388	0	434
						55	4	424	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	37925					Y	NO RPT			434

COOKE RANCH WELL #: C 5H RRCID -> 287644 COMPL. DATE 06/22/2019 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10995 - 15929

03	10726 X	2990	-0-	-7736	-0-	126	1	2679	2	Y	154			337
						16	4	169	9					
04	DLQ G-10	750	-0-	750	750	25	1	693	2	Y	26			363
						3	4	29	9					
05	DLQ G-10	18792	-0-	18792	19542	778	1	17204	2	Y	690	557	0	496
						51	4	759	9					
06	DLQ G-10	13271	-0-	13271	32813	607	1	12067	2	Y	524	502	0	518
						21	4	576	9					
07	DLQ G-10	10099	-0-	10099	42912	463	1	9062	2	Y	469	488	0	499
						58	4	516	9					
08	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	42912					Y	NO RPT			499

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	6603	X	1946	-0-	-4657	-0-	38	1	1908	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	8719	-0-	8719	8719	127	1	8591	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ	G-10	13842	-0-	13842	22561	294	1	13423	2	Y	114	79	0			35
							125	9									
06	DLQ	G-10	14324	-0-	14324	36885	221	1	13952	2	Y	137	149	0			23
							151	9									
07	DLQ	G-10	12185	-0-	12185	49070	203	1	11860	2	Y	111	122	0			12
							122	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	49070					Y	NO RPT					12

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
03	3875	X	3321	-0-	-554	-0-	65	1	3256	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	DLQ	G-10	9968	-0-	9968	9968	145	1	9823	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	10720	-0-	10720	20688	228	1	10407	2	Y	77	55	0			22
							85	9									
06	DLQ	G-10	9130	-0-	9130	29818	141	1	8932	2	Y	52	67	0			7
							57	9									
07	DLQ	G-10	3301	-0-	3301	33119	55	1	3214	2	Y	29	34	0			2
							32	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	33119					Y	NO RPT					2

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
03	10038	X	10038	-0-	-0-	-0-	197	1	9835	2	Y	5	21	0			-0-
							6	9									
04	DLQ	G-10	7904	-0-	7904	7904	114	1	7712	2	Y	71	65	0			6
							78	9									
05	DLQ	G-10	9229	-0-	9229	17133	196	1	8934	2	Y	90	84	0			12
							99	9									
06	DLQ	G-10	12698	-0-	12698	29831	197	1	12468	2	Y	30	37	0			5
							33	9									
07	DLQ	G-10	12025	-0-	12025	41856	201	1	11738	2	Y	78	70	0			13
							86	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	41856					Y	NO RPT					13

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
03	8113	X	8113	-0-	-0-	-0-	159	1	7953	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
04	DLQ	G-10	5711	-0-	5711	5711	83	1	5627	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
05	DLQ	G-10	9499	-0-	9499	15210	202	1	9203	2	Y	85	81	0			4
							94	9									
06	DLQ	G-10	13299	-0-	13299	28509	207	1	13064	2	Y	25	25	0			4
							28	9									
07	DLQ	G-10	10461	-0-	10461	38970	174	1	10170	2	Y	106	98	0			12
							117	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	38970					Y	NO RPT					12

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	15872	X	4140	-0-	-11732	-0-	81	1	4059	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ G-10		12264	-0-	12264	12264	178	1	12086	2	Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		16518	-0-	16518	28782	353	1	16088	2	Y	70	34	0			36
							77	9									
06	DLQ G-10		20326	-0-	20326	49108	308	1	19490	2	Y	480	463	0			53
							528	9									
07	DLQ G-10		18228	-0-	18228	67336	302	1	17649	2	Y	252	288	0			17
							277	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	67336					Y	NO RPT					17

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
03	27342	X	6881	-0-	-20461	-0-	299	1	6344	2	Y	183					421
							37	4	201	9							
04	DLQ G-10		2005	-0-	2005	2005	68	1	1876	2	Y	48					469
							8	4	53	9							
05	DLQ G-10		40750	-0-	40750	42755	1716	1	37945	2	Y	888	713	0			644
							112	4	977	9							
06	DLQ G-10		27075	-0-	27075	69830	1262	1	25086	2	Y	621	634	0			631
							44	4	683	9							
07	DLQ G-10		28088	-0-	28088	97918	1305	1	25528	2	Y	993	684	0			940
							163	4	1092	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	97918					Y	NO RPT					940

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
03	27311	X	7104	-0-	-20207	-0-	305	1	6471	2	Y	264					584
							38	4	290	9							
04	DLQ G-10		3039	-0-	3039	3039	104	1	2843	2	Y	73					657
							12	4	80	9							
05	DLQ G-10		41321	-0-	41321	44360	1728	1	38202	2	Y	1162	964	0			855
							113	4	1278	9							
06	DLQ G-10		27990	-0-	27990	72350	1290	1	25657	2	Y	907	866	0			896
							45	4	998	9							
07	DLQ G-10		25142	-0-	25142	97492	1184	1	23154	2	Y	596	740	0			752
							148	4	656	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	97492					Y	NO RPT					752

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
03	18848	X	4758	-0-	-14090	-0-	207	1	4403	2	Y	111					238
							26	4	122	9							
04	DLQ G-10		2639	-0-	2639	2639	91	1	2503	2	Y	31					269
							11	4	34	9							
05	DLQ G-10		28845	-0-	28845	31484	1220	1	26967	2	Y	525	420	0			374
							80	4	578	9							
06	DLQ G-10		20232	-0-	20232	51716	948	1	18843	2	Y	371	369	0			376
							33	4	408	9							
07	DLQ G-10		18675	-0-	18675	70391	882	1	17257	2	Y	387	351	0			412
							110	4	426	9							
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	70391					Y	NO RPT					412

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
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
03	37634	X	8640	-0-	-28994	-0-	363	1	7715	2	Y	469					973
							46	4	516	9							
04	DLQ	G-10	7096	-0-	7096	7096	245	1	6706	2	Y	106					1079
							28	4	117	9							
05	DLQ	G-10	53905	-0-	53905	61001	2209	1	48834	2	Y	2471	1825	0			1725
							144	4	2718	9							
06	DLQ	G-10	36205	-0-	36205	97206	1621	1	32225	2	Y	2094	1861	0			1958
							56	4	2303	9							
07	DLQ	G-10	34003	-0-	34003	131209	1562	1	30566	2	Y	1526	1726	0			1758
							196	4	1679	9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	131209					Y	NO RPT					1758

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
03	40393	X	9239	-0-	-31154	-0-	387	1	8210	2	Y	540					1252
							48	4	594	9							
04	DLQ	G-10	7244	-0-	7244	7244	250	1	6843	2	Y	111					1363
							29	4	122	9							
05	DLQ	G-10	50943	-0-	50943	58187	2081	1	46008	2	Y	2471	2055	0			1779
							136	4	2718	9							
06	DLQ	G-10	35459	-0-	35459	93646	1602	1	31850	2	Y	1774	1758	0			1795
							56	4	1951	9							
07	DLQ	G-10	34104	-0-	34104	127750	1551	1	30336	2	Y	1839	1669	0			1965
							194	4	2023	9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	127750					Y	NO RPT					1965

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
03	39711	X	9376	-0-	-30335	-0-	400	1	8502	2	Y	385					869
							50	4	424	9							
04	DLQ	G-10	6996	-0-	6996	6996	242	1	6627	2	Y	90					959
							28	4	99	9							
05	DLQ	G-10	48681	-0-	48681	55677	2023	1	44715	2	Y	1646	1394	0			1211
							132	4	1811	9							
06	DLQ	G-10	33858	-0-	33858	89535	1556	1	30932	2	Y	1196	1192	0			1215
							54	4	1316	9							
07	DLQ	G-10	32590	-0-	32590	122125	1509	1	29519	2	Y	1248	1127	0			1336
							189	4	1373	9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	122125					Y	NO RPT					1336

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
03	33356	X	7521	-0-	-25835	-0-	311	1	6613	2	Y	507					1272
							39	4	558	9							
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1272
05	DLQ	G-10	10053	-0-	10053	10053	413	1	9121	2	Y	447	831	0			888
							27	4	492	9							
06	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	10053					Y	-0-	491	0			397
07	DLQ	G-10	13188	-0-	13188	23241	657	1	11655	2	Y	728	242	0			883
							75	4	801	9							
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	23241					Y	NO RPT					883

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
STS F-BPX B (SA) F4 WELL #: F 4H RRCID -> 296064 COMPL. DATE 02/28/2024 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	40995	X	40995	-0-	-0-	-0-	752	1	37512	2	Y	2483	4317	0			390
							2731	9									
04	DLQ G-10		21934	-0-	21934	21934	297	1	20128	2	Y	1372	1749	0			13
							1509	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21934					Y	-0-	13	0			-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21934					Y	3	3	0			-0-
07	DLQ G-10		2191	-0-	2191	24125	33	1	1904	2	Y	231	229	0			2
							254	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24125					Y	NO RPT					2

STS F-BPX B (SA) F1 WELL #: F 1H RRCID -> 296106 COMPL. DATE 02/28/2024 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
03	52913	X	52913	-0-	-0-	-0-	976	1	48736	2	Y	2910	4959	0			427
							3201	9									
04	DLQ G-10		46740	-0-	46740	46740	640	1	43399	2	Y	2455	2508	0			374
							2701	9									
05	DLQ G-10		48062	-0-	48062	94802	968	1	44138	2	Y	2687	2706	0			355
							2956	9									
06	DLQ G-10		41281	-0-	41281	136083	606	1	38287	2	Y	2171	2158	0			368
							2388	9									
07	DLQ G-10		37358	-0-	37358	173441	644	1	33975	2	Y	2490	2545	0			313
							2739	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	173441					Y	NO RPT					313

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 2H RRCID -> 296107 COMPL. DATE 02/19/2024 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
03	10788	X	5	-0-	-10783	-0-	5	2			Y	-0-	6	0			-0-
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		20987	-0-	20987	20987	326	1	19060	2	Y	1455	1173	0			282
							1601	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	20987					Y	NO RPT					282

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 3H RRCID -> 296115 COMPL. DATE 02/28/2024 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
03	19104	X	19104	-0-	-0-	-0-	340	1	16990	2	Y	1613	2277	0			227
							1774	9									
04	DLQ G-10		8429	-0-	8429	8429	111	1	7561	2	Y	688	911	0			4
							757	9									
05	DLQ G-10		352	-0-	352	8781	5	1	208	2	Y	126	103	0			27
							139	9									
06	DLQ G-10		128	-0-	128	8909	2	1	112	2	Y	13	33	0			7
							14	9									
07	DLQ G-10		9105	-0-	9105	18014	140	1	8185	2	Y	709	664	0			52
							780	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	18014					Y	NO RPT					52

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: F 11H RRCID -> 296145 COMPL. DATE 02/28/2024 TOTAL DEPTH 11494 PERF.11791 - 21649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	69285	X	68222	-0-	-1063	-0-	1315	1	65612	2	Y	1177	2098	0			196
							1295	9									
04	DLQ G-10		34503	-0-	34503	34503	491	1	33330	2	Y	620	810	0			6
							682	9									
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	34503					Y	-0-	6	0			-0-
06	DLQ G-10		12780	-0-	12780	47283	168	1	10600	2	Y	1829	1569	0			260
							2012	9									
07	DLQ G-10		26419	-0-	26419	73702	413	1	24177	2	Y	1663	1660	0			263
							1829	9									
08	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	73702					Y	NO RPT					263

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 3H RRCID -> 297311 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11107 PERF.11180 - 17458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37696	X	36331	-0-	-1365	-0-	678	1	33819	2	Y	1667	3108	0			254
							1834	9									
04	DLQ	G-10	31727	-0-	31727	31727	437	1	29684	2	Y	1460	1517	0			197
							1606	9									
05	DLQ	G-10	30039	-0-	30039	61766	612	1	27903	2	Y	1385	1398	0			184
							1524	9									
06	DLQ	G-10	26457	-0-	26457	88223	393	1	24835	2	Y	1117	1127	0			174
							1229	9									
07	DLQ	G-10	23437	-0-	23437	111660	372	1	21765	2	Y	1182	1209	0			147
							1300	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	111660					Y	NO RPT					147

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 4H RRCID -> 297312 COMPL. DATE 02/24/2024 TOTAL DEPTH 11089 PERF.11276 - 17477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50809	X	41828	-0-	-8981	-0-	754	1	37625	2	N	3135	5954	0			489
							3449	9									
04	70230	X	36035	-0-	-34195	-0-	478	1	32418	2	N	2854	2956	0			387
							3139	9									
05	72571	X	33570	-0-	-39001	-0-	656	1	29922	2	N	2720	2747	0			360
							2992	9									
06	55740	X	29155	-0-	-26585	-0-	415	1	26237	2	N	2275	2275	0			360
							2503	9									
07	47895	X	25513	-0-	-22382	-0-	398	1	23274	2	N	1674	1841	0			193
							1841	9									
08	41819	X	NO RPT	-0-	-41819	-0-					N	NO RPT					193

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 6H RRCID -> 297487 COMPL. DATE 02/19/2024 TOTAL DEPTH 11368 PERF.11215 - 16622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	41385	X	39111	-0-	-2274	-0-	732	1	36528	2	Y	1683	3216	0			272
							1851	9									
04	DLQ	G-10	35078	-0-	35078	35078	484	1	32874	2	Y	1564	1626	0			210
							1720	9									
05	DLQ	G-10	32838	-0-	32838	67916	670	1	30544	2	Y	1476	1490	0			196
							1624	9									
06	96732	X	28816	-0-	-67916	-0-	428	1	27067	2	Y	1201	1209	0			188
							1321	9									
07	25125	X	25125	-0-	-0-	-0-	405	1	23717	2	Y	912	980	0			120
							1003	9									
08	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					120

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: K 7H RRCID -> 297768 COMPL. DATE 02/18/2024 TOTAL DEPTH 11320 PERF.11273 - 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
03	57753	X	55685	-0-	-2068	-0-	1048	1	52307	2	Y	2118	3861	0			331
							2330	9									
04	DLQ	G-10	48623	-0-	48623	48623	675	1	45834	2	Y	1922	1998	0			255
							2114	9									
05	DLQ	G-10	45891	-0-	45891	94514	941	1	42903	2	Y	1861	1871	0			245
							2047	9									
06	DLQ	G-10	39947	-0-	39947	134461	596	1	37636	2	Y	1559	1555	0			249
							1715	9									
07	DLQ	G-10	36862	-0-	36862	171323	591	1	34549	2	Y	1565	1618	0			196
							1722	9									
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	171323					Y	NO RPT					196

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A104H RRCID -> 298707 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11576 PERF.11225 - 22276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		279323	-0-	279323	285582	5221	1	260588	2	N	12285	10508	0			2304
							13514	9									
04	728540	X	442958	-0-	-285582	-0-	6162	1	418138	2	N	16962	16915	0			2351
							18658	9									
05	497700	X	497700	-0-	-0-	-0-	10289	1	468963	2	N	16771	16945	0			2177
							18448	9									
06	492883	X	492883	-0-	-0-	-0-	7455	1	471089	2	N	13035	13137	0			2075
							14339	9									
07	548491	X	548491	-0-	-0-	-0-	9037	1	528590	2	N	9876	10953	0			998
							10864	9									
08	133145	X	NO RPT	-0-	-133145	-0-					N	NO RPT					998

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A103H RRCID -> 298708 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 11584 PERF.11275 - 21404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		306304	-0-	306304	313983	5842	1	291389	2	N	8248	6822	0			1649
							9073	9									
04	737865	X	423882	-0-	-313983	-0-	5963	1	404392	2	N	12297	12269	0			1677
							13527	9									
05	441366	X	441366	-0-	-0-	-0-	9206	1	419559	2	N	11455	11674	0			1458
							12601	9									
06	404366	X	404366	-0-	-0-	-0-	6156	1	389032	2	N	8344	8562	0			1240
							9178	9									
07	342879	X	342879	-0-	-0-	-0-	5637	1	329701	2	N	6855	7331	0			764
							7541	9									
08	221650	X	NO RPT	-0-	-221650	-0-					N	NO RPT					764

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A102H RRCID -> 298710 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10990 PERF.11230 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		139034	-0-	139034	139322	2311	1	115349	2	N	19431	15611	0			3820
							21374	9									
04	319729	X	180407	-0-	-139322	-0-	2213	1	150164	2	N	25482	25964	0			3338
							28030	9									
05	161821	X	161821	-0-	-0-	-0-	2959	1	134872	2	N	21809	22394	0			2753
							23990	9									
06	135158	X	135158	-0-	-0-	-0-	1817	1	114806	2	N	16850	17040	0			2563
							18535	9									
07	120265	X	120265	-0-	-0-	-0-	1732	1	101301	2	N	15665	16404	0			1824
							17232	9									
08	53103	X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT					1824

SOUTH TEXAS SYNDICATE WELL #: A101H RRCID -> 298713 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 10937 PERF.11250 - 17951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		121751	-0-	121751	121840	1998	1	99708	2	N	18223	14700	0			3528
							20045	9									
04	271246	X	149406	-0-	-121840	-0-	1818	1	123357	2	N	22028	22748	0			2808
							24231	9									
05	131526	X	131526	-0-	-0-	-0-	2386	1	108756	2	N	18531	19004	0			2335
							20384	9									
06	119964	X	119964	-0-	-0-	-0-	1606	1	101503	2	N	15323	15281	0			2377
							16855	9									
07	103644	X	103644	-0-	-0-	-0-	1485	1	86863	2	N	13905	14738	0			1544
							15296	9									
08	53103	X	NO RPT	-0-	-53103	-0-					N	NO RPT					1544

COOKE RANCH WELL #: D 4H RRCID -> 299262 COMPL. DATE 03/01/2025 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
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
VERDUN OIL & GAS LLC //CONT.// 884566
COOKE RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 299263 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 10945 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAXIM C WELL #: 3H RRCID -> 299450 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 9923 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		32433	-0-	32433	32433	580 1687	1 4	28191 1975	2 9	N	1795	1655	1			140
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	32433					N	NO RPT					140

MAXIM B WELL #: 2H RRCID -> 299487 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9902 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		40745	-0-	40745	40745	732 2040	1 4	35573 2400	2 9	N	2182	1982	1			200
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	40745					N	NO RPT					200

MAXIM A WELL #: 1H RRCID -> 299519 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 9891 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	SHUT IN		45067	-0-	45067	45067	813 2370	1 4	39055 2829	2 9	N	2572	2348	1			224
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	45067					N	NO RPT					224

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
03	7980	X	7980	-0-	-0-	-0-	990	1	6990	2	N	-0-					19
04	5682	X	5682	-0-	-0-	-0-	958	1	4724	2	N	-0-					19
05	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	990	1	984	2	N	-0-					19
06	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					19
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
08	138	X	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					19

VIRGINIA FEE WELL #: C 3H RRCID -> 261769 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 12311 PERF.12700 - 17150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4650	X	3547	-0-	-1103	-0-	830	1	2717	2	Y	-0-					3
04	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	931	1	3363	2	Y	-0-					3
05	4681	X	4060	-0-	-621	-0-	836 4	1 9	3220	2	Y	4					7
06	4530	X	2961	-0-	-1569	-0-	440	1	2521	2	Y	-0-					7
07	4681	X	3645	-0-	-1036	-0-	469 3	1 9	3173	2	Y	3					10
08	4433	X	3868	-0-	-565	-0-	844	1	3024	2	Y	-0-					10

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
VIRGINIA FEE WELL #: C 8H RRCID -> 261770 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 12629 PERF.12800 - 16950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3658	X	2518	-0-	-1140	-0-	589	1	1929	2	Y	-0-					1
04	3840	X	2990	-0-	-850	-0-	648	1	2342	2	Y	-0-					1
05	3968	X	2664	-0-	-1304	-0-	549	1	2114	2	Y	1					2
							1	9									
06	3840	X	1940	-0-	-1900	-0-	288	1	1652	2	Y	-0-					2
07	3100	X	2216	-0-	-884	-0-	285	1	1930	2	Y	1					3
							1	9									
08	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	556	1	1992	2	Y	-0-					3

VIRGINIA FEE WELL #: G 5H RRCID -> 263868 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12890 PERF.13150 - 17600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	763	1	2498	2	Y	-0-					2
04	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	791	1	2859	2	Y	-0-					2
05	3720	X	2755	-0-	-965	-0-	567	1	2186	2	Y	2					4
							2	9									
06	3600	X	1513	-0-	-2087	-0-	225	1	1288	2	Y	-0-					4
07	3720	X	3226	-0-	-494	-0-	415	1	2809	2	Y	2					6
							2	9									
08	3720	X	3057	-0-	-663	-0-	667	1	2390	2	Y	-0-					6

VIRGINIA FEE WELL #: G 4H RRCID -> 264424 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 12353 PERF.12800 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	258	1	846	2	Y	-0-					29
04	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	428	1	1545	2	Y	-0-					29
05	3100	N	3144	-0-	44	44	641	1	2470	2	Y	30					59
							33	9									
06	3000	N	5490	-0-	2490	2534	815	1	4672	2	Y	3					62
							3	9									
07	3100	N	6840	-0-	3740	6274	878	1	5937	2	Y	23					85
							25	9									
08	7826	X	1552	-0-	-6274	-0-	339	1	1213	2	Y	-0-					85

BURKS RANCH WELL #: C 8H RRCID -> 283129 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 12116 PERF.12360 - 21818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1144	X	1144	-0-	-0-	-0-	249	1	895	2	N	-0-					19
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	528	X	528	-0-	-0-	-0-	78	1	450	2	N	-0-					19
06	804	X	804	-0-	-0-	-0-	155	1	649	2	N	-0-					19
07	873	X	873	-0-	-0-	-0-	205	1	668	2	N	-0-					19
08	468	X	468	-0-	-0-	-0-	97	1	371	2	N	-0-					19

BURKS RANCH WELL #: C 3H RRCID -> 284519 COMPL. DATE 02/26/2018 TOTAL DEPTH 11334 PERF.12264 - 18090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23828	X	23828	-0-	-0-	-0-	5051	1	18777	2	N	-0-					-0-
04	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	5251	1	598	2	N	-0-					-0-
05	35457	X	35457	-0-	-0-	-0-	5214	1	30243	2	N	-0-					-0-
06	25520	X	25520	-0-	-0-	-0-	4926	1	20594	2	N	-0-					-0-
07	22571	X	22571	-0-	-0-	-0-	5136	1	17435	2	N	-0-					-0-
08	26084	X	26084	-0-	-0-	-0-	5413	1	20671	2	N	-0-					-0-

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
03	47988	X	43409	-0-	-4579	-0-	247	1	43162	2	Y	-0-					-0-
04	46440	X	25565	-0-	-20875	-0-	83	1	25482	2	Y	-0-					-0-
05	50547	X	50547	-0-	-0-	-0-	7	1	50540	2	Y	-0-					-0-
06	44250	X	38387	-0-	-5863	-0-	38387	2			Y	-0-					-0-
07	45725	X	36618	-0-	-9107	-0-	36618	2			Y	-0-					-0-
08	50561	X	42505	-0-	-8056	-0-	17	1	42488	2	Y	-0-					-0-

HAWKVILLE (EAGLEFORD SHALE) //CONT.// 39744 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
BURKS RANCH WELL #: D 5H RRCID -> 288266 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11382 PERF.12176 - 22432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51832	X	47860	-0-	-3972	-0-	272	1	47588	2	Y	-0-			-0-
04	50160	X	37206	-0-	-12954	-0-	121	1	37085	2	Y	-0-			-0-
05	51832	X	50722	-0-	-1110	-0-	7	1	50715	2	Y	-0-			-0-
06	48600	X	41698	-0-	-6902	-0-	41698	2			Y	-0-			-0-
07	48701	X	42950	-0-	-5751	-0-	42950	2			Y	-0-			-0-
08	50716	X	43081	-0-	-7635	-0-	18	1	43063	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: D 3H RRCID -> 288369 COMPL. DATE 10/01/2021 TOTAL DEPTH 11403 PERF.12099 - 21908

03	43400	X	35460	-0-	-7940	-0-	202	1	35258	2	Y	-0-			-0-
04	38310	X	26239	-0-	-12071	-0-	86	1	26153	2	Y	-0-			-0-
05	43034	X	43034	-0-	-0-	-0-	6	1	43028	2	Y	-0-			-0-
06	38430	X	29159	-0-	-9271	-0-	29159	2			Y	-0-			-0-
07	39711	X	32120	-0-	-7591	-0-	32120	2			Y	-0-			-0-
08	43028	X	33396	-0-	-9632	-0-	14	1	33382	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 5H RRCID -> 289798 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11709 PERF.12649 - 23364

03	29357	X	-0-	-0-	-29357	-0-					Y	-0-			-0-
04	38670	X	-0-	-0-	-38670	-0-					Y	-0-			-0-
05	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	3	1	20547	2	Y	-0-			-0-
06	65303	X	65303	-0-	-0-	-0-	65303	2			Y	-0-			-0-
07	40424	X	40424	-0-	-0-	-0-	40424	2			Y	-0-			-0-
08	34728	X	34728	-0-	-0-	-0-	14	1	34714	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 3H RRCID -> 289799 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 11781 PERF.12590 - 21168

03	19871	X	18687	-0-	-1184	-0-	106	1	18581	2	Y	-0-			-0-
04	19230	X	14218	-0-	-5012	-0-	46	1	14172	2	Y	-0-			-0-
05	19871	X	19673	-0-	-198	-0-	3	1	19670	2	Y	-0-			-0-
06	18870	X	16547	-0-	-2323	-0-	16547	2			Y	-0-			-0-
07	19003	X	17148	-0-	-1855	-0-	17148	2			Y	-0-			-0-
08	19685	X	16572	-0-	-3113	-0-	7	1	16565	2	Y	-0-			-0-

BURKS RANCH WELL #: S 1H RRCID -> 290168 COMPL. DATE 11/09/2021 TOTAL DEPTH 12177 PERF.12629 - 22552

03	30721	X	22739	-0-	-7982	-0-	129	1	22610	2	Y	-0-			-0-
04	26970	X	17789	-0-	-9181	-0-	58	1	17731	2	Y	-0-			-0-
05	26969	X	26969	-0-	-0-	-0-	4	1	26965	2	Y	-0-			-0-
06	23520	X	19866	-0-	-3654	-0-	19866	2			Y	-0-			-0-
07	25154	X	25154	-0-	-0-	-0-	25154	2			Y	-0-			-0-
08	26970	X	23444	-0-	-3526	-0-	10	1	23434	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 141014 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 2334 - 2558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 7H RRCID -> 145695 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2582 - 2603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 8H RRCID -> 145702 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2753 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG UNIT NO. 1 WELL #: 9H RRCID -> 145808 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 3310 PERF. 2636 - 2678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 4H RRCID -> 145809 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2323 - 2446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG //CONT.// 41379 001 ASSOCIATED STORAGE CNTY: BASTROP
LOWER COLORADO RIVER AUTHORITY //CONT.// 511280
HILBIG UNIT STORAGE RECORD WELL #: 1 RRCID -> 146002 COMPL. DATE 08/06/1993 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	160					330
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					351
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	369					720
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	86	345	1			461
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	213	378	1			296
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	514	486	1			324

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 146004 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 4990 PERF. 2630 - 2670

03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 23H RRCID -> 146012 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 2682 PERF. 2621 - 2645

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 21H RRCID -> 146013 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2578 PERF. 2544 - 2578

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 19H RRCID -> 146014 COMPL. DATE 06/17/1993 TOTAL DEPTH 2595 PERF. 2501 - 2595

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 13H RRCID -> 146015 COMPL. DATE 05/26/1971 TOTAL DEPTH 2636 PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 22H RRCID -> 146207 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

03	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
06	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
07	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
08	STG	WDRL	NO RPT	-0-	-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 #: 12H RRCID -> 146208 COMPL. DATE 06/16/1993 TOTAL DEPTH 2707 PERF. 2632 - 2707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 146647 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 26H RRCID -> 146649 COMPL. DATE 09/28/1971 TOTAL DEPTH 2620 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 25H RRCID -> 146650 COMPL. DATE 06/29/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2650 - 2670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 24H RRCID -> 146651 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 2625 PERF. 2406 - 2600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 17H RRCID -> 146652 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 6H RRCID -> 147061 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2460 - 2568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILBIG OIL UNIT NO. 1 WELL #: 27H RRCID -> 151598 COMPL. DATE 11/15/1971 TOTAL DEPTH 2675 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	STG WDRL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOG & FROG (ANACACHO) 41948 003 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
RHD HOLDINGS, L.L.C. 704799
WILKERSON WELL #: 1 RRCID -> 158938 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 2876 PERF. 1350 - 1364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC 506080
EPPS WELL #: 2 RRCID -> 091710 COMPL. DATE 01/15/1981 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 4480 - 5198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	1			N	-0-					-0-
04	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	1			N	-0-					-0-
05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	1			N	-0-					-0-
06	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	1			N	-0-					-0-
08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EPPS WELL #: 3 RRCID -> 093161 COMPL. DATE 04/22/1981 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4911 - 5189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
04	150 N	60	-0-	-90	-0-	60	1			N	-0-					-0-
05	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	1			N	-0-					-0-
06	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
07	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	1			N	-0-					-0-
08	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LOLOCAV, LLC //CONT.// 506080
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
03	837	N	390	-0-	-447	-0-	390	1			N	-0-					43
04	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	1			N	-0-					43
05	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	1754	1			N	-0-					43
06	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	1			N	-0-					43
07	465	N	165	-0-	-300	-0-	165	1			N	-0-					43
08	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					43

PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
EPPS WELL #: 4701 RRCID -> 135345 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 6415 - 6482

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43
08	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

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	6	1	52	3	N	-0-					-0-
04	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	3	N	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	N	-0-					-0-
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	7	1	57	3	N	-0-					-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 4039 RRCID -> 053723 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 6475 PERF. N/A

03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	11	N	8	-0-	-3	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN, W. T. O. WELL #: 1025 RRCID -> 054077 COMPL. DATE 11/12/1972 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	14	1	160	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	178	-0-	-2	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	178	-0-	-8	-0-	14	1	164	3	Y	-0-					-0-
06	163	N	163	-0-	-0-	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	167	-0-	-19	-0-	13	1	154	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 83 WELL #: 2 RRCID -> 054295 COMPL. DATE 10/23/1972 TOTAL DEPTH 6350 PERF. N/A

03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	41	-0-	-19	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	41	-0-	-21	-0-	5	1	36	3	Y	-0-					-0-
06	55	N	55	-0-	-0-	-0-	7	1	48	3	Y	-0-					-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
MORRISS 84 WELL #: 2 RRCID -> 054297 COMPL. DATE 12/11/1972 TOTAL DEPTH 6250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	111	1	420	3	Y	-0-					13
04	570	N	570	-0-	-0-	-0-	135	1	435	3	Y	-0-					13
05	682	N	478	-0-	-204	-0-	113	1	365	3	Y	-0-	6	1			7
06	375	N	375	-0-	-0-	-0-	83	1	292	3	Y	-0-					7
07	589	N	438	-0-	-151	-0-	102	1	336	3	Y	-0-					7
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

CAUTHORN -16- WELL #: 1 RRCID -> 054396 COMPL. DATE 12/16/1972 TOTAL DEPTH 7196 PERF. N/A

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN -85- WELL #: 1 RRCID -> 056149 COMPL. DATE 08/16/1973 TOTAL DEPTH 7059 PERF. N/A

03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	79	1	300	3	Y	-0-					7
04	430	N	430	-0-	-0-	-0-	102	1	328	3	Y	-0-					7
05	477	N	477	-0-	-0-	-0-	113	1	364	3	Y	-0-	3	1			4
06	448	N	448	-0-	-0-	-0-	100	1	348	3	Y	-0-					4
07	501	N	501	-0-	-0-	-0-	117	1	384	3	Y	-0-					4
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EPPS, H. C. WELL #: 2038 RRCID -> 062782 COMPL. DATE 07/11/1975 TOTAL DEPTH 6780 PERF. N/A

03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORRISS 84 WELL #: 3 RRCID -> 068479 COMPL. DATE 08/11/1976 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	98	-0-	-52	-0-	13	1	85	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	118	-0-	-6	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
06	155	N	155	-0-	-0-	-0-	20	1	135	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	90	-0-	-3	-0-	12	1	78	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EPPS, H. C. WELL #: 338 RRCID -> 071997 COMPL. DATE 05/05/1977 TOTAL DEPTH 6494 PERF. N/A

03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	96	-0-	-24	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
06	76	N	76	-0-	-0-	-0-	6	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOLMAN RANCH, N (PENN) //CONT.// 42298 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	25	-0-	-6	-0-	6	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CAUTHORN "86" WELL #: 3 RRCID -> 167918 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 4858 - 4910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	498	N	498	-0-	-0-	-0-	104	1	394	3	Y	-0-					15
04	540	N	518	-0-	-22	-0-	123	1	395	3	Y	-0-					15
05	589	N	567	-0-	-22	-0-	134	1	433	3	Y	-0-	7	1			8
06	579	N	579	-0-	-0-	-0-	129	1	450	3	Y	-0-					8
07	538	N	538	-0-	-0-	-0-	125	1	413	3	Y	-0-					8
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

HOPKINS (ELLEN) 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 199883 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 6766 PERF. 6766 - 11694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOPKINS (ELLEN) //CONT.// 42554 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 214324 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6718 - 6826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (FB-A) 42803 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN WELL #: 1 RRCID -> 209205 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 16050 PERF.13044 - 13160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (QUEEN CITY 6800) 42803 346 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
H.E. GOUGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 272971 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6094 - 6102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (RUCKMAN 16,100) 42803 353 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
RUCKMAN WELL #: 9 RRCID -> 209854 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 16305 PERF.16026 - 16058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203414 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.16270 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX A) 42803 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
HOSTETTER, A. M. WELL #: 7 RRCID -> 146657 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 8845 PERF. 8435 - 8644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SELF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167875 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8718 - 8863

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
07	14B2 EXT	572	-0-	572	572	125	1	447	2	Y	-0-					129
08	14B2 EXT	3843	-0-	3843	4415	656	1	3187	2	Y	-0-					129

PENN, STELLA WELL #: 8 RRCID -> 171806 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8276 - 8284

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9400) 42803 477 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
D. H. PRICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167678 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9312 - 9322

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169824 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9368 - 9388

*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MOZELLE-SELF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240117 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8732 - 8857

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24

HOSTETTER (WILCOX 9,700) 42803 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 9,900) 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					123

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
04	14B2	EXT	310	-0-	310	310	46	1	264	2	Y	-0-					19
05	14B2	EXT	607	-0-	607	917	133	1	474	2	Y	-0-					19
06	14B2	EXT	166	-0-	166	1083	50	1	116	2	Y	-0-					19
07	6149	X	5066	-0-	-1083	-0-	1110	1	3956	2	Y	-0-					19
08	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	199	1	964	2	Y	-0-					19

YEAGER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159100 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 13310 PERF. 9940 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					107
04	14B2	EXT	5393	-0-	5393	5393	801	1	4592	2	N	-0-					107
05	14B2	EXT	4251	-0-	4251	9644	915	1	3251	2	N	77	170	1			14
							85	9									
06	14B2	EXT	302	-0-	302	9946	91	1	211	2	N	-0-					14
07	13272	X	3326	-0-	-9946	-0-	725	1	2583	2	N	16					30
							18	9									
08	5580	X	1123	-0-	-4457	-0-	192	1	931	2	N	-0-					30

HOSTETTER (WILCOX 9,900) //CONT.// 42803 581 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
YEAGER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160068 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 9918 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

HOSTETTER (WILCOX 10,000) 42803 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 167676 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9866 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

HOSTETTER (WILCOX 10,000 LOWER) 42803 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MARTIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197621 COMPL. DATE 10/07/2003 TOTAL DEPTH 16501 PERF.10044 - 10180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					114
04	14B2	EXT	3640	-0-	3640	3640	541	1	3098	2	N	1					115
							1	9									
05	14B2	EXT	2949	-0-	2949	6589	648	1	2301	2	N	-0-					115
06	14B2	EXT	120	-0-	120	6709	36	1	84	2	N	-0-					115
07	7184	X	475	-0-	-6709	-0-	102	1	362	2	N	10					125
							11	9									
08	3751	X	297	-0-	-3454	-0-	51	1	246	2	N	-0-					125

HOSTETTER (WILCOX 10300) //CONT.// 42803 749 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, //CONT.// 102824
GOUGER, H.E. FEE NCT-4 WELL #: 5 RRCID -> 151645 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10601 - 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
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11000) 42803 752 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
PENN, STELLA WELL #: 7 RRCID -> 169812 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14764 PERF.10963 - 11186

03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 11100) 42803 754 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
RUCKMAN WELL #: 6 RRCID -> 209234 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13044 PERF.11396 - 11624

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211606 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11575 - 11194

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 12,700) 42803 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	47	N	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	263	1	938	2	N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER (WILCOX 14800) 42803 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 257609 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14020 - 14052

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 208303 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14795 - 14845

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC 102036
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200267 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 16551 PERF.15218 - 15454

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201002 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15246 - 15368

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 211563 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 15950 PERF.15176 - 15530

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
HICKS EXPLORATION, LLC //CONT.// 102036
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 212167 COMPL. DATE 07/17/2005 TOTAL DEPTH 16300 PERF.15194 - 15450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		180	-0-	180	180	27	1	153	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		46	-0-	46	226	10	1	36	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		126	-0-	126	352	38	1	88	2	N	-0-					-0-
07	771	X	419	-0-	-352	-0-	92	1	327	2	N	-0-					-0-
08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	48	1	233	2	N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210692 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15110 - 15520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

YEAGER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 220744 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 15805 PERF.15135 - 15390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	385	X	385	-0-	-0-	-0-	116	1	269	2	N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAG EXPLORATION LLC 102971
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
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200273 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15118 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER (WILCOX 15300) //CONT.// 42803 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
MAG EXPLORATION LLC //CONT.// 102971
RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206646 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 16500 PERF.15336 - 15386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCKMAN DEEP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211332 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 16393 PERF.15238 - 15590

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, N. (QUEEN CITY 6250) 42805 257 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
STELLA PENN WELL #: 6 RRCID -> 158075 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6240 - 6246

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STELLA PENN WELL #: 10 RRCID -> 272961 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6146 - 6162

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

STELLA PENN WELL #: 2 RRCID -> 280522 COMPL. DATE 03/25/2016 TOTAL DEPTH 7979 PERF. 5948 - 5962

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOSTETTER, N. (SLICK 8070) 42805 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOSTETTER, NORTH (WILCOX,UPPER) 42805 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
AMERICAN NATIONAL INS. G.U. -A- WELL #: 1 RRCID -> 067499 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9721 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
05	14B2	EXT	233	-0-	233	233	51	1	182	2	Y	-0-					48
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	233					Y	-0-					48
07		233 X	-0-	-0-	-233	-0-					Y	-0-					48
08		248 X	-0-	-0-	-248	-0-					Y	41					89

HOSTETTER, NORTH (WILCOX-6) 42805 508 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
RENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146346 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8974 - 8977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUGH FITZSIMONS (OLMOS) 43305 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1824 RRCID -> 243051 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 2820 PERF. 2684 - 2691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGH FITZSIMMONS (SAN MIGUEL) 43305 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
GRIT OIL & GAS MANAGEMENT, LLC 334912
SAN PEDRO RANCH WELL #: 1761 RRCID -> 241902 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 3832 - 3868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	18135	X	14246	-0-	-3889	-0-	666 559	1 9	13021	2	N	508	507	1			225
04	17550	X	14568	-0-	-2982	-0-	661 661	1 9	13246	2	N	601	552	1			274
05	17143	X	15148	-0-	-1995	-0-	712 754	1 9	13682	2	N	685	724	1			235
06	16590	X	15511	-0-	-1079	-0-	726 813	1 9	13972	2	N	739	710	1			264
07	16275	X	13808	-0-	-2467	-0-	653 497	1 9	12658	2	N	452	527	1			189
08	15159	X	12725	-0-	-2434	-0-	579 483	1 9	11663	2	N	439	346	1			282

BRISCOE C WELL #: 2002H RRCID -> 297674 COMPL. DATE 01/11/2024 TOTAL DEPTH 5038 PERF. 5386 - 9943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2789	-0-	-745	-0-	122 268	1 9	2399	2	Y	244	236	0	1	1	15
04	3360	X	2624	-0-	-736	-0-	112 271	1 9	2241	2	Y	246	248	0			13
05	3441	X	3090	-0-	-351	-0-	140 252	1 9	2698	2	Y	229	225	0			17
06	2700	X	2517	-0-	-183	-0-	114 218	1 9	2185	2	Y	198	207	0			8
07	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	106 200	1 9	2042	2	Y	182	179	0	1	1	10
08	2370	X	2370	-0-	-0-	-0-	101 228	1 9	2041	2	Y	207	205	0			12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IKE PRYOR (OLMOS 2600) 44267 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 8 RRCID -> 123671 COMPL. DATE 12/11/1986 TOTAL DEPTH 3277 PERF. 2636 - 2642

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

INDIO TANKS (PEARSALL) 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ATLAS OPERATING LLC 036587
SHOOK WELL #: 101H RRCID -> 257891 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 10516 PERF.10632 - 15465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	11	1	1183	2	N	-0-					-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	21	1	2089	2	N	-0-					-0-
05	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	18	1	1623	2	N	-0-					-0-
06	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	24	1	1743	2	N	-0-					-0-
07	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	22	1	1418	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	23	1	1414	2	N	-0-					-0-

BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
PALS RANCH WELL #: 11H RRCID -> 278244 COMPL. DATE 09/18/2012 TOTAL DEPTH 10962 PERF.10960 - 13632

03	2263	N	734	-0-	-1529	-0-	3	2	697	3	Y	31					135
							34	9									
04	1080	N	696	-0-	-384	-0-	28	2	646	3	Y	20					155
							22	9									
05	899	N	869	-0-	-30	-0-	799	3	70	9	Y	64					219
06	839	N	839	-0-	-0-	-0-	797	3	42	9	Y	38					257
07	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	48	2	609	3	Y	28	198	1			87
							549	4	31	9							
08	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	63	2	803	3	Y	73					160
							721	4	80	9							

PALS RANCH WELL #: 12H RRCID -> 278258 COMPL. DATE 04/07/2013 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11140 - 14955

03	2883	X	2661	-0-	-222	-0-	2577	3	84	9	Y	76	179	1			43
04	2790	X	2446	-0-	-344	-0-	2402	3	44	9	Y	40					83
05	2883	X	2861	-0-	-22	-0-	2795	3	66	9	Y	60					143
06	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	3165	3	52	9	Y	47	137	1			53
07	2666	X	2386	-0-	-280	-0-	43	2	2260	3	Y	75					128
							83	9									
08	2852	X	2234	-0-	-618	-0-	77	2	1701	3	Y	65					193
							384	4	72	9							

JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC 100351
FOGMT WELL #: 2SP RRCID -> 251799 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 10129 PERF.10350 - 12940

03	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5283	2			N	-0-					-0-
04	6310	X	6310	-0-	-0-	-0-	6310	2			N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1756	X	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
08	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	7645	2			N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 2TV RRCID -> 254758 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9928 PERF.10640 - 12900

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAGE WELL #: 3TV RRCID -> 256990 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 9903 PERF.10619 - 13229

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-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

03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
04	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
07	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

SCHORP-WHITE RANCH, LTD. WELL #: 101H RRCID -> 270190 COMPL. DATE 10/28/2012 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11647 - 16914

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105	1			163
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

JACKSON, ET AL-WEST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 270910 COMPL. DATE 03/26/2013 TOTAL DEPTH 11597 PERF.11924 - 17882

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					193
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					268

JACKSON, ET AL-EAST UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271067 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 11656 PERF.11759 - 16549

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351
SCHNEIDER TRUST, ET AL, UNIT WELL #: 101H RRCID -> 271744 COMPL. DATE 07/08/2013 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11235 - 15587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					340
08		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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

EL TORO RESOURCES LLC 250718
MYERS WELL #: 2683H RRCID -> 243046 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 9917 - 12045

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'MEARA-WEBB 687 UNIT WELL #: 1H RRCID -> 253306 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 9745 PERF.10037 - 12143

03	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
05	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-					-0-
06	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
07	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-					-0-
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOOK WELL #: 801H RRCID -> 261610 COMPL. DATE 01/30/2011 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10605 - 15330

03	589	N	240	-0-	-349	-0-	240	3			N	-0-					-0-
04	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	3			N	-0-					-0-
05	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
06	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-					-0-
07	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	3			N	-0-					-0-
08	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BARCLAY WELL #: 1621H RRCID -> 261611 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 7244 PERF.10653 - 12643

03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
06		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
07		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
08		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/03/2024 - WELL PLUGGED 11/03/24

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
COMANCHE RANCH WELL #: 3101H RRCID -> 262187 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 9420 - 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
03	527	N	90	-0-	-437	-0-	90	3			N	-0-					-0-
04	390	N	255	-0-	-135	-0-	255	3			N	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3			N	-0-					-0-
07	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	3			N	-0-					-0-
08	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
ROBERT HINDES WELL #: 1H RRCID -> 267932 COMPL. DATE 08/23/2011 TOTAL DEPTH 12068 PERF.12300 - 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
03	1116	N	1094	-0-	-22	-0-	19	1	1064	3	N	2					162
							9	4	2	9							
04	1260	N	797	-0-	-463	-0-	15	1	779	3	N	-0-					162
							3	4									
05	1488	N	1082	-0-	-406	-0-	16	1	962	3	N	83					245
							13	4	91	9							
06	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	12	1	1080	3	N	124					369
							16	4	136	9							
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	34	1	1103	3	N	27	146	1			250
							5	4	30	9							
08	1085	N	990	-0-	-95	-0-	972	3	6	4	N	11					261
							12	9									

MOONLIGHT WELL #: 22H RRCID -> 295912 COMPL. DATE 04/13/2023 TOTAL DEPTH 12416 PERF.12764 - 23391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22103	X	18368	-0-	-3735	-0-	113	1	17536	3	Y	647	645	0	3	8	12
							7	4	712	9							
04	21390	X	19239	-0-	-2151	-0-	108	1	18371	3	Y	684	686	0	3	8	7
							8	4	752	9							
05	20584	X	19365	-0-	-1219	-0-	82	1	18587	3	Y	624	615	0	3	8	13
							10	4	686	9							
06	18570	X	17716	-0-	-854	-0-	147	1	16921	3	Y	581	577	0	3	8	14
							9	4	639	9							
07	18321	X	16284	-0-	-2037	-0-	244	1	15437	3	Y	541	538	0	3	8	14
							8	4	595	9							
08	18321	X	16506	-0-	-1815	-0-	116	1	15783	3	Y	545	544	0	2	8	13
							7	4	600	9							

BURNS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 299075 COMPL. DATE 07/26/2024 TOTAL DEPTH 11386 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		280	-0-	280	280	280	1			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
03	6882	X	5207	-0-	-1675	-0-	16	1	5166	2	N	23					193
							25	9									
04	6660	X	4044	-0-	-2616	-0-	4040	2	4	9	N	4	164	1			33
05	6882	X	3965	-0-	-2917	-0-	3942	2	23	9	N	21	1	8			53
06	5700	X	3604	-0-	-2096	-0-	3591	2	13	9	N	12					65
07	5890	X	3520	-0-	-2370	-0-	3501	2	19	9	N	17					82
08	5208	X	3011	-0-	-2197	-0-	2999	2	12	9	N	11					93

INEOS USA OIL & GAS LLC 424176
NHL WELL #: 1H RRCID -> 260470 COMPL. DATE 03/28/2011 TOTAL DEPTH 10677 PERF.10968 - 15170

03	744	N	13	-0-	-731	-0-	13	2			N	-0-					26
04	390	N	40	-0-	-350	-0-	40	2			N	-0-					26
05	775	N	3	-0-	-772	-0-	3	2			N	-0-					26
06	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					26
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					26
*08	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					26

RALPH EDWARDS WELL #: E 1HP RRCID -> 267780 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12569 PERF.12971 - 17934

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
IRVIN FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 261501 COMPL. DATE 03/07/2011 TOTAL DEPTH 11672 PERF.11514 - 15004

03	527	X	13	-0-	-514	-0-	4	2	9	9	Y	8					113
04	900	X	665	-0-	-235	-0-	44	1	598	2	Y	20					133
							1	4	22	9							
05	899	X	469	-0-	-430	-0-	33	1	364	2	Y	16					149
							54	4	18	9							
06	870	X	552	-0-	-318	-0-	41	1	492	2	Y	16					165
							1	4	18	9							
07	DLQ G-10		756	-0-	756	756	76	1	657	2	Y	21					186
							23	9									
08	DLQ G-10		62	-0-	62	818	5	1	37	2	Y	3					189
							17	4	3	9							

FAITH-SAN PEDRO WELL #: A 1H RRCID -> 261614 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 10329 PERF.10600 - 15416

03	4278	X	1564	-0-	-2714	-0-	1564	2			Y	-0-					-0-
04	4140	X	1843	-0-	-2297	-0-	1843	2			Y	-0-					-0-
05	5022	X	1804	-0-	-3218	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
06	4860	X	2271	-0-	-2589	-0-	2271	2			Y	-0-					-0-
07	DLQ G-10		1796	-0-	1796	1796	1796	2			Y	-0-					-0-
08	DLQ G-10		401	-0-	401	2197	401	2			Y	-0-					-0-

CROMWELL WELL #: 1H RRCID -> 265363 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 11727 PERF.11873 - 15174

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	187	1	3081	2	Y	58	89	0			102
							105	4	64	9							
04	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	169	1	2487	2	Y	102	166	0			38
							3	4	112	9							
05	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	170	1	2350	2	Y	47	29	0			56
							279	4	52	9							
06	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	189	1	2472	2	Y	82	85	0			53
							3	4	90	9							
07	8225	X	8225	-0-	-0-	-0-	748	1	7368	2	Y	99	116	0			36
							109	9									
08	0	W	9160	-0-	9160	9160	617	1	6323	2	Y	218	173	0			81
							1980	4	240	9							

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
03	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	202	1	3326	2	Y	232	318	0			96
							113	4	255	9							
04	3510	X	212	-0-	-3298	-0-	6	1	92	2	Y	104	82	0			118
							114	9									
05	3627	X	2386	-0-	-1241	-0-	131	1	1812	2	Y	207	227	0			98
							215	4	228	9							
06	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					98
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					98

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
03	1439	X	1439	-0-	-0-	-0-	77	1	1271	2	Y	44	61	0			13
							43	4	48	9							
04	1200	X	376	-0-	-824	-0-	20	1	292	2	Y	58	16	0			55
							64	9									
05	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					55
06	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					Y	-0-					55
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	55	0			-0-
08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SYDRI OPERATING, LLC 833597
WILSON WELL #: C 1HP RRCID -> 267765 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 11708 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	195	-0-	-611	-0-	76	1	119	3	Y	-0-					115
04	390	N	30	-0-	-360	-0-	10	1	20	3	Y	-0-					115
05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	23	1	43	3	Y	-0-					115
06	180	N	24	-0-	-156	-0-	8	1	16	3	Y	-0-					115
07	DLQ G-10		138	-0-	138	138	44	1	86	3	Y	7	6	1			116
							8	9									
08	DLQ G-10		1474	-0-	1474	1612	496	1	905	3	Y	66	64	1			118
							73	9									

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
03	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					24
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					24
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					24
*06	600	N	185	-0-	-415	-0-	185	3			Y	-0-					24
*07	1045	X	1045	-0-	-0-	-0-	1010	3	35	9	Y	32	6	1	26	8	24
08	775	X	307	-0-	-468	-0-	307	3			Y	-0-					24

INDIO TANKS (PEARSALL) //CONT.// 44510 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
MURRAY WELL #: 2H RRCID -> 270510 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 12347 PERF.13003 - 18181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	270	1	406	2	Y	93	79	1			14
							423	4	102	9							
04	1080	X	-0-	-0-	-1080	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
05	563	X	563	-0-	-0-	-0-	110	1	108	2	Y	115	91	1			24
							218	4	127	9							
06	1170	X	562	-0-	-608	-0-	177	1	79	2	Y	-0-	24	1			-0-
							306	4									
07	378	N	378	-0-	-0-	-0-	109	1	59	2	Y	4	3	1			1
							206	4	4	9							
08	613	N	613	-0-	-0-	-0-	156	1	84	2	Y	110	91	1			20
							252	4	121	9							

VERDUN OIL & GAS LLC 884566
MORO CREEK WELL #: 1 RRCID -> 260277 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11953 PERF.11548 - 11728

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	310	N	-0-	-0-	-310	B	-0-				N	67					67
04	930	N	-0-	-0-	-930	B	-0-				N	-0-					67
05	1716	N	1716	-0-	-0-	B	-0-	1716	2		N	-0-					67
06	1735	N	1735	-0-	-0-	B	-0-	1735	2		N	-0-					67
07	1831	N	1831	-0-	-0-	B	-0-	1831	2		N	-0-					67
08	1161	N	1161	-0-	-0-	B	-0-	1161	2		N	-0-					67

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 1134E RRCID -> 199877 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 6607 PERF. 6150 - 6262

03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	3			N	-0-					-0-
04	360	N	342	-0-	-18	-0-	342	3			N	-0-					-0-
05	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	3			N	-0-					-0-
06	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					-0-
07	381	N	381	-0-	-0-	-0-	381	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2387	N	2230	-0-	-157	-0-	124	1	2073	3	N	30	178	1			194
							33	9									
04	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	120	1	2129	3	N	40					234
							44	9									
05	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1826	3	N	28					262
							31	9									
06	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	120	1	1706	3	N	20					282
							22	9									
07	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	124	1	1403	3	N	38					320
							42	9									
08	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					320

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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3207			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHN T. SAUNDERS (WILCOX) 46944 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "B" WELL #: 4R RRCID -> 222570 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5258 - 5280

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			112

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 232128 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5030 - 5036

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
BURKS RANCH "E" WELL #: 9 RRCID -> 235695 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 5385 - 5388

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 N		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLANTATION OPERATING CO., INC. 667907
COFFIELD M-1C- -A- (T-484-1) WELL #: 1 RRCID -> 080443 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 3042 - 3054

03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JORDAN (NAVARRO B) //CONT.// 47260 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MILAM
RUSK ENERGY OPERATING LLC 735144
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 066061 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 5678 PERF. 3042 - 3050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 066062 COMPL. DATE 05/01/1975 TOTAL DEPTH 3123 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	214					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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 109054 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7427 PERF. 7276 - 7353

*09	700	N	211	-0-	-489	12	211	3			Y	-0-					6
*10	231	N	219	-0-	-12	-0-	219	3			Y	-0-					6
*11	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3			Y	-0-					6
*12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3			Y	-0-					6
*01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3			Y	-0-					6
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	3			Y	-0-					6
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			Y	-0-					6
*04	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					6
*05	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	3			Y	-0-	4	1			2
*06	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					2
*07	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					2
08	1395	N	935	-0-	-460	-0-	935	1			Y	-0-					2

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/09/2025

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
03	3782	X		3301	-0-	-481	-0-	2553	3	748	9	Y	680	595	1			246
04	3349	X		3349	-0-	-0-	-0-	2910	3	439	9	Y	399	523	1			122
05	2845	X		2845	-0-	-0-	-0-	2358	3	487	9	Y	443	359	1			206
06	3180	X		-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-	206	1			-0-
07	3286	X		-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-
08	3472	X		-0-	-0-	-3472	-0-					Y	-0-					-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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	75	1			13
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	9765	X		7824	-0-	-1941	-0-	7803	3	21	9	Y	19	82	1			50
04	7875	X		7875	-0-	-0-	-0-	7869	3	6	9	Y	5					55
05	7595	X		6303	-0-	-1292	-0-	6292	3	11	9	Y	10					65
06	7632	X		7632	-0-	-0-	-0-	7626	3	6	9	Y	5					70
07	7812	X		6920	-0-	-892	-0-	6920	3			Y	-0-					70
08	10023	X		10023	-0-	-0-	-0-	10017	3	6	9	Y	5					75

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
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
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
*09	630	N	505	-0-	-125	-0-	502	3	3	9	Y	3					228
*10	930	N	141	-0-	-789	-0-	138	3	3	9	Y	3					231
*11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			Y	-0-					231
*12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			Y	-0-					231
*01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3			Y	-0-					231
*02	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-					231
*03	987	N	987	-0-	-0-	-0-	987	3			Y	-0-					231
*04	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	3			Y	-0-					231
*05	744	N	175	-0-	-569	-0-	174	3	1	9	Y	1	158	1			74
*06	960	N	236	-0-	-724	-0-	236	3			Y	-0-					74
*07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			Y	-0-					74
*08	339	N	339	-0-	-0-	-0-	300	3	39	9	Y	35					109

WALLACE, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 215206 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7220 - 7248

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/28/2025

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 219882 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7330 - 7345

*09	952	N	952	-0-	-0-	-0-	948	3	4	9	N	4					18
*10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	265	3	1	9	N	1					19
*11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					19
*12	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	3			N	-0-					19
*01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					19
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	3			N	-0-					19
*03	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	3			N	-0-					19
*04	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3			N	-0-					19
*05	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1262	3			N	-0-	13	1			6
*06	1410	N	1332	-0-	-78	-0-	1332	3			N	-0-					6
*07	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3			N	-0-					6
*08	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-					6

DORNAK, JOHN L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220230 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 7250 - 7338

*09	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					8
*10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					8
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	6	1			3
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

WALLACE, J.C. WELL #: 11 RRCID -> 225263 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7292 - 7352

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10	1			2
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

JOURDANTON //CONT.// 47358 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ATASCOSA
TRAILBLAZER ENERGY RESOURCES,LLC//CONT.// 100797
S.P.J.S.T. LODGE WELL #: 7 RRCID -> 241921 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7203 - 7229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5332	X	4023	-0-	-1309	-0-	4019	3	4	9	Y	4	4	1			1
04	4230	X	4074	-0-	-156	-0-	4053	3	21	9	Y	19	14	1			6
05	4371	X	3440	-0-	-931	-0-	3414	3	26	9	Y	24	19	1			11
06	3900	X	3735	-0-	-165	-0-	3674	3	61	9	Y	55	63	1			3
07	4030	X	3593	-0-	-437	-0-	3564	3	29	9	Y	26	16	1			13
08	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	5159	3	54	9	Y	49	23	1			39

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

03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
04	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1972	2			N	-0-					-0-
05	2294	N	2013	-0-	-281	-0-	2013	2			N	-0-					-0-
06	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-					-0-
*07	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	1983	2			N	-0-					-0-
*08	2015	N	1958	-0-	-57	-0-	1958	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

03	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			Y	-0-					2
04	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	3			Y	-0-					2
05	1612	N	1496	-0-	-116	-0-	1496	3			Y	-0-					2
06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	-0-					2
07	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	1530	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
CANYON RANCH WELL #: 2202EH RRCID -> 149395 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 6686 PERF. 6830 - 8403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	2516	-0-	-584	6866	2516	3			Y	-0-					2
04	3000	N	2387	-0-	-613	6253	2387	3			Y	-0-					2
05	3100	N	2376	-0-	-724	5529	2376	3			Y	-0-					2
06	3000	N	2301	-0-	-699	4830	2301	3			Y	-0-					2
07	3100	N	2381	-0-	-719	4111	2381	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	4111					Y	NO RPT					2

CANYON RANCH WELL #: 0051EH RRCID -> 152134 COMPL. DATE 08/30/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6676 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			Y	-0-					1
04	770	N	770	-0-	-0-	-0-	770	3			Y	-0-					1
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	739	3	2	9	Y	2	2	8			1
06	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	3			Y	-0-					1
07	806	N	730	-0-	-76	-0-	730	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2131EH RRCID -> 154840 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					1
04	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					1
05	217	N	197	-0-	-20	-0-	197	3			Y	-0-					1
06	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					1
07	279	N	186	-0-	-93	-0-	186	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 0052EH RRCID -> 155035 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 6959 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3906	X	3905	-0-	-1	-0-	3905	3			Y	-0-					3
04	3780	X	3604	-0-	-176	-0-	3604	3			Y	-0-					3
05	3875	X	3642	-0-	-233	-0-	3642	3			Y	-0-					3
06	3600	X	3587	-0-	-13	-0-	3587	3			Y	-0-					3
07	3906	X	3658	-0-	-248	-0-	3658	3			Y	-0-					3
08	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 501EH RRCID -> 157234 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8477 PERF. 7019 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3627	X	3477	-0-	-150	-0-	3477	3			N	-0-					3
04	3510	X	3281	-0-	-229	-0-	3281	3			N	-0-					3
05	3596	X	2787	-0-	-809	-0-	2787	3			N	-0-					3
06	3360	X	3297	-0-	-63	-0-	3297	3			N	-0-					3
07	3472	X	3349	-0-	-123	-0-	3349	3			N	-0-					3
08	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					3

CANYON RANCH WELL #: 2132EH RRCID -> 157987 COMPL. DATE 07/21/1996 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7438 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					1
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					1
05	403	N	379	-0-	-24	-0-	379	3			Y	-0-					1
06	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			Y	-0-					1
07	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	3			Y	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2204EH RRCID -> 160937 COMPL. DATE 06/25/2000 TOTAL DEPTH 10171 PERF. 7763 - 10171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3			Y	-0-					2
04	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-					2
05	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	3			Y	-0-					2
06	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	1517	3			Y	-0-					2
07	1612	N	1522	-0-	-90	-0-	1522	3			Y	-0-					2
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2133EH RRCID -> 161879 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 7080 - 9840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2141EH RRCID -> 162269 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 6772 PERF. 7070 - 8875

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 1271SH RRCID -> 163401 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 6571 - 9945

03	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-			98
04	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			98
05	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-			98
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	57	3	30	9	N	27			125
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-			125
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			125

CANYON RANCH WELL #: 5012EH RRCID -> 164741 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9189 PERF. 7050 - 8780

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CANYON RANCH WELL #: 2162SH RRCID -> 169757 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 6711 PERF. N/A

03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			N	-0-			-0-
04	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-			-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-			-0-
07	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MANN-MCDONALD WELL #: 0051EH RRCID -> 171894 COMPL. DATE 09/21/1998 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 7084 - 9200

03	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	3			N	-0-			1
04	1470	N	1419	-0-	-51	-0-	1419	3			N	-0-			1
05	1488	N	1388	-0-	-100	-0-	1388	3			N	-0-			1
06	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	1366	3			N	-0-			1
07	1457	N	1371	-0-	-86	-0-	1371	3			N	-0-			1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

CANYON RANCH WELL #: 2142E RRCID -> 196154 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6796 - 7334

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			1
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

KELLEY (ELLENBURGER) //CONT.// 48523 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

CANYON RANCH WELL #: 2122E RRCID -> 196155 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 7272 PERF. 6732 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			N	-0-					1
04	420	N	216	-0-	-204	-0-	216	3			N	-0-					1
05	341	N	158	-0-	-183	-0-	158	3			N	-0-					1
06	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-					1
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					1
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

CANYON RANCH WELL #: 2102E RRCID -> 196258 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6870 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 213 WELL #: 11E RRCID -> 199939 COMPL. DATE 11/09/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH 212 WELL #: 3E RRCID -> 200451 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6746 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
04	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					-0-
05	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	3			N	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			N	-0-					-0-
07	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANYON RANCH WELL #: 505E RRCID -> 201818 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 7018 PERF. 6767 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
03	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	915	3	122	9	Y	111					249
04	840	N	840	-0-	-0-	-0-	789	3	51	9	Y	46	177	1			118
05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	816	3	92	9	Y	84	6	8			196
06	737	N	737	-0-	-0-	-0-	658	3	79	9	Y	72	184	1	3	8	81
07	868	N	860	-0-	-8	-0-	819	3	41	9	Y	37	4	8			114
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					114

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
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	N	-0-					-0-
04	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	N	-0-					-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					-0-
08	0	N	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 #: 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
03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	60 12	1 9	590	3	N	11	17	1			15
04	630	N	630	-0-	-0-	-0-	58 9	1 9	563	3	N	8					23
05	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41 14	1 9	716	3	N	13	16	1			20
06	597	N	597	-0-	-0-	-0-	24 17	1 9	556	3	N	15	8	1			27
07	651	N	574	-0-	-77	-0-	23 24	1 9	527	3	N	22	24	1			25
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

POWELL 3 WELL #: 2 RRCID -> 244252 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 8388 PERF. 7426 - 8270

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIMMONS 72.5 WELL #: 5 RRCID -> 251220 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 6246 - 8014

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	100 24	1 9	1330	3	N	22	32	1			24
04	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	91 25	1 9	1308	3	N	23	11	1	2	8	34
05	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	87 17	1 9	1249	3	N	15	12	1	3	8	34
06	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	73 11	1 9	1297	3	N	10					44
07	1457	N	1309	-0-	-148	-0-	72 1	1 9	1236	3	N	1	13	1			32
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

CHILDRESS 15 WELL #: 3 RRCID -> 251718 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8560 - 8580

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
MAYER RANCH 35 WELL #: 13 RRCID -> 252909 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 8445 PERF. 7384 - 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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER RANCH 40 WELL #: 10 RRCID -> 255155 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 8601 PERF. 7256 - 8454

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	1232	X	1232	-0-	-0-	-0-	120 32	1 9	1080	3	N	29					51
04	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	123 1	1 9	1071	3	N	1	1	8			51
05	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	82 6	1 9	1097	3	N	5	5	8			51
06	1207	X	1207	-0-	-0-	-0-	64 2	1 9	1141	3	N	2	2	8			51
07	1076	X	1076	-0-	-0-	-0-	59 6	1 9	1011	3	N	5	5	8			51
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYER, EDWIN S. JR. "E" WELL #: 13 RRCID -> 258467 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7070 - 8296

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 12 RRCID -> 258472 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7286 - 8568

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

NICKS, GERALD 5 WELL #: 13 RRCID -> 258476 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7244 - 8490

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

DIEBITSCH 70 WELL #: 19 RRCID -> 258497 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6412 - 7964

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MARIGLIANO WELL #: 1604 RRCID -> 260093 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7356 - 8290

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
POWELL 7 WELL #: 2 RRCID -> 268329 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7352 - 8346

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

03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	528			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA ROSITA (GEORGETOWN) 50988 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MAVERICK
GEORGE, W.H. JR. 301271
GEORGE, W. H. -18- WELL #: 1 RRCID -> 055329 COMPL. DATE 04/23/1973 TOTAL DEPTH 7602 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	GEOTHERM	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "C" WELL #: 7703 RRCID -> 185115 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11387 - 11464

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7805 RRCID -> 185130 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11081 - 11437

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WHITEHEAD "B" WELL #: 7804 RRCID -> 185136 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10994 - 11074

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LANGTRY (CANYON) //CONT.// 51989 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARD WELL #: 4201 RRCID -> 189622 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 11969 PERF.11073 - 11132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
08	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WHITEHEAD "A" WELL #: 7905 RRCID -> 196262 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11361 - 11381

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LEONA (ELAINE) //CONT.// 53245 500 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
REO OPERATING LLC //CONT.// 701876
FOLEY WELL #: 1X RRCID -> 189065 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 3235 PERF. 3140 - 3142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	0	#	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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			49

LEONA RIVER (ESCONDIDO D-1) 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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRY WELL #: 1 RRCID -> 115103 COMPL. DATE 09/24/1984 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3504 - 3520

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-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-

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

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

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

03	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
06	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
06	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
07	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA ALTA (WILCOX C) 54475 333 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1 RRCID -> 095832 COMPL. DATE 04/28/1981 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7285 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

HAGIST WELL #: 1C RRCID -> 152420 COMPL. DATE 11/00/1989 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6952 - 7370

03/01 BALANCING DATE STATUS -> -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
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

LOMA ALTA (3500) 54475 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
BRITANCO, L.L.C. 093620
HAGIST RANCH WELL #: 1S RRCID -> 101936 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 3934 PERF. 3136 - 3292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	691					N	NO RPT					-0-
08	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

03	15407	X	12374	-0-	-3033	-0-	2169	1	8307	3	N	1725	1508	1	3	8	568
							1898	9									
04	14460	X	11319	-0-	-3141	-0-	1888	1	8002	3	N	1299	1489	1	6	8	372
							1429	9									
05	14167	X	11816	-0-	-2351	-0-	1930	1	8116	3	N	1609	1655	1	3	8	323
							1770	9									
06	13320	X	10768	-0-	-2552	-0-	2008	1	7256	3	N	1367	1316	1	3	8	371
							1504	9									
07	12741	X	10998	-0-	-1743	-0-	2043	1	7222	3	N	1575	1468	1	3	8	475
							1733	9									
08	12369	X	10548	-0-	-1821	-0-	2034	1	6946	3	N	1425	1496	1	4	8	400
							1568	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: 0001 H RRCID -> 297828 COMPL. DATE 06/14/2022 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7786 - 19233

03	11315	X	9425	-0-	-1890	-0-	1359	1	6731	3	N	1214	1263	1	5	8	539
							1335	9									
04	10860	X	8825	-0-	-2035	-0-	901	1	6597	3	N	1206	1117	1	9	8	619
							1327	9									
05	10943	X	8731	-0-	-2212	-0-	1057	1	6340	3	N	1213	1118	1	6	8	708
							1334	9									
06	10230	X	8099	-0-	-2131	-0-	1003	1	5905	3	N	1083	1083	1	5	8	703
							1191	9									
07	10571	X	8056	-0-	-2515	-0-	1544	1	5210	3	N	1184	1452	1	5	8	430
							1302	9									
08	9424	X	8226	-0-	-1198	-0-	1988	1	5007	3	N	1119	1109	1	5	8	435
							1231	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

03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 16HZ RRCID -> 295361 COMPL. DATE 04/28/2023 TOTAL DEPTH 8728 PERF. 9011 - 18762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	68975	X	60308	-0-	-8667	-0-	305	1	53584	2	Y	5811	5821	1	8	8	136
							27	4	6392	9							
04	62790	X	56379	-0-	-6411	-0-	98	1	49837	2	Y	5575	5341	1			370
							311	4	6133	9							
05	64883	X	56072	-0-	-8811	-0-	291	1	49957	2	Y	5183	5285	1	10	8	258
							123	4	5701	9							
06	61740	X	50654	-0-	-11086	-0-	274	1	45861	2	Y	3943	3871	1			330
							182	4	4337	9							
07	61070	X	49121	-0-	-11949	-0-	225	1	44177	2	Y	4255	4376	1			209
							38	4	4681	9							
08	60295	X	48366	-0-	-11929	-0-	224	1	43510	2	Y	4202	4243	1			168
							10	4	4622	9							

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
03	37634	X	28873	-0-	-8761	-0-	186	1	25572	2	Y	2774	2802	1	9	8	63
							64	4	3051	9							
04	27390	X	26403	-0-	-987	-0-	194	1	23326	2	Y	2561	2568	1	10	8	46
							66	4	2817	9							
05	28489	X	25357	-0-	-3132	-0-	225	1	22416	2	Y	2391	2334	1	9	8	94
							86	4	2630	9							
06	27570	X	22355	-0-	-5215	-0-	143	1	19743	2	Y	2160	2174	1			80
							93	4	2376	9							
07	28489	X	23381	-0-	-5108	-0-	154	1	20494	2	Y	2345	2335	1			90
							153	4	2580	9							
08	28489	X	23176	-0-	-5313	-0-	141	1	20533	2	Y	2253	2291	1			52
							24	4	2478	9							

STANLEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296831 COMPL. DATE 01/08/2024 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8481 - 19325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78771	X	57719	-0-	-21052	-0-	23	1	47035	2	Y	9477	9582	1	5	8	265
							236	4	10425	9							
04	70830	X	53432	-0-	-17398	-0-	747	1	43152	2	Y	8167	7845	1	7	8	580
							549	4	8984	9							
05	67301	X	51221	-0-	-16080	-0-	625	1	41852	2	Y	7562	7709	1	7	8	426
							426	4	8318	9							
06	60690	X	47782	-0-	-12908	-0-	868	1	38979	2	Y	7001	7005	1			422
							234	4	7701	9							
07	60326	X	51484	-0-	-8842	-0-	1163	1	42610	2	Y	6893	6961	1			354
							129	4	7582	9							
08	57722	X	53320	-0-	-4402	-0-	1145	1	43868	2	Y	7552	7454	1			452
							8307	9									

WORTHEY RANCH WELL #: 17HZ RRCID -> 296912 COMPL. DATE 01/09/2024 TOTAL DEPTH 8397 PERF. 8478 - 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
03	75082	X	60997	-0-	-14085	-0-	657	1	51593	2	Y	7725	7812	1	10	8	225
							249	4	8498	9							
04	58950	X	55587	-0-	-3363	-0-	214	1	47242	2	Y	6953	6647	1	16	8	515
							483	4	7648	9							
05	60915	X	55353	-0-	-5562	-0-	442	1	47358	2	Y	6626	6722	1	15	8	404
							264	4	7289	9							
06	60305	X	60305	-0-	-0-	-0-	280	1	51924	2	Y	7098	7114	1			388
							293	4	7808	9							
07	60915	X	60022	-0-	-893	-0-	273	1	51911	2	Y	7044	7095	1			337
							90	4	7748	9							
08	60915	X	57268	-0-	-3647	-0-	290	1	49755	2	Y	6566	6740	1			163
							7223	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
JAVELIN ENERGY PARTNERS MGMT LLC//CONT.// 100351

WORTHEY RANCH WELL #: 101HA RRCID -> 298501 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8126 PERF. 8536 - 18844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113035	X	113035	-0-	-0-	-0-	2729	1	95081	2	Y	13281	13483	1	28	8	122
							616	4	14609	9							
04	93901	X	93901	-0-	-0-	-0-	475	1	80139	2	Y	11672	11495	1	26	8	273
							448	4	12839	9							
05	56141	X	56141	-0-	-0-	-0-	206	1	47974	2	Y	7036	7127	1	21	8	161
							221	4	7740	9							
06	59923	X	59923	-0-	-0-	-0-	175	1	51405	2	Y	7407	7319	1			249
							195	4	8148	9							
07	68572	X	68572	-0-	-0-	-0-	251	1	59214	2	Y	8240	8368	1			121
							43	4	9064	9							
08	61309	X	61309	-0-	-0-	-0-	133	1	53328	2	Y	7126	7106	1			141
							9	4	7839	9							

WORTHEY RANCH WELL #: 101HB RRCID -> 298503 COMPL. DATE 11/20/2024 TOTAL DEPTH 8138 PERF. 8446 - 18754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	116551	X	116551	-0-	-0-	-0-	2800	1	97540	2	Y	14163	14369	1	30	8	130
							632	4	15579	9							
04	99347	X	99347	-0-	-0-	-0-	500	1	84426	2	Y	12681	12487	1	28	8	296
							472	4	13949	9							
05	60361	X	60361	-0-	-0-	-0-	220	1	51140	2	Y	7969	8060	1	23	8	182
							235	4	8766	9							
06	59241	X	59241	-0-	-0-	-0-	172	1	50573	2	Y	7549	7477	1			254
							192	4	8304	9							
07	80352	X	80352	-0-	-0-	-0-	293	1	69031	2	Y	9980	10088	1			146
							50	4	10978	9							
08	80076	X	80076	-0-	-0-	-0-	174	1	69635	2	Y	9324	9285	1			185
							11	4	10256	9							

STANLEY RANCH WELL #: 102HY RRCID -> 298561 COMPL. DATE 12/01/2024 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8693 - 19248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	79479	X	79479	-0-	-0-	-0-	513	1	70670	2	Y	7380	7437	1	23	8	166
							178	4	8118	9							
04	72251	X	72251	-0-	-0-	-0-	531	1	63869	2	Y	6973	6987	1	26	8	126
							181	4	7670	9							
05	71889	X	70373	-0-	-1516	-0-	626	1	62425	2	Y	6439	6289	1	24	8	252
							239	4	7083	9							
06	69570	X	65887	-0-	-3683	-0-	423	1	58488	2	Y	6091	6117	1			226
							276	4	6700	9							
07	71889	X	60438	-0-	-11451	-0-	400	1	53100	2	Y	5946	5943	1			229
							397	4	6541	9							
08	71889	X	61984	-0-	-9905	-0-	381	1	55425	2	Y	5557	5658	1			128
							65	4	6113	9							

STANLEY RANCH WELL #: 102HZ RRCID -> 298562 COMPL. DATE 11/30/2024 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8568 - 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
03	93052	X	93052	-0-	-0-	-0-	602	1	82895	2	Y	8496	8599	1	27	8	192
							209	4	9346	9							
04	81561	X	81561	-0-	-0-	-0-	601	1	72350	2	Y	7641	7666	1	29	8	138
							205	4	8405	9							
05	73072	X	73072	-0-	-0-	-0-	647	1	64534	2	Y	6949	6789	1	26	8	272
							247	4	7644	9							
06	65690	X	65690	-0-	-0-	-0-	415	1	57448	2	Y	6869	6886	1			255
							271	4	7556	9							
07	62912	X	62912	-0-	-0-	-0-	414	1	55044	2	Y	6403	6411	1			247
							411	4	7043	9							
08	57553	X	57553	-0-	-0-	-0-	350	1	50866	2	Y	5706	5822	1			131
							60	4	6277	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TBM CATARINA, LLC 101300

PILONCILLO WELL #: D 23HD RRCID -> 271886 COMPL. DATE 05/10/2013 TOTAL DEPTH 8883 PERF. 9092 - 15396

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

PILONCILLO WELL #: F 2HB RRCID -> 272237 COMPL. DATE 01/15/2013 TOTAL DEPTH 9453 PERF. 9807 - 16870

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

PILONCILLO WELL #: A 31HC RRCID -> 282026 COMPL. DATE 08/30/2016 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 8310 - 8465

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

PILONCILLO WELL #: A 25HX RRCID -> 282185 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8260 PERF. 8480 - 8531

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

PILONCILLO WELL #: A 18HU RRCID -> 282207 COMPL. DATE 11/22/2016 TOTAL DEPTH 8202 PERF. 8431 - 8511

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

PILONCILLO WELL #: A 25HZ RRCID -> 282295 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 8256 PERF. 8405 - 8864

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

PILONCILLO WELL #: A 18HY RRCID -> 282441 COMPL. DATE 11/21/2016 TOTAL DEPTH 8169 PERF. 8458 - 8513

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	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 23HF RRCID -> 283050 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 8019 PERF. 8312 - 8362

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

PILONCILLO WELL #: E 20HD RRCID -> 283899 COMPL. DATE 08/07/2017 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 9467 - 9479

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

PILONCILLO WELL #: D 17HA RRCID -> 284365 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8823 - 8918

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

PILONCILLO WELL #: A 41HY RRCID -> 284757 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7956 PERF. 8214 - 16307

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILONCILLO WELL #: A 25HE RRCID -> 285831 COMPL. DATE 06/02/2018 TOTAL DEPTH 8072 PERF. 8508 - 13846

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

PILONCILLO WELL #: A 14HZ RRCID -> 286445 COMPL. DATE 08/11/2018 TOTAL DEPTH 7934 PERF. 8181 - 19018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 42HC RRCID -> 287324 COMPL. DATE 10/15/2018 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 8059 - 8103

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

PILONCILLO WELL #: A 43HW RRCID -> 287487 COMPL. DATE 11/24/2018 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8219 - 13613

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

PILONCILLO WELL #: A 43HY RRCID -> 288064 COMPL. DATE 11/23/2018 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 8213 - 13623

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

PILONCILLO WELL #: D 11XA RRCID -> 299838 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8889 PERF. 9269 - 20745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		28407	-0-	28407	28407	1238	1	21422	3	Y	5208	5092	1	116	8	-0-
							18	4	5729	9							
06	94435	X	66028	-0-	-28407	-0-	2864	1	50724	3	Y	11309	11309	1			-0-
							12440	9									
07	88758	X	88758	-0-	-0-	-0-	3975	1	69639	3	Y	13767	13767	0			-0-
							15144	9									
*08	99730	X	99730	-0-	-0-	-0-	4514	1	78738	3	Y	14980	14980	1			-0-
							16478	9									

PILONCILLO WELL #: D 11XB RRCID -> 299842 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 9275 - 22251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		30622	-0-	30622	30622	1257	1	21756	3	Y	6900	6777	1	123	8	-0-
							19	4	7590	9							
*06	104610	X	73988	-0-	-30622	-0-	3070	1	54266	3	Y	15138	15138	1			-0-
							16652	9									
*07	97544	X	97544	-0-	-0-	-0-	4166	1	72991	3	Y	18534	18534	0			-0-
							20387	9									
*08	104613	X	104613	-0-	-0-	-0-	4514	1	78742	3	Y	19415	19415	1			-0-
							21357	9									

ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 3203H RRCID -> 297439 COMPL. DATE 10/20/2022 TOTAL DEPTH 6007 PERF. 6399 - 16053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19747	X	15928	-0-	-3819	-0-	12677	2	3251	9	N	2955	2889	1			329
04	19110	X	15491	-0-	-3619	-0-	12679	2	2812	9	N	2556	2410	1			475
05	19003	X	14550	-0-	-4453	-0-	11633	2	2917	9	N	2652	2763	1			364
06	17700	X	11567	-0-	-6133	-0-	9180	2	2387	9	N	2170	2097	1			437
07	18290	X	13755	-0-	-4535	-0-	11016	2	2739	9	N	2490	2349	1			578
08	15996	X	13657	-0-	-2339	-0-	10984	2	2673	9	N	2430	2484	1			524

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP //CONT.// 251729
BRISCOE RANCH WELL #: 1601H RRCID -> 297440 COMPL. DATE 06/23/2023 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 6210 - 15547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14229	X	12769	-0-	-1460	-0-	9741	2	3028	9	N	2753	2822	1			269
04	13770	X	9816	-0-	-3954	-0-	7868	2	46	4	N	1729	1458	1			540
							1902	9									
05	12183	X	11925	-0-	-258	-0-	9623	2	2302	9	N	2093	2370	1			263
06	11660	X	11660	-0-	-0-	-0-	9557	2	2103	9	N	1912	2003	1			172
07	12772	X	10799	-0-	-1973	-0-	9022	2	15	4	N	1602	1460	1			314
							1762	9									
08	12772	X	10718	-0-	-2054	-0-	8499	2	2219	9	N	2017	1825	1			506

BRISCOE RANCH WELL #: 1901H RRCID -> 297481 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5984 PERF. 6378 - 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
03	23901	X	12276	-0-	-11625	-0-	9809	2	2467	9	N	2243	2234	1			438
04	17550	X	9829	-0-	-7721	-0-	7584	2	21	4	N	2022	2022	1			438
							2224	9									
05	16337	X	12866	-0-	-3471	-0-	10044	2	2822	9	N	2565	2536	1			467
06	12750	X	6291	-0-	-6459	-0-	4054	2	2237	9	N	2034	2191	1			310
07	13175	X	11955	-0-	-1220	-0-	9622	2	12	4	N	2110	1821	1			599
							2321	9									
08	12276	X	11563	-0-	-713	-0-	9221	2	2342	9	N	2129	2186	1			542

BRISCOE RANCH WELL #: 1902H RRCID -> 297550 COMPL. DATE 07/08/2023 TOTAL DEPTH 5780 PERF. 6368 - 15839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16337	X	14804	-0-	-1533	-0-	11996	2	2808	9	N	2553	2266	1			461
04	15960	X	12183	-0-	-3777	-0-	9782	2	27	4	N	2158	2392	1			227
							2374	9									
05	16492	X	14594	-0-	-1898	-0-	12464	2	2130	9	N	1936	1826	1			337
06	14604	X	14604	-0-	-0-	-0-	12347	2	2257	9	N	2052	2180	1			209
*07	24949	X	24949	-0-	-0-	-0-	11739	2	15	4	N	11995	11739	1			465
							13195	9									
08	14818	X	13545	-0-	-1273	-0-	11515	2	2030	9	N	1845	2001	1			309

BRISCOE RANCH WELL #: 3201H RRCID -> 297945 COMPL. DATE 11/10/2022 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 6220 - 14714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14849	X	9845	-0-	-5004	-0-	8200	2	1645	9	N	1495	1452	1			165
04	14370	X	7568	-0-	-6802	-0-	6370	2	1198	9	N	1089	1048	1			206
05	12121	X	8781	-0-	-3340	-0-	7436	2	1345	9	N	1223	1263	1			166
06	9600	X	7115	-0-	-2485	-0-	5971	2	1144	9	N	1040	998	1			208
07	9920	X	8481	-0-	-1439	-0-	7240	2	1241	9	N	1128	1072	1			264
08	9858	X	8647	-0-	-1211	-0-	7389	2	1258	9	N	1144	1163	1			245

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
03	13485	X	7282	-0-	-6203	-0-	6153	3	17	4	Y	1011	1007	1	4	8	18
							1112	9									
04	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	2	1	6037	3	Y	921	919	1	4	8	16
							17	4	1013	9							
05	8506	X	8506	-0-	-0-	-0-	1	1	7351	3	Y	1032	1023	1	4	8	21
							19	4	1135	9							
06	9410	X	9410	-0-	-0-	-0-	8290	3	21	4	Y	999	999	1	3	8	18
							1099	9									
07	18230	X	18230	-0-	-0-	-0-	16460	3	29	4	Y	1583	1564	1	4	8	33
							1741	9									
08	45589	X	45589	-0-	-0-	-0-	41000	3	82	4	Y	4097	4045	1	5	8	80
							4507	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
03	90334	X	76575	-0-	-13759	-0-	68867	3	126	4	Y	6893	6881	1	2	8	133
							7582	9									
04	77850	X	77316	-0-	-534	-0-	5	1	70611	3	Y	5980	5997	1	1	8	115
							122	4	6578	9							
05	80876	X	80876	-0-	-0-	-0-	3	1	73832	3	Y	6279	6252	1	1	8	141
							134	4	6907	9							
06	77850	X	76839	-0-	-1011	-0-	70271	3	134	4	Y	5849	5871	1	1	8	118
							6434	9									
07	79887	X	20973	-0-	-58914	-0-	19080	3	35	4	Y	1689	1746	1			61
							1858	9									
08	80445	X	76728	-0-	-3717	-0-	70478	3	108	4	Y	5584	5511	1	1	8	133
							6142	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
03	22599	X	16676	-0-	-5923	-0-	14850	3	29	4	Y	1634	1632	1			33
							1797	9									
04	19789	X	19789	-0-	-0-	-0-	2	1	17854	3	Y	1726	1726	1			33
							34	4	1899	9							
05	20130	X	20130	-0-	-0-	-0-	1	1	18236	3	Y	1690	1684	1			39
							34	4	1859	9							
06	12930	X	12102	-0-	-828	-0-	10988	3	22	4	Y	993	1008	1			24
							1092	9									
07	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-	16	1			8
08	13361	X	-0-	-0-	-13361	-0-					Y	-0-					8

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
03	45012	X	44005	-0-	-1007	-0-	39000	3	66	4	Y	4490	4491	1	5	8	81
							4939	9									
04	48842	X	48842	-0-	-0-	-0-	3	1	44313	3	Y	4054	4058	1	5	8	72
							67	4	4459	9							
05	50741	X	50741	-0-	-0-	-0-	2	1	46063	3	Y	4185	4164	1	5	8	88
							72	4	4604	9							
06	39690	X	32537	-0-	-7153	-0-	29599	3	48	4	Y	2627	2658	1	3	8	54
							2890	9									
07	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-	41	1			13
08	41013	X	-0-	-0-	-41013	-0-					Y	-0-					13

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
03	55614	X	34478	-0-	-21136	-0-	31341	3	44	4	Y	2812	2813	1	1	8	55
							3093	9									
04	37350	X	34143	-0-	-3207	-0-	2	1	30969	3	Y	2841	2841	1	1	8	54
							47	4	3125	9							
05	38595	X	36065	-0-	-2530	-0-	2	1	32988	3	Y	2753	2743	1	1	8	63
							47	4	3028	9							
06	33360	X	21976	-0-	-11384	-0-	20101	3	31	4	Y	1676	1700	1			39
							1844	9									
07	35278	X	19	-0-	-35259	-0-	19	3			Y	-0-	26	1			13
08	36053	X	-0-	-0-	-36053	-0-					Y	-0-					13

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
AGAVE A WELL #: 101H RRCID -> 295768 COMPL. DATE 08/20/2023 TOTAL DEPTH 9141 PERF. 9596 - 20989

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16151	X	184	-0-		-15967	-0-		80	3	1	4	Y	94	88	1	13	8	28
									103	9									
04	25437	X	25437	-0-		-0-	-0-		22539	3	39	4	Y	2599	2540	1	22	8	65
									2859	9									
05	27958	X	27958	-0-		-0-	-0-		24785	3	42	4	Y	2846	2817	1	15	8	79
									3131	9									
06	26736	X	26736	-0-		-0-	-0-		23801	3	41	4	Y	2631	2631	1	11	8	68
									2894	9									
07	30538	X	30538	-0-		-0-	-0-		27452	3	37	4	Y	2772	2752	1	7	8	81
									3049	9									
08	27523	X	27523	-0-		-0-	-0-		17	1	24659	3	Y	2559	2559	1	5	8	76
									32	4	2815	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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	51243	X	30270	-0-		-20973	-0-		25710	3	48	4	Y	4102	4095	1	9	8	74
									4512	9									
04	43505	X	43505	-0-		-0-	-0-		37975	3	66	4	Y	4967	4947	1	10	8	84
									5464	9									
05	35813	X	35813	-0-		-0-	-0-		31888	3	49	4	Y	3524	3523	1	9	8	76
									3876	9									
06	33884	X	33884	-0-		-0-	-0-		30418	3	47	4	Y	3108	3116	1	8	8	60
									3419	9									
07	37192	X	37192	-0-		-0-	-0-		33644	3	42	4	Y	3187	3167	1	6	8	74
									3506	9									
08	36286	X	36286	-0-		-0-	-0-		21	1	32793	3	Y	3120	3118	1	5	8	71
									40	4	3432	9							

ANEJO A WELL #: 101H RRCID -> 298276 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 9499 - 19120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257827	X	129923	-0-		-127904	-0-		113976	3	165	4	Y	14347	14341	1	8	8	222
									15782	9									
04	249510	X	133990	-0-		-115520	-0-		120705	3	154	4	Y	11937	11976	1	5	8	178
									13131	9									
05	168268	X	124955	-0-		-43313	-0-		112721	3	148	4	Y	10987	10959	1	4	8	202
									12086	9									
06	142680	X	108602	-0-		-34078	-0-		98201	3	134	4	Y	9334	9386	1	2	8	148
									10267	9									
07	138446	X	106595	-0-		-31851	-0-		96397	3	115	4	Y	9166	9130	1	2	8	182
									10083	9									
08	138446	X	93341	-0-		-45105	-0-		84279	3	100	4	Y	8147	8169	1	1	8	159
									8962	9									

ANEJO B WELL #: 102H RRCID -> 298278 COMPL. DATE 09/20/2024 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 9403 - 20944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	142817	X	107592	-0-		-35225	-0-		92519	3	154	4	Y	13563	13551	1	11	8	208
									14919	9									
04	138210	X	120137	-0-		-18073	-0-		107164	3	149	4	Y	11658	11686	1	7	8	173
									12824	9									
05	142817	X	113538	-0-		-29279	-0-		101532	3	144	4	Y	10784	10754	1	6	8	197
									11862	9									
06	118860	X	100061	-0-		-18799	-0-		89818	3	130	4	Y	9194	9243	1	4	8	144
									10113	9									
07	124155	X	100886	-0-		-23269	-0-		90864	3	112	4	Y	9009	8972	1	3	8	178
									9910	9									
08	124155	X	86421	-0-		-37734	-0-		77647	3	96	4	Y	7889	7912	1	2	8	153
									8678	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GATES 07-DR WELL #: 1000H RRCID -> 293772 COMPL. DATE 04/23/2022 TOTAL DEPTH 8086 PERF. 8403 - 18708

03	23961	X	23961	-0-	-0-	-0-	1875	1	19770	3	Y	2105	2110	1			150
							2316	9									
04	21270	X	17620	-0-	-3650	-0-	1628	1	15024	3	Y	880	948	1			82
							968	9									
05	21049	X	20528	-0-	-521	-0-	1676	1	17067	3	Y	1623	1623	1			82
							1785	9									
06	19590	X	19135	-0-	-455	-0-	1854	1	15711	3	Y	1427	1247	1			262
							1570	9									
07	23963	X	18166	-0-	-5797	-0-	1716	1	15115	3	Y	1214	1022	1			454
							1335	9									
08	23963	X	17487	-0-	-6476	-0-	1417	1	14842	3	Y	1116	1515	1			55
							1228	9									

GATES 11-DR WELL #: 1002H RRCID -> 293773 COMPL. DATE 06/04/2025 TOTAL DEPTH 7958 PERF. 9229 - 18697

03	29140	X	23516	-0-	-5624	-0-	1795	1	18923	3	N	2544	2572	1			196
							2798	9									
04	34680	X	20936	-0-	-13744	-0-	1833	1	16912	3	N	1992	2008	1			180
							2191	9									
05	35836	X	21594	-0-	-14242	-0-	1762	1	17949	3	N	1712	1793	1			99
							1883	9									
06	26250	X	24569	-0-	-1681	-0-	2376	1	20129	3	N	1876	1626	1			349
							2064	9									
*07	29396	X	29396	-0-	-0-	-0-	2787	1	24548	3	N	1874	1536	1			687
							2061	9									
08	26850	X	26850	-0-	-0-	-0-	2190	1	22937	3	N	1566	2172	1			81
							1723	9									

GATES 07-DR WELL #: 1001H RRCID -> 293774 COMPL. DATE 04/19/2022 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 8378 - 18957

03	31527	X	1645	-0-	-29882	-0-	124	1	1304	3	N	197	431	1			39
							217	9									
04	31140	X	24525	-0-	-6615	-0-	2018	1	18620	3	N	3534	3287	1			286
							3887	9									
05	35690	X	35690	-0-	-0-	-0-	2774	1	28259	3	N	4234	4287	1			233
							4657	9									
06	31140	X	24181	-0-	-6959	-0-	2244	1	19013	3	N	2658	2378	1			513
							2924	9									
*07	26488	X	26488	-0-	-0-	-0-	2386	1	21014	3	N	2807	2295	1			1025
							3088	9									
08	35681	X	26581	-0-	-9100	-0-	2066	1	21640	3	N	2614	3510	1			129
							2875	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 11-DR WELL #: 1003H RRCID -> 293776 COMPL. DATE 02/10/2022 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 8176 - 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
03	19561	X	17194	-0-	-2367	-0-	1288	1	13579	3	N	2115	2158	1			156
							2327	9									
04	19950	X	15924	-0-	-4026	-0-	1367	1	12618	3	N	1763	1769	1			150
							1939	9									
05	20615	X	16005	-0-	-4610	-0-	1265	1	12889	3	N	1683	1745	1			88
							1851	9									
06	18180	X	14539	-0-	-3641	-0-	1387	1	11756	3	N	1269	1122	1			235
							1396	9									
*07	17794	X	16668	-0-	-1126	-0-	1513	1	13325	3	N	1664	1321	1			578
							1830	9									
08	17205	X	14946	-0-	-2259	-0-	1178	1	12335	3	N	1303	1813	1			68
							1433	9									

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
03	33471	X	33471	-0-	-0-	-0-	2670	1	28044	3	Y	2506	2545	1			209
							2757	9									
04	32639	X	32639	-0-	-0-	-0-	2951	1	27179	3	Y	2281	2272	1			218
							2509	9									
05	32984	X	23889	-0-	-9095	-0-	1987	1	20176	3	Y	1569	1678	1			109
							1726	9									
06	31770	X	20010	-0-	-11760	-0-	2008	1	17034	3	Y	880	806	1			183
							968	9									
07	33728	X	31148	-0-	-2580	-0-	2905	1	25531	3	Y	2465	1833	1			815
							2712	9									
08	34664	X	34664	-0-	-0-	-0-	2796	1	28998	3	Y	2609	3274	1			150
							2870	9									

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
03	189906	X	175842	-0-	-14064	-0-	2246	1	173596	3	N	-0-					-0-
04	182640	X	139585	-0-	-43055	-0-	1781	1	137804	3	N	-0-					-0-
05	188790	X	157507	-0-	-31283	-0-	3301	1	154206	3	N	-0-					-0-
06	182700	X	149005	-0-	-33695	-0-	1833	1	147172	3	N	-0-					-0-
*07	188790	X	153830	-0-	-34960	-0-	2089	1	151741	3	N	-0-					-0-
08	175832	X	149752	-0-	-26080	-0-	2801	1	146951	3	N	-0-					-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
03	25327	X	25089	-0-	-238	-0-	1901	1	19962	3	N	2933	2971	1			236
							3226	9									
04	24720	X	23937	-0-	-783	-0-	2075	1	19116	3	N	2496	2500	1			232
							2746	9									
05	25544	X	17807	-0-	-7737	-0-	1419	1	14412	3	N	1796	1913	1			115
							1976	9									
06	24270	X	16446	-0-	-7824	-0-	1566	1	13285	3	N	1450	1285	1			280
							1595	9									
*07	25336	X	25336	-0-	-0-	-0-	2256	1	19831	3	N	2954	2242	1			992
							3249	9									
08	25079	X	22469	-0-	-2610	-0-	1734	1	17988	3	N	2497	3342	1			147
							2747	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COTULLA WELL #: 1004H RRCID -> 295727 COMPL. DATE 10/02/2023 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8400 - 17409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	42408	X	27019	-0-		-15389	-0-	2173 2027	1 9	22819	3	N	1843	1900	1			146
04	38130	X	29100	-0-		-9030	-0-	2625 2297	1 9	24178	3	N	2088	2050	1			184
05	36983	X	30247	-0-		-6736	-0-	2526 2076	1 9	25645	3	N	1887	1959	1			112
06	33540	X	29677	-0-		-3863	-0-	2856 2596	1 9	24225	3	N	2360	2035	1			437
*07	32612	X	27523	-0-		-5089	-0-	2635 1729	1 9	23159	3	N	1572	1383	1			626
08	30256	X	27170	-0-		-3086	-0-	2290 1124	1 9	23756	3	N	1022	1583	1			65

COTULLA WELL #: 1003H RRCID -> 295826 COMPL. DATE 10/04/2023 TOTAL DEPTH 7959 PERF. 8299 - 17843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26257	X	21814	-0-		-4443	-0-	1704 2211	1 9	17899	3	N	2010	2045	1			163
04	24030	X	18054	-0-		-5976	-0-	1619 1522	1 9	14913	3	N	1384	1415	1			132
05	24180	X	17197	-0-		-6983	-0-	1418 1383	1 9	14396	3	N	1257	1310	1			79
06	22020	X	15620	-0-		-6400	-0-	1511 1291	1 9	12818	3	N	1174	1028	1			225
*07	21824	X	14588	-0-		-7236	-0-	1403 851	1 9	12334	3	N	774	685	1			314
08	21824	X	13656	-0-		-8168	-0-	1111 1016	1 9	11529	3	N	924	1186	1			52

COTULLA WELL #: 1002H RRCID -> 295889 COMPL. DATE 08/21/2024 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 8575 - 17947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32209	X	25727	-0-		-6482	-0-	2010 2613	1 9	21104	3	N	2375	2439	1			192
04	28830	X	24773	-0-		-4057	-0-	2166 2658	1 9	19949	3	N	2416	2388	1			220
05	28365	X	23312	-0-		-5053	-0-	1941 1661	1 9	19710	3	N	1510	1633	1			97
06	26040	X	22731	-0-		-3309	-0-	2190 1966	1 9	18575	3	N	1787	1548	1			336
*07	26164	X	22136	-0-		-4028	-0-	2062 1951	1 9	18123	3	N	1774	1456	1			654
08	25730	X	21616	-0-		-4114	-0-	1685 2457	1 9	17474	3	N	2234	2771	1			117

COTULLA WELL #: 1008H RRCID -> 296069 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 8351 - 17004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	39835	X	30420	-0-		-9415	-0-	2425 2527	1 9	25468	3	N	2297	2349	1			183
04	36210	X	28214	-0-		-7996	-0-	2538 2298	1 9	23378	3	N	2089	2082	1			190
05	35030	X	28829	-0-		-6201	-0-	2372 2368	1 9	24089	3	N	2153	2212	1			131
06	32040	X	30193	-0-		-1847	-0-	2968 2052	1 9	25173	3	N	1865	1641	1			355
*07	31713	X	27038	-0-		-4675	-0-	2574 1843	1 9	22621	3	N	1675	1400	1			630
08	30411	X	25643	-0-		-4768	-0-	2119 1549	1 9	21975	3	N	1408	1956	1			82

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	34038	X	26337	-0-	-7701	-0-	2075	1	21786	3	N	2251	2276	1			178
							2476	9									
04	31230	X	24817	-0-	-6413	-0-	2168	1	19965	3	N	2440	2398	1			220
							2684	9									
05	30287	X	18265	-0-	-12022	-0-	1467	1	14900	3	N	1725	1836	1			109
							1898	9									
06	27540	X	18150	-0-	-9390	-0-	1798	1	15245	3	N	1006	917	1			198
							1107	9									
*07	27187	X	26238	-0-	-949	-0-	2398	1	21073	3	N	2515	1884	1			829
							2767	9									
08	26350	X	23646	-0-	-2704	-0-	1844	1	19133	3	N	2426	3122	1			133
							2669	9									

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
03	34503	X	25870	-0-	-8633	-0-	2001	1	21017	3	N	2593	2671	1			212
							2852	9									
04	31080	X	23610	-0-	-7470	-0-	2081	1	19167	3	N	2147	2159	1			200
							2362	9									
05	30256	X	17158	-0-	-13098	-0-	1401	1	14226	3	N	1392	1502	1			90
							1531	9									
06	27840	X	13670	-0-	-14170	-0-	1317	1	11173	3	N	1073	955	1			208
							1180	9									
*07	27683	X	21637	-0-	-6046	-0-	1944	1	17087	3	N	2369	1787	1			790
							2606	9									
08	25885	X	20184	-0-	-5701	-0-	1568	1	16266	3	N	2136	2803	1			123
							2350	9									

COTULLA WELL #: 1005H RRCID -> 296428 COMPL. DATE 08/13/2023 TOTAL DEPTH 7957 PERF. 8300 - 16513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	23560	X	17637	-0-	-5923	-0-	1336	1	14035	3	N	2060	2082	1			164
							2266	9									
04	21240	X	16753	-0-	-4487	-0-	1448	1	13335	3	N	1791	1790	1			165
							1970	9									
05	19344	X	18324	-0-	-1020	-0-	1441	1	14628	3	N	2050	2090	1			125
							2255	9									
06	17820	X	16785	-0-	-1035	-0-	1553	1	13171	3	N	1874	1642	1			357
							2061	9									
*07	17639	X	15379	-0-	-2260	-0-	1389	1	12206	3	N	1622	1363	1			616
							1784	9									
08	18321	X	14320	-0-	-4001	-0-	1113	1	11542	3	N	1514	2041	1			89
							1665	9									

COTULLA WELL #: 1009H RRCID -> 296553 COMPL. DATE 10/15/2023 TOTAL DEPTH 8036 PERF. 8435 - 16287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	27342	X	21159	-0-	-6183	-0-	1605	1	16857	3	N	2452	2514	1			194
							2697	9									
04	24360	X	19944	-0-	-4416	-0-	1731	1	15945	3	N	2062	2069	1			187
							2268	9									
05	23498	X	20531	-0-	-2967	-0-	1636	1	16614	3	N	2074	2138	1			123
							2281	9									
06	22029	X	22029	-0-	-0-	-0-	2090	1	17729	3	N	2009	1755	1			377
							2210	9									
*07	21173	X	19190	-0-	-1983	-0-	1727	1	15183	3	N	2073	1694	1			756
							2280	9									
08	21173	X	17827	-0-	-3346	-0-	1383	1	14344	3	N	1909	2559	1			106
							2100	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1010H RRCID -> 296670 COMPL. DATE 09/11/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8440 - 16754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48608	X	81	-0-	-48527	-0-	7	1	74	3	N	-0-					-0-
04	41640	X	422	-0-	-41218	-0-	40	1	369	3	N	12	11	1			1
							13	9									
05	36828	X	30240	-0-	-6588	-0-	2435	1	24798	3	N	2734	2597	1			138
							3007	9									
06	19770	X	8894	-0-	-10876	-0-	846	1	7164	3	N	804	774	1			168
							884	9									
07	10959	X	10959	-0-	-0-	-0-	1006	1	8858	3	N	995	804	1			359
							1095	9									
08	30833	X	30833	-0-	-0-	-0-	2359	1	24704	3	N	3427	3667	1			119
							3770	9									

GATES 07-DR WELL #: 1008H RRCID -> 296671 COMPL. DATE 09/08/2024 TOTAL DEPTH 8144 PERF. 8580 - 16800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25234	X	23626	-0-	-1608	-0-	1797	1	18947	3	N	2620	2665	1			201
							2882	9									
04	24420	X	21096	-0-	-3324	-0-	1831	1	16896	3	N	2154	2164	1			191
							2369	9									
05	25234	X	20471	-0-	-4763	-0-	1628	1	16580	3	N	2057	2134	1			114
							2263	9									
06	24420	X	3810	-0-	-20610	-0-	361	1	3060	3	N	354	386	1			82
							389	9									
07	25234	X	7003	-0-	-18231	-0-	676	1	5957	3	N	336	289	1			129
							370	9									
08	23622	X	12766	-0-	-10856	-0-	1023	1	10717	3	N	933	1030	1			32
							1026	9									

GATES 07-DR WELL #: 1009H RRCID -> 296674 COMPL. DATE 09/10/2024 TOTAL DEPTH 7991 PERF. 8350 - 16561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	52917	X	42661	-0-	-10256	-0-	3077	1	32439	3	N	6495	6613	1			498
							7145	9									
04	47100	X	39305	-0-	-7795	-0-	3252	1	30004	3	N	5499	5510	1			487
							6049	9									
05	46903	X	37328	-0-	-9575	-0-	2871	1	29239	3	N	4744	4963	1			268
							5218	9									
06	42360	X	8065	-0-	-34295	-0-	734	1	6217	3	N	1013	1053	1			228
							1114	9									
07	43059	X	4642	-0-	-38417	-0-	314	1	2769	3	N	1417	1142	1			503
							1559	9									
08	42656	X	20016	-0-	-22640	-0-	1391	1	14569	3	N	3687	4060	1			130
							4056	9									

GATES 07-DR WELL #: 1011H RRCID -> 296713 COMPL. DATE 09/12/2024 TOTAL DEPTH 7990 PERF. 8728 - 16887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	48949	X	34916	-0-	-14033	-0-	2516	1	26528	3	N	5338	5458	1			414
							5872	9									
04	41160	X	31890	-0-	-9270	-0-	2626	1	24234	3	N	4573	4581	1			406
							5030	9									
05	39277	X	30761	-0-	-8516	-0-	2406	1	24503	3	N	3502	3706	1			202
							3852	9									
06	36420	X	6848	-0-	-29572	-0-	650	1	5510	3	N	625	678	1			149
							688	9									
07	36890	X	13808	-0-	-23082	-0-	1252	1	11029	3	N	1388	1070	1			467
							1527	9									
08	34906	X	27686	-0-	-7220	-0-	2070	1	21681	3	N	3577	3918	1			126
							3935	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 07-DR WELL #: 1012H RRCID -> 299889 COMPL. DATE 07/27/2025 TOTAL DEPTH 8103 PERF. 8895 - 18468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4169	-0-	4169	4169	330	1	2906	3	N	848	595	1			253
							933	9									
08	43836	X	NO RPT	-0-	-43836	-0-					N	NO RPT					253

GATES 07-DR WELL #: 1013H RRCID -> 299959 COMPL. DATE 07/24/2025 TOTAL DEPTH 7964 PERF. 8395 - 17364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		6628	-0-	6628	6628	504	1	4435	3	N	1535	1076	1			459
							1689	9									
*08	35542	X	NO RPT	-0-	-35542	-0-					N	NO RPT					459

GATES 07-DR WELL #: 1014H RRCID -> 299960 COMPL. DATE 07/25/2025 TOTAL DEPTH 8134 PERF. 8400 - 17416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	0		4832	-0-	4832	4832	402	1	3544	3	N	805	564	1			241
							886	9									
*08	43992	X	NO RPT	-0-	-43992	-0-					N	NO RPT					241

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68944	X	56465	-0-	-12479	-0-	758	1	50560	3	Y	4679	4685	1			66
							5147	9									
04	64083	X	64083	-0-	-0-	-0-	902	1	57943	3	Y	4762	4764	1			64
							5238	9									
05	59489	X	58048	-0-	-1441	-0-	917	1	52882	3	Y	3863	3796	1			131
							4249	9									
06	70192	X	70192	-0-	-0-	-0-	1304	1	64211	3	Y	4252	4322	1			61
							4677	9									
07	75844	X	75844	-0-	-0-	-0-	1563	1	70219	3	Y	3693	3687	1			67
							4062	9									
08	62558	X	56271	-0-	-6287	-0-	1222	1	51795	3	Y	2958	2994	1			31
							3254	9									

BRISCOE FRIDAY AC WELL #: 1H RRCID -> 297806 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7889 PERF. 8477 - 17825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	73071	X	73071	-0-	-0-	-0-	518	1	59279	3	Y	12067	12095	1			99
							13274	9									
04	60729	X	60729	-0-	-0-	-0-	436	1	49572	3	Y	9746	9491	1			354
							10721	9									
05	65906	X	65906	-0-	-0-	-0-	484	1	53887	3	Y	10486	10491	1			349
							11535	9									
06	61429	X	61429	-0-	-0-	-0-	459	1	50534	3	Y	9487	9668	1			168
							10436	9									
07	54278	X	54278	-0-	-0-	-0-	458	1	44057	3	Y	8875	8687	1			356
							9763	9									
08	50722	X	50722	-0-	-0-	-0-	411	1	40952	3	Y	8508	8612	1			252
							9359	9									

BEINHORN AC WELL #: 1H RRCID -> 297807 COMPL. DATE 07/29/2024 TOTAL DEPTH 7774 PERF. 8375 - 18288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54269	X	54269	-0-	-0-	-0-	384	1	43885	3	Y	9091	9122	1			75
							10000	9									
04	63780	X	43228	-0-	-20552	-0-	310	1	35266	3	Y	6956	6778	1			253
							7652	9									
05	61876	X	45889	-0-	-15987	-0-	339	1	37786	3	Y	7058	7076	1			235
							7764	9									
06	56280	X	41207	-0-	-15073	-0-	310	1	34186	3	Y	6101	6227	1			109
							6711	9									
07	58125	X	38176	-0-	-19949	-0-	297	1	31861	3	Y	5471	5360	1			220
							6018	9									
08	54281	X	31514	-0-	-22767	-0-	255	1	25487	3	Y	5247	5312	1			155
							5772	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
TRES RAMAS AC 1 WELL #: F 1H RRCID -> 298282 COMPL. DATE 11/14/2024 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 8688 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24452	X	24452	-0-	-0-	-0-	283	1	19275	3	Y	4449	4463	1			63
							4894	9									
04	18733	X	18733	-0-	-0-	-0-	231	1	14709	3	Y	3448	3465	1			46
							3793	9									
05	15200	X	15200	-0-	-0-	-0-	221	1	12041	3	Y	2671	2626	1			91
							2938	9									
06	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	239	1	11080	3	Y	2366	2423	1			34
							2603	9									
07	14120	X	14120	-0-	-0-	-0-	271	1	11558	3	Y	2083	2079	1			38
							2291	9									
08	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	225	1	9076	3	Y	1593	1614	1			17
							1752	9									

TRES RAMAS AC WELL #: F 5H RRCID -> 298283 COMPL. DATE 11/18/2024 TOTAL DEPTH 8037 PERF. 8850 - 20549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100528	X	100528	-0-	-0-	-0-	1226	1	83364	3	Y	14489	14453	1			205
							15938	9									
04	99075	X	99075	-0-	-0-	-0-	1283	1	81521	3	Y	14792	14797	1	1	8	199
							16271	9									
05	97234	X	97234	-0-	-0-	-0-	1438	1	80261	3	Y	14123	13843	1			479
							15535	9									
06	90412	X	90412	-0-	-0-	-0-	1541	1	73343	3	Y	14116	14391	1			204
							15528	9									
07	88614	X	88614	-0-	-0-	-0-	1634	1	70889	3	Y	14628	14567	1			265
							16091	9									
08	81067	X	81067	-0-	-0-	-0-	1574	1	64411	3	Y	13711	13832	1	1	8	143
							15082	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 2H RRCID -> 299236 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 8252 - 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		15304	-0-	15304	15304	133	1	12440	3	Y	2483	2044	1	227	8	212
							2731	9									
06	59227	X	43923	-0-	-15304	-0-	271	1	34808	3	Y	8040	7976	1	59	8	217
							8844	9									
07	50230	X	50230	-0-	-0-	-0-	366	1	39972	3	Y	8993	8976	1	24	8	210
							9892	9									
08	51025	X	51025	-0-	-0-	-0-	384	1	42228	3	Y	7648	7740	1			118
							8413	9									

BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 3H RRCID -> 299237 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 7976 - 18702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		16745	-0-	16745	16745	139	1	12988	3	Y	3289	2707	1	300	8	282
							3618	9									
06	55309	X	38564	-0-	-16745	-0-	233	1	29840	3	Y	7719	7734	1	57	8	210
							8491	9									
07	46295	X	46295	-0-	-0-	-0-	317	1	34624	3	Y	10322	10263	1	28	8	241
							11354	9									
08	46221	X	46221	-0-	-0-	-0-	304	1	33404	3	Y	11375	11441	1			175
							12513	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSEWOOD RESOURCES, INC. //CONT.// 728874
BRISCOE CATARINA AC WELL #: A 1H RRCID -> 299295 COMPL. DATE 04/28/2025 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 8303 - 19200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SHUT IN		6630	-0-	6630	6630	59	1	5452	3	Y	1017	839	1	93	8	85
							1119	9									
06	45607	X	38977	-0-	-6630	-0-	235	1	30158	3	Y	7804	7626	1	56	8	207
							8584	9									
07	50663	X	50663	-0-	-0-	-0-	356	1	38882	3	Y	10386	10323	1	28	8	242
							11425	9									
08	52374	X	52374	-0-	-0-	-0-	371	1	40851	3	Y	10138	10224	1			156
							11152	9									

TRES RAMAS AC WELL #: D 1H RRCID -> 300098 COMPL. DATE 05/11/2025 TOTAL DEPTH 7685 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES RAMAS AC WELL #: E 5H RRCID -> 300120 COMPL. DATE 05/16/2025 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	44485	X	35138	-0-	-9347	-0-	504	1	31904	3	N	2482	2482	1			-0-
							2730	9									
04	43050	X	37514	-0-	-5536	-0-	666	1	33766	3	N	2802	2802	1			-0-
							3082	9									
05	41571	X	36245	-0-	-5326	-0-	32985	3	3260	9	N	2964	2964	1			-0-
06	38850	X	33663	-0-	-5187	-0-	1139	1	29991	3	N	2303	2303	1			-0-
							2533	9									
07	38750	X	33798	-0-	-4952	-0-	753	1	30759	3	N	2078	2078	1			-0-
							2286	9									
08	38750	X	33880	-0-	-4870	-0-	2578	1	29182	3	N	1927	1865	1			62
							2120	9									

GATES 09-ROSE B BB WELL #: 2001H RRCID -> 294920 COMPL. DATE 12/29/2022 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 8600 - 20565

03	64883	X	50286	-0-	-14597	-0-	690	1	43745	3	N	5319	5319	1			-0-
							5851	9									
04	62790	X	53454	-0-	-9336	-0-	921	1	46652	3	N	5346	5346	1			-0-
							5881	9									
05	60884	X	52170	-0-	-8714	-0-	45654	3	6516	9	N	5924	5924	1			-0-
06	57690	X	48602	-0-	-9088	-0-	1588	1	41831	3	N	4712	4712	1			-0-
							5183	9									
07	56234	X	48766	-0-	-7468	-0-	1051	1	42938	3	N	4343	4343	1			-0-
							4777	9									
08	55242	X	47052	-0-	-8190	-0-	3490	1	39507	3	N	3686	3569	1			117
							4055	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
BRISCOE RANCH AC WELL #: 1000H RRCID -> 296784 COMPL. DATE 06/23/2024 TOTAL DEPTH 7696 PERF. 8311 - 17624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71672	X	33894	-0-	-37778	-0-	2786	1	27457	3	Y	3319	3319	1			-0-
							3651	9									
04	33990	X	33001	-0-	-989	-0-	2864	1	26807	3	Y	3027	3027	1			-0-
							3330	9									
05	35123	X	30655	-0-	-4468	-0-	3109	1	24507	3	Y	2763	2763	1			-0-
							3039	9									
06	33990	X	25776	-0-	-8214	-0-	2675	1	20700	3	Y	2183	2183	1			-0-
							2401	9									
07	35123	X	25267	-0-	-9856	-0-	2913	1	20412	3	Y	1765	1765	1			-0-
							1942	9									
08	34100	X	21007	-0-	-13093	-0-	2727	1	16387	3	Y	1721	1666	1			55
							1893	9									

BRISCOE RANCH AC WELL #: 1001H RRCID -> 296805 COMPL. DATE 10/30/2024 TOTAL DEPTH 7447 PERF. 7903 - 17489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11284	X	5830	-0-	-5454	-0-	535	1	5269	3	Y	24	24	1			-0-
							26	9									
04	10920	X	5440	-0-	-5480	-0-	522	1	4888	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
05	11284	X	5212	-0-	-6072	-0-	567	1	4466	3	Y	163	163	1			-0-
							179	9									
06	10920	X	3740	-0-	-7180	-0-	423	1	3274	3	Y	39	39	1			-0-
							43	9									
07	11284	X	4307	-0-	-6977	-0-	534	1	3743	3	Y	27	27	1			-0-
							30	9									
08	5828	X	1244	-0-	-4584	-0-	160	1	964	3	Y	109	105	1			4
							120	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	292	-0-	-2467	-0-	69	1	223	9	Y	203	266	1			45
04	2460	X	1208	-0-	-1252	-0-	340	1	868	9	Y	789	742	1			92
05	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	503	479	1			116
06	2460	X	1102	-0-	-1358	-0-	108	1	474	2	Y	473	543	1			46
							520	9									
07	1364	X	1010	-0-	-354	-0-	113	1	293	2	Y	549	517	1			78
							604	9									
08	1240	X	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	465	494	1			49

FAITH-YANA GG UNIT WELL #: O 1H RRCID -> 286889 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 6744 PERF. 7150 - 19756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3472	X	3150	-0-	-322	-0-	2930	2	220	9	N	200	204	0			8
04	5241	X	5241	-0-	-0-	-0-	4844	2	397	9	N	361	354	0			15
05	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	4307	2	366	9	N	333	334	0			14
06	5974	X	5974	-0-	-0-	-0-	5730	2	244	9	N	222	224	0			12
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	5775	2	246	9	N	224	225	0			11
08	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	3850	2	230	9	N	209	210	0			10

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
03	8184	X	5995	-0-	-2189	-0-	6	1	4751	2	Y	1122	1120	0			9
							4	4	1234	9							
04	8220	X	6975	-0-	-1245	-0-	5409	2	1	4	Y	1423	1425	0			7
							1565	9									
05	8494	X	7085	-0-	-1409	-0-	5762	2	1	4	Y	1202	1197	0			12
							1322	9									
06	8220	X	7847	-0-	-373	-0-	6028	2	1	4	Y	1653	1644	0			21
							1818	9									
07	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	5779	2	4	4	Y	1394	1399	0			16
							1533	9									
08	7223	X	5739	-0-	-1484	-0-	4772	2	22	4	Y	859	870	0			5
							945	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
03	42966	X	35304	-0-	-7662	-0-	30845	2	24	4	Y	4032	4029	0			31
							4435	9									
04	41580	X	38124	-0-	-3456	-0-	31599	2	3	4	Y	5929	5932	0			28
							6522	9									
05	41323	X	37880	-0-	-3443	-0-	31561	2	3	4	Y	5742	5711	0			59
							6316	9									
06	37530	X	36001	-0-	-1529	-0-	30219	2	4	4	Y	5253	5245	0			67
							5778	9									
07	39401	X	31593	-0-	-7808	-0-	27196	2	16	4	Y	3983	4003	0			47
							4381	9									
08	39401	X	32650	-0-	-6751	-0-	28124	2	119	4	Y	4006	4031	0			22
							4407	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
03	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	147	1	2393	2	Y	1320	1318	1			30
							962	4	1452	9							
04	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	100	1	2562	2	Y	1534	1524	1			40
							806	4	1687	9							
05	5673	X	5062	-0-	-611	-0-	107	1	3404	2	Y	1104	1114	1			30
							337	4	1214	9							
06	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	114	1	3821	2	Y	1501	1494	1			37
							195	4	1651	9							
07	5673	X	4434	-0-	-1239	-0-	92	1	3339	2	Y	801	820	1			18
							122	4	881	9							
08	5332	X	4228	-0-	-1104	-0-	101	1	3413	2	Y	649	654	1			13
							714	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
03	13795	X	10775	-0-	-3020	-0-	86	1	8450	2	Y	1970	1949	1			69
							72	4	2167	9							
04	13140	X	9796	-0-	-3344	-0-	74	1	7222	2	Y	2222	2242	1			49
							56	4	2444	9							
05	13578	X	51	-0-	-13527	-0-	4	2	3	4	Y	40	72	1			17
							44	9									
06	12600	X	-0-	-0-	-12600	-0-					Y	-0-					17
07	10788	X	2503	-0-	-8285	-0-	2197	2	5	4	Y	274	196	1			95
							301	9									
08	10866	X	10866	-0-	-0-	-0-	8341	2	62	4	Y	2239	2259	1			75
							2463	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
03	50902	X	41721	-0-	-9181	-0-	37293	2	29	4	Y	3999	3993	0			31
							4399	9									
04	47490	X	42912	-0-	-4578	-0-	37570	2	4	4	Y	4853	4861	0			23
							5338	9									
05	48050	X	41069	-0-	-6981	-0-	36684	2	4	4	Y	3983	3965	0			41
							4381	9									
06	46050	X	38321	-0-	-7729	-0-	33564	2	5	4	Y	4320	4306	0			55
							4752	9									
07	46965	X	38713	-0-	-8252	-0-	33466	2	20	4	Y	4752	4751	0			56
							5227	9									
08	44330	X	34984	-0-	-9346	-0-	30872	2	134	4	Y	3616	3652	0			20
							3978	9									

PGE DOS WELL #: K 10H RRCID -> 294335 COMPL. DATE 11/23/2022 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7688 - 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
03	36952	X	29065	-0-	-7887	-0-	25275	2	19	4	Y	3428	3424	0			26
							3771	9									
04	32940	X	31242	-0-	-1698	-0-	26268	2	3	4	Y	4519	4524	0			21
							4971	9									
05	33945	X	29706	-0-	-4239	-0-	25231	2	3	4	Y	4065	4044	0			42
							4472	9									
06	32370	X	28196	-0-	-4174	-0-	23815	2	3	4	Y	3980	3971	0			51
							4378	9									
07	33046	X	27641	-0-	-5405	-0-	23415	2	14	4	Y	3829	3835	0			45
							4212	9									
08	32271	X	25674	-0-	-6597	-0-	22160	2	97	4	Y	3106	3134	0			17
							3417	9									

PGE BROWNE WELL #: S 13H RRCID -> 294605 COMPL. DATE 02/16/2023 TOTAL DEPTH 2576 PERF. N/A

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26629	X	17661	-0-	-8968	-0-	339	1	14219	2	Y	2797	2777	0			65
							26	4	3077	9							
04	25770	X	20864	-0-	-4906	-0-	387	1	16860	2	Y	3275	3298	0			42
							14	4	3603	9							
05	26629	X	19198	-0-	-7431	-0-	406	1	15655	2	Y	2830	2836	0			36
							24	4	3113	9							
06	22050	X	18451	-0-	-3599	-0-	361	1	14193	2	Y	3516	3507	0			45
							29	4	3868	9							
07	22785	X	17664	-0-	-5121	-0-	428	1	13700	2	Y	3184	3192	0			37
							34	4	3502	9							
08	21545	X	17251	-0-	-4294	-0-	417	1	13374	2	Y	3082	3061	0			58
							70	4	3390	9							

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: 13H RRCID -> 295886 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 7905 - 19488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19437	X	13911	-0-	-5526	-0-	203	1	11719	2	Y	1787	1767	0			41
							23	4	1966	9							
04	18810	X	13858	-0-	-4952	-0-	237	1	11096	2	Y	2286	2298	0			29
							10	4	2515	9							
05	19437	X	14072	-0-	-5365	-0-	242	1	11326	2	Y	2259	2260	0			28
							19	4	2485	9							
06	16230	X	13078	-0-	-3152	-0-	228	1	10612	2	Y	2012	2014	0			26
							25	4	2213	9							
07	14322	X	11941	-0-	-2381	-0-	240	1	9661	2	Y	1827	1832	0			21
							30	4	2010	9							
08	14322	X	10972	-0-	-3350	-0-	222	1	8913	2	Y	1617	1608	0			30
							58	4	1779	9							

GATES 010 CHK-B TR1 WELL #: G 10H RRCID -> 296023 COMPL. DATE 08/09/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7998 - 18192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26846	X	14211	-0-	-12635	-0-	267	1	11199	2	Y	2476	2450	0			57
							21	4	2724	9							
04	25080	X	15704	-0-	-9376	-0-	287	1	12497	2	Y	2645	2668	0			34
							10	4	2910	9							
05	23746	X	17872	-0-	-5874	-0-	365	1	14083	2	Y	3094	3089	0			39
							21	4	3403	9							
06	22980	X	17534	-0-	-5446	-0-	356	1	13983	2	Y	2878	2880	0			37
							29	4	3166	9							
07	18538	X	17920	-0-	-618	-0-	440	1	14082	2	Y	3057	3059	0			35
							35	4	3363	9							
08	17887	X	16250	-0-	-1637	-0-	411	1	13164	2	Y	2369	2359	0			45
							69	4	2606	9							

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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE 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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH WELL #: C917H RRCID -> 285369 COMPL. DATE 10/04/2018 TOTAL DEPTH 8432 PERF. 8641 - 16527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16337	X	15749	-0-	-588	-0-	740 1 571 9		14438	2	Y	519	508	0	5	1	32
04	15215	X	15215	-0-	-0-	-0-	698 1 537 9		13980	2	Y	488	493	0	1	1	26
05	16337	X	15483	-0-	-854	-0-	740 1 524 9		14219	2	Y	476	466	0			36
06	15570	X	13620	-0-	-1950	-0-	650 1 472 9		12498	2	Y	429	447	0			18
07	16089	X	3688	-0-	-12401	-0-	177 1 98 9		3413	2	Y	89	101	0	1	1	5
08	15748	X	-0-	-0-	-15748	-0-					Y	-0-	5	0			-0-

WATSON (SA2) STATE WELL #: 167H RRCID -> 287003 COMPL. DATE 03/16/2019 TOTAL DEPTH 7756 PERF. 9216 - 22472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	33790	X	31468	-0-	-2322	-0-	1476 1 1188 9		28804	2	Y	1080	1059	0	10	1	66
04	30060	X	30060	-0-	-0-	-0-	1369 1 1192 9		27499	2	Y	1084	1089	0	2	1	59
05	31465	X	31207	-0-	-258	-0-	1486 1 1159 9		28562	2	Y	1054	1033	0	1	1	79
06	30450	X	29689	-0-	-761	-0-	1418 1 1074 9		27197	2	Y	976	1014	0	1	1	40
07	31465	X	23141	-0-	-8324	-0-	1106 1 608 9		21427	2	Y	553	559	0	3	1	31
08	33683	X	33683	-0-	-0-	-0-	1559 1 782 9		31342	2	Y	711	701	0	1	1	40

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA1) STATE WELL #: 108H RRCID -> 287452 COMPL. DATE 09/06/2023 TOTAL DEPTH 7338 PERF. 7213 - 18482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	-0-	26	0	5	1	-0-
04	1771	X	1771	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	290	274	0			16
							319	9									
05	8153	X	6700	-0-	-1453	-0-	253	1	4867	2	Y	1436	1344	0			108
							1580	9									
06	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	340	1	6462	2	Y	1458	1505	0	1	1	60
							1604	9									
07	7294	X	7294	-0-	-0-	-0-	287	1	5500	2	Y	1370	1348	0	5	1	77
							1507	9									
08	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	251	1	5054	2	Y	1293	1296	0	2	1	72
							1422	9									

GALVAN RANCH WELL #: B904H RRCID -> 287490 COMPL. DATE 05/08/2020 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 9163 - 20469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	24459	X	22292	-0-	-2167	-0-	1022	1	19966	2	Y	1185	1158	0	10	1	73
							1304	9									
04	19922	X	19922	-0-	-0-	-0-	890	1	17859	2	Y	1066	1079	0	2	1	58
							1173	9									
05	22556	X	22556	-0-	-0-	-0-	1057	1	20335	2	Y	1058	1036	0	1	1	79
							1164	9									
06	21570	X	20555	-0-	-1015	-0-	967	1	18548	2	Y	945	984	0	1	1	39
							1040	9									
07	22289	X	20423	-0-	-1866	-0-	950	1	18461	2	Y	920	904	0	3	1	52
							1012	9									
08	22289	X	20363	-0-	-1926	-0-	917	1	18441	2	Y	914	914	0	1	1	51
							1005	9									

BRISCOE J (SA5) WELL #: 477H RRCID -> 288066 COMPL. DATE 09/27/2024 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
03	15635	X	15635	-0-	-0-	-0-	702	1	13710	2	Y	1112	1093	0	11	1	68
							1223	9									
04	14905	X	14905	-0-	-0-	-0-	660	1	13224	2	Y	928	944	0	2	1	50
							1021	9									
05	17112	X	15475	-0-	-1637	-0-	712	1	13679	2	Y	985	960	0	1	1	74
							1084	9									
06	16560	X	14663	-0-	-1897	-0-	687	1	13162	2	Y	740	782	0	1	1	31
							814	9									
07	16120	X	15063	-0-	-1057	-0-	693	1	13420	2	Y	864	844	0	2	1	49
							950	9									
08	15624	X	14968	-0-	-656	-0-	660	1	13279	2	Y	935	931	0	1	1	52
							1029	9									

BRISCOE R (SA24) WELL #: 457H RRCID -> 288277 COMPL. DATE 09/11/2024 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
03	20553	X	13572	-0-	-6981	-0-	616	1	12031	2	Y	841	824	0	8	1	52
							925	9									
04	12427	X	12427	-0-	-0-	-0-	543	1	10927	2	Y	870	874	0	1	1	47
							957	9									
05	17453	X	12928	-0-	-4525	-0-	593	1	11421	2	Y	831	815	0	1	1	62
							914	9									
06	16890	X	12021	-0-	-4869	-0-	551	1	10590	2	Y	800	828	0	1	1	33
							880	9									
07	14849	X	13473	-0-	-1376	-0-	616	1	11921	2	Y	851	833	0	3	1	48
							936	9									
08	13578	X	12457	-0-	-1121	-0-	552	1	11096	2	Y	735	741	0	1	1	41
							809	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA22) WELL #: 437H RRCID -> 288278 COMPL. DATE 09/13/2024 TOTAL DEPTH 7533 PERF. 7446 - 20136

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18879	X	15142	-0-	-3737	-0-	675	1	13178	2	Y	1172	1144	0	9	1	72
							1289	9									
04	14608	X	14608	-0-	-0-	-0-	630	1	12657	2	Y	1201	1206	0	2	1	65
							1321	9									
05	18011	X	15017	-0-	-2994	-0-	686	1	13213	2	Y	1016	1004	0	1	1	76
							1118	9									
06	17430	X	14993	-0-	-2437	-0-	690	1	13216	2	Y	988	1022	0	1	1	41
							1087	9									
07	15748	X	13871	-0-	-1877	-0-	629	1	12164	2	Y	980	963	0	3	1	55
							1078	9									
08	15128	X	13967	-0-	-1161	-0-	613	1	12281	2	Y	975	975	0	1	1	54
							1073	9									

GALVAN RANCH WELL #: B910H RRCID -> 289499 COMPL. DATE 09/07/2021 TOTAL DEPTH 8442 PERF. 8865 - 21067

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28613	X	25684	-0-	-2929	-0-	1168	1	22813	2	Y	1548	1514	0	13	1	95
							1703	9									
04	23994	X	23994	-0-	-0-	-0-	1064	1	21309	2	Y	1474	1487	0	2	1	80
							1621	9									
05	27559	X	25125	-0-	-2434	-0-	1155	1	22198	2	Y	1611	1569	0	1	1	121
							1772	9									
06	26490	X	23724	-0-	-2766	-0-	1094	1	21043	2	Y	1443	1503	0	1	1	60
							1587	9									
07	26288	X	23884	-0-	-2404	-0-	1099	1	21243	2	Y	1402	1378	0	5	1	79
							1542	9									
08	25699	X	23426	-0-	-2273	-0-	1043	1	20964	2	Y	1290	1295	0	2	1	72
							1419	9									

GALVAN RANCH WELL #: B916H RRCID -> 289576 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8739 PERF. 9228 - 20941

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31713	X	27384	-0-	-4329	-0-	1277	1	24954	2	Y	1048	1025	0	9	1	64
							1153	9									
04	26072	X	26072	-0-	-0-	-0-	1179	1	23657	2	Y	1124	1125	0	2	1	61
							1236	9									
05	27776	X	25235	-0-	-2541	-0-	1197	1	23058	2	Y	891	884	0	1	1	67
							980	9									
06	26880	X	25896	-0-	-984	-0-	1224	1	23533	2	Y	1035	1058	0	1	1	43
							1139	9									
07	27776	X	26320	-0-	-1456	-0-	1234	1	23912	2	Y	1067	1047	0	3	1	60
							1174	9									
08	27373	X	25729	-0-	-1644	-0-	1169	1	23486	2	Y	976	981	0	1	1	54
							1074	9									

GALVAN RANCH WELL #: B912H RRCID -> 289682 COMPL. DATE 10/27/2021 TOTAL DEPTH 8782 PERF. 9143 - 19947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23529	X	19944	-0-	-3585	-0-	926	1	18116	2	Y	820	804	0	7	1	50
							902	9									
04	19116	X	19116	-0-	-0-	-0-	863	1	17267	2	Y	896	896	0	1	1	49
							986	9									
05	20305	X	18811	-0-	-1494	-0-	893	1	17208	2	Y	645	645	0	1	1	48
							710	9									
06	19650	X	18203	-0-	-1447	-0-	862	1	16508	2	Y	757	774	0			31
							833	9									
07	20305	X	18466	-0-	-1839	-0-	866	1	16775	2	Y	750	737	0	2	1	42
							825	9									
08	19933	X	17541	-0-	-2392	-0-	797	1	15995	2	Y	681	684	0	1	1	38
							749	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B914H RRCID -> 289721 COMPL. DATE 11/03/2021 TOTAL DEPTH 8641 PERF. 8959 - 20840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	44609	X	39529	-0-	-5080	-0-	1807 2393	1 9	35329	2	Y	2175	2127	0	19	1	134
04	37637	X	37637	-0-	-0-	-0-	1673 2442	1 9	33522	2	Y	2220	2231	0	3	1	120
05	39401	X	38262	-0-	-1139	-0-	1772 2364	1 9	34126	2	Y	2149	2106	0	2	1	161
06	38130	X	36397	-0-	-1733	-0-	1695 2199	1 9	32503	2	Y	1999	2076	0	1	1	83
07	39401	X	37247	-0-	-2154	-0-	1718 2274	1 9	33255	2	Y	2067	2027	0	6	1	117
08	39401	X	36356	-0-	-3045	-0-	1626 2068	1 9	32662	2	Y	1880	1890	0	2	1	105

BRISCOE R WELL #: 6H RRCID -> 289893 COMPL. DATE 06/04/2020 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7282 - 7292

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 1H RRCID -> 289895 COMPL. DATE 06/11/2020 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7178 - 7188

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE R WELL #: 279H RRCID -> 290265 COMPL. DATE 11/06/2023 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 7448 - 16717

03	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-	14	0	3	1	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	4712	X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	-0-					-0-
06	3960	X	626	-0-	-3334	-0-	23 193	1 9	410	2	Y	175	168	0			7
07	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	1	7	0	1	1	-0-
08	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	90 792	1 9	1773	2	Y	720	680	0			40

SAN AMBROSIA D WELL #: 2H RRCID -> 290592 COMPL. DATE 03/11/2021 TOTAL DEPTH 6764 PERF. 6570 - 6720

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A902H RRCID -> 291270 COMPL. DATE 07/15/2023 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 9470 - 18643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14415	X	-0-	-0-	-14415	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		5955	-0-	5955	5955	236	1	4681	2	Y	944	893	0			51
							1038	9									
05	T. A.		10374	-0-	10374	16329	438	1	8409	2	Y	1388	1334	0	1	1	104
							1527	9									
06	T. A.		8738	-0-	8738	25067	377	1	7251	2	Y	1009	1070	0	1	1	42
							1110	9									
07	34465	X	9398	-0-	-25067	-0-	397	1	7694	2	Y	1188	1160	0	3	1	67
							1307	9									
08	8995	X	8995	-0-	-0-	-0-	371	1	7469	2	Y	1050	1057	0	1	1	59
							1155	9									

GALVAN RANCH WELL #: A952H RRCID -> 291365 COMPL. DATE 04/03/2022 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 9282 - 20302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29388	X	26027	-0-	-3361	-0-	1186	1	23182	2	Y	1508	1479	0	14	1	93
							1659	9									
04	24640	X	24640	-0-	-0-	-0-	1090	1	21870	2	Y	1527	1535	0	2	1	83
							1680	9									
05	27776	X	25048	-0-	-2728	-0-	1158	1	22261	2	Y	1481	1452	0	1	1	111
							1629	9									
06	26010	X	23426	-0-	-2584	-0-	1087	1	20851	2	Y	1353	1407	0	1	1	56
							1488	9									
07	26784	X	23508	-0-	-3276	-0-	1084	1	20955	2	Y	1335	1312	0	4	1	75
							1469	9									
08	26040	X	23300	-0-	-2740	-0-	1042	1	20896	2	Y	1238	1242	0	2	1	69
							1362	9									

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
03	29274	X	29274	-0-	-0-	-0-	1389	1	27167	2	Y	653	613	0			40
							718	9									
04	34454	X	34454	-0-	-0-	-0-	1606	1	32214	2	Y	576	584	0	1	1	31
							634	9									
05	29808	X	29808	-0-	-0-	-0-	1430	1	27571	2	Y	734	710	0			55
							807	9									
06	28320	X	25784	-0-	-2536	-0-	1233	1	23617	2	Y	849	869	0			35
							934	9									
07	35588	X	24765	-0-	-10823	-0-	1173	1	22677	2	Y	832	817	0	3	1	47
							915	9									
08	35588	X	23406	-0-	-12182	-0-	1071	1	21487	2	Y	771	774	0	1	1	43
							848	9									

GALVAN RANCH WELL #: A954H RRCID -> 291367 COMPL. DATE 04/04/2022 TOTAL DEPTH 9082 PERF.10122 - 20686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17081	X	13580	-0-	-3501	-0-	628	1	12300	2	Y	593	580	0	5	1	36
							652	9									
04	11947	X	11947	-0-	-0-	-0-	540	1	10790	2	Y	561	566	0	1	1	30
							617	9									
05	17081	X	12415	-0-	-4666	-0-	582	1	11217	2	Y	560	548	0			42
							616	9									
06	13290	X	11517	-0-	-1773	-0-	543	1	10406	2	Y	516	537	0			21
							568	9									
07	13578	X	10904	-0-	-2674	-0-	510	1	9840	2	Y	504	495	0	2	1	28
							554	9									
08	13578	X	8740	-0-	-4838	-0-	397	1	7989	2	Y	322	331	0	1	1	18
							354	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A958H RRCID -> 291404 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 9463 - 20996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44144	X	39266	-0-	-4878	-0-	1812 2063	1 9	35391	2	Y	1875	1835	0	16	1	115
04	37031	X	37031	-0-	-0-	-0-	1660 2045	1 9	33326	2	Y	1859	1870	0	3	1	101
05	38378	X	37620	-0-	-758	-0-	1763 1935	1 9	33922	2	Y	1759	1727	0	1	1	132
06	37140	X	35651	-0-	-1489	-0-	1672 1870	1 9	32109	2	Y	1700	1761	0	1	1	70
07	38378	X	36050	-0-	-2328	-0-	1678 1916	1 9	32456	2	Y	1742	1709	0	5	1	98
08	38378	X	35764	-0-	-2614	-0-	1609 1827	1 9	32328	2	Y	1661	1664	0	2	1	93

GALVAN RANCH WELL #: A956H RRCID -> 291405 COMPL. DATE 04/06/2022 TOTAL DEPTH 8925 PERF. 9352 - 20833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	29233	X	25648	-0-	-3585	-0-	1171 1594	1 9	22883	2	Y	1449	1418	0	13	1	89
04	24154	X	24154	-0-	-0-	-0-	1074 1550	1 9	21530	2	Y	1409	1420	0	2	1	76
05	24924	X	24465	-0-	-459	-0-	1132 1498	1 9	21835	2	Y	1362	1335	0	1	1	102
06	24120	X	22929	-0-	-1191	-0-	1068 1376	1 9	20485	2	Y	1251	1300	0	1	1	52
07	24924	X	22935	-0-	-1989	-0-	1059 1368	1 9	20508	2	Y	1244	1222	0	4	1	70
08	24924	X	22529	-0-	-2395	-0-	1010 1233	1 9	20286	2	Y	1121	1128	0	1	1	62

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
03	20553	X	14262	-0-	-6291	-0-	657 734	1 9	12871	2	Y	667	656	0	7	1	41
04	13351	X	13351	-0-	-0-	-0-	596 759	1 9	11996	2	Y	690	693	0	1	1	37
05	17391	X	13202	-0-	-4189	-0-	616 734	1 9	11852	2	Y	667	654	0			50
06	16170	X	12501	-0-	-3669	-0-	586 679	1 9	11236	2	Y	617	641	0			26
07	15624	X	11729	-0-	-3895	-0-	548 607	1 9	10574	2	Y	552	545	0	2	1	31
08	14260	X	12849	-0-	-1411	-0-	576 686	1 9	11587	2	Y	624	619	0	1	1	35

BRISCOE C WELL #: 2H RRCID -> 291460 COMPL. DATE 09/02/2021 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6457 - 6592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A944H RRCID -> 291637 COMPL. DATE 11/02/2021 TOTAL DEPTH 9072 PERF. 9588 - 17483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	22475	X	19642	-0-	-2833	-0-	905	1	17721	2	Y	924	905	0	8	1	57
							1016	9									
04	18311	X	18311	-0-	-0-	-0-	825	1	16522	2	Y	876	884	0	1	1	48
							964	9									
05	19375	X	18995	-0-	-380	-0-	890	1	17148	2	Y	870	852	0	1	1	65
							957	9									
06	18750	X	17602	-0-	-1148	-0-	825	1	15820	2	Y	870	898	0	1	1	36
							957	9									
07	19375	X	15981	-0-	-3394	-0-	749	1	14515	2	Y	652	648	0	3	1	37
							717	9									
08	19375	X	16363	-0-	-3012	-0-	744	1	14917	2	Y	638	638	0	1	1	36
							702	9									

GALVAN RANCH WELL #: 15H RRCID -> 291650 COMPL. DATE 07/02/2021 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8941 - 9103

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA C (SA2) WELL #: 3318H RRCID -> 292682 COMPL. DATE 12/28/2022 TOTAL DEPTH 6727 PERF. 6935 - 17768

03	7285	X	1723	-0-	-5562	-0-	22	1	401	2	Y	1182	1109	0			73
							1300	9									
04	2127	X	2127	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	Y	1211	1216	0	2	1	66
							1332	9									
05	7285	X	811	-0-	-6474	-0-	34	1	605	2	Y	156	209	0	1	1	12
							172	9									
06	4620	X	942	-0-	-3678	-0-	36	1	686	2	Y	200	204	0			8
							220	9									
07	2201	X	530	-0-	-1671	-0-	9	1	167	2	Y	322	311	0	1	1	18
							354	9									
08	2201	X	412	-0-	-1789	-0-	14	1	257	2	Y	128	139	0			7
							141	9									

GALVAN RANCH WELL #: C909H RRCID -> 292782 COMPL. DATE 07/06/2023 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 8771 - 18752

03	46872	X	42415	-0-	-4457	-0-	1997	1	39054	2	Y	1240	1213	0	11	1	76
							1364	9									
04	40083	X	40083	-0-	-0-	-0-	1841	1	36885	2	Y	1234	1241	0	2	1	67
							1357	9									
05	43338	X	41774	-0-	-1564	-0-	2000	1	38492	2	Y	1165	1144	0	1	1	87
							1282	9									
06	41940	X	38205	-0-	-3735	-0-	1835	1	35186	2	Y	1076	1117	0	1	1	45
							1184	9									
07	43059	X	9961	-0-	-33098	-0-	476	1	9185	2	Y	273	300	0	3	1	15
							300	9									
08	42408	X	22657	-0-	-19751	-0-	1045	1	21014	2	Y	544	529	0			30
							598	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	46283	X	38258	-0-	-8025	-0-	1812 1035	1 9	35411	2	Y	941	924	0	9	1	58
04	38780	X	38780	-0-	-0-	-0-	1786 1159	1 9	35835	2	Y	1054	1054	0	1	1	57
05	42749	X	36382	-0-	-6367	-0-	1747 1025	1 9	33610	2	Y	932	918	0	1	1	70
06	41370	X	38464	-0-	-2906	-0-	1853 1077	1 9	35534	2	Y	979	1007	0	1	1	41
07	42284	X	6587	-0-	-35697	-0-	310 278	1 9	5999	2	Y	253	277	0	3	1	14
08	40052	X	-0-	-0-	-40052	-0-					Y	-0-	14	0			-0-

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
03	32488	X	28547	-0-	-3941	-0-	1275 2352	1 9	24920	2	Y	2138	2093	0	19	1	131
04	27007	X	27007	-0-	-0-	-0-	1167 2380	1 9	23460	2	Y	2164	2175	0	3	1	117
05	29853	X	26937	-0-	-2916	-0-	1217 2283	1 9	23437	2	Y	2075	2035	0	2	1	155
06	28890	X	25348	-0-	-3542	-0-	1150 2163	1 9	22035	2	Y	1966	2039	0	1	1	81
07	29605	X	25742	-0-	-3863	-0-	1147 2380	1 9	22215	2	Y	2164	2117	0	6	1	122
08	28551	X	23659	-0-	-4892	-0-	1027 1982	1 9	20650	2	Y	1802	1821	0	3	1	100

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
03	24800	X	21263	-0-	-3537	-0-	915 2448	1 9	17900	2	Y	2225	2179	0	19	1	137
04	20507	X	20507	-0-	-0-	-0-	854 2538	1 9	17115	2	Y	2307	2316	0	3	1	125
05	24831	X	19839	-0-	-4992	-0-	866 2273	1 9	16700	2	Y	2066	2034	0	2	1	155
06	21750	X	19587	-0-	-2163	-0-	856 2280	1 9	16451	2	Y	2073	2141	0	1	1	86
07	21886	X	19797	-0-	-2089	-0-	857 2349	1 9	16591	2	Y	2135	2094	0	7	1	120
08	21266	X	19292	-0-	-1974	-0-	807 2252	1 9	16233	2	Y	2047	2050	0	3	1	114

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
03	39587	X	28520	-0-	-11067	-0-	1292 1968	1 9	25260	2	Y	1789	1769	0	19	1	110
04	16271	X	16271	-0-	-0-	-0-	738 758	1 9	14775	2	Y	689	759	0	3	1	37
05	46810	X	38109	-0-	-8701	-0-	1740 2911	1 9	33458	2	Y	2646	2485	0			198
06	45300	X	31839	-0-	-13461	-0-	1462 2312	1 9	28065	2	Y	2102	2211	0	2	1	87
07	35495	X	32040	-0-	-3455	-0-	1458 2347	1 9	28235	2	Y	2134	2094	0	7	1	120
08	38099	X	29519	-0-	-8580	-0-	1302 2070	1 9	26147	2	Y	1882	1894	0	3	1	105

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A912H RRCID -> 292892 COMPL. DATE 09/09/2025 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
03	40827	X	20121	-0-	-20706	-0-	864	1	16897	2	Y	2145	2169	0	33	1	132
							2360	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	129	0	3	1	-0-
05	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
06	33390	X	-0-	-0-	-33390	-0-					Y	-0-					-0-
07	34503	X	-0-	-0-	-34503	-0-					Y	-0-					-0-
08	20119	X	-0-	-0-	-20119	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: B906H RRCID -> 293223 COMPL. DATE 01/17/2023 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 9081 - 21185

03	41509	X	35753	-0-	-5756	-0-	1610	1	31513	2	Y	2391	2338	0	20	1	147
							2630	9									
04	33680	X	33680	-0-	-0-	-0-	1474	1	29577	2	Y	2390	2403	0	4	1	130
							2629	9									
05	35805	X	34061	-0-	-1744	-0-	1561	1	29993	2	Y	2279	2236	0	2	1	171
							2507	9									
06	34650	X	32767	-0-	-1883	-0-	1501	1	28823	2	Y	2221	2299	0	1	1	92
							2443	9									
07	35805	X	33922	-0-	-1883	-0-	1542	1	29858	2	Y	2293	2249	0	7	1	129
							2522	9									
08	35743	X	32833	-0-	-2910	-0-	1450	1	29171	2	Y	2011	2025	0	3	1	112
							2212	9									

GALVAN RANCH WELL #: B908H RRCID -> 293232 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8729 PERF. 9105 - 21340

03	67797	X	51132	-0-	-16665	-0-	2354	1	46035	2	Y	2494	2473	0	28	1	153
							2743	9									
04	51300	X	51300	-0-	-0-	-0-	2272	1	45589	2	Y	3126	3106	0	4	1	169
							3439	9									
05	63581	X	51932	-0-	-11649	-0-	2393	1	46072	2	Y	3152	3083	0	2	1	236
							3467	9									
06	60300	X	49053	-0-	-11247	-0-	2269	1	43537	2	Y	2952	3064	0	2	1	122
							3247	9									
07	62310	X	50623	-0-	-11687	-0-	2317	1	44853	2	Y	3139	3075	0	9	1	177
							3453	9									
08	52948	X	49448	-0-	-3500	-0-	2191	1	44031	2	Y	2933	2943	0	4	1	163
							3226	9									

GALVAN RANCH WELL #: B918H RRCID -> 293254 COMPL. DATE 02/01/2023 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 8943 - 19631

03	42501	X	36644	-0-	-5857	-0-	1669	1	32658	2	Y	2106	2063	0	19	1	129
							2317	9									
04	34183	X	34183	-0-	-0-	-0-	1514	1	30374	2	Y	2086	2099	0	3	1	113
							2295	9									
05	40486	X	34226	-0-	-6260	-0-	1583	1	30456	2	Y	1988	1951	0	1	1	149
							2187	9									
06	39180	X	36733	-0-	-2447	-0-	1724	1	33110	2	Y	1726	1803	0	1	1	71
							1899	9									
07	42285	X	42285	-0-	-0-	-0-	1975	1	38170	2	Y	1945	1901	0	5	1	110
							2140	9									
08	42260	X	42260	-0-	-0-	-0-	1897	1	38141	2	Y	2020	2015	0	2	1	113
							2222	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	45564	X	45564	-0-	-0-	-0-	2030 3873	1 9	39661	2	Y	3521	3452	0	32	1	216
04	41558	X	41558	-0-	-0-	-0-	1788 3890	1 9	35880	2	Y	3536	3555	0	5	1	192
05	51553	X	43540	-0-	-8013	-0-	1963 3787	1 9	37790	2	Y	3443	3375	0	2	1	258
06	49890	X	2687	-0-	-47203	-0-	127 138	1 9	2422	2	Y	125	376	0	2	1	5
07	49383	X	-0-	-0-	-49383	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
08	45570	X	-0-	-0-	-45570	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	95263	X	64473	-0-	-30790	-0-	3069 1427	1 9	59977	2	Y	1297	1257	0	8	1	80
04	73199	X	73199	-0-	-0-	-0-	3368 2265	1 9	67566	2	Y	2059	2025	0	2	1	112
05	89094	X	45847	-0-	-43247	-0-	2193 1433	1 9	42221	2	Y	1303	1316	0	1	1	98
06	77010	X	-0-	-0-	-77010	-0-					Y	-0-	97	0	1	1	-0-
07	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-
08	75578	X	-0-	-0-	-75578	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	47182	X	39042	-0-	-8140	-0-	1831 1397	1 9	35814	2	Y	1270	1239	0	10	1	78
04	36841	X	36841	-0-	-0-	-0-	1681 1418	1 9	33742	2	Y	1289	1295	0	2	1	70
05	44826	X	23792	-0-	-21034	-0-	1131 887	1 9	21774	2	Y	806	815	0	1	1	60
06	42210	X	7640	-0-	-34570	-0-	368 217	1 9	7055	2	Y	197	248	0	1	1	8
07	51890	X	51890	-0-	-0-	-0-	2465 1680	1 9	47745	2	Y	1527	1448	0	1	1	86
08	44387	X	44387	-0-	-0-	-0-	2038 1379	1 9	40970	2	Y	1254	1268	0	2	1	70

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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRISCOE B (SA13) WELL #: 2578H RRCID -> 293790 COMPL. DATE 12/22/2024 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 7136 - 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
03	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	211 716	1 9	4070	2	Y	651	639	0	6	1	40
04	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	160 587	1 9	3206	2	Y	534	544	0	1	1	29
05	6479	X	4110	-0-	-2369	-0-	176 554	1 9	3380	2	Y	504	495	0			38
06	6270	X	4960	-0-	-1310	-0-	220 521	1 9	4219	2	Y	474	492	0			20
07	6479	X	4337	-0-	-2142	-0-	188 541	1 9	3608	2	Y	492	482	0	2	1	28
08	4991	X	4218	-0-	-773	-0-	172 576	1 9	3470	2	Y	524	522	0	1	1	29

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A925H RRCID -> 293854 COMPL. DATE 09/01/2023 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 9527 - 20335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	57226	X	48919	-0-	-8307	-0-	2282 2019	1 9	44618	2	Y	1835	1799	0	16	1	113
04	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	237 229	1 9	4711	2	Y	208	307	0	3	1	11
05	54002	X	-0-	-0-	-54002	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
06	50970	X	-0-	-0-	-50970	-0-					Y	-0-					-0-
07	51460	X	-0-	-0-	-51460	-0-					Y	-0-					-0-
08	48918	X	-0-	-0-	-48918	-0-					Y	-0-					-0-

GALVAN RANCH WELL #: A927H RRCID -> 293882 COMPL. DATE 08/31/2023 TOTAL DEPTH 9439 PERF. 9585 - 22035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61473	X	60263	-0-	-1210	-0-	2823 2243	1 9	55197	2	Y	2039	1997	0	18	1	125
04	35157	X	35157	-0-	-0-	-0-	1630 842	1 9	32685	2	Y	765	846	0	3	1	41
05	65004	X	65004	-0-	-0-	-0-	3116 1851	1 9	60037	2	Y	1683	1597	0	1	1	126
06	56700	X	56440	-0-	-260	-0-	2698 1948	1 9	51794	2	Y	1771	1823	0	1	1	73
07	58590	X	56231	-0-	-2359	-0-	2662 2033	1 9	51536	2	Y	1848	1811	0	6	1	104
08	58590	X	52239	-0-	-6351	-0-	2399 1616	1 9	48224	2	Y	1469	1489	0	2	1	82

BRISCOE G WELL #: 59H RRCID -> 293899 COMPL. DATE 12/20/2022 TOTAL DEPTH 7299 PERF. 6967 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/09/2025

BRISCOE R (SA27) STATE WELL #: 1579H RRCID -> 294237 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7589 PERF. 7628 - 20819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72261	X	58358	-0-	-13903	-0-	2534 6271	1 9	49553	2	Y	5701	5579	0	49	1	350
04	54872	X	54872	-0-	-0-	-0-	2307 6282	1 9	46283	2	Y	5711	5742	0	9	1	310
05	55333	X	55333	-0-	-0-	-0-	2433 6101	1 9	46799	2	Y	5546	5437	0	4	1	415
06	51716	X	51716	-0-	-0-	-0-	2307 5130	1 9	44279	2	Y	4664	4882	0	4	1	193
07	51260	X	51260	-0-	-0-	-0-	2264 5190	1 9	43806	2	Y	4718	4630	0	15	1	266
08	50143	X	50143	-0-	-0-	-0-	2140 4967	1 9	43036	2	Y	4515	4523	0	6	1	252

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R (SA26) STATE WELL #: 1568H RRCID -> 294268 COMPL. DATE 07/01/2023 TOTAL DEPTH 7699 PERF. 7800 - 20612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	51801	X	41812	-0-	-9989	-0-	1747 5943	1 9	34122	2	Y	5403	5282	0	45	1	332
04	39710	X	39710	-0-	-0-	-0-	1598 6069	1 9	32043	2	Y	5517	5542	0	8	1	299
05	46903	X	39834	-0-	-7069	-0-	1676 5910	1 9	32248	2	Y	5373	5266	0	4	1	402
06	45090	X	37417	-0-	-7673	-0-	1607 4982	1 9	30828	2	Y	4529	4741	0	3	1	187
07	44237	X	37346	-0-	-6891	-0-	1591 4968	1 9	30787	2	Y	4516	4434	0	14	1	255
08	41819	X	35855	-0-	-5964	-0-	1480 4659	1 9	29716	2	Y	4235	4249	0	5	1	236

GALVAN RANCH LP WELL #: 3009H RRCID -> 294421 COMPL. DATE 08/26/2023 TOTAL DEPTH 7909 PERF. 8056 - 17612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60450	X	46221	-0-	-14229	-0-	2059 3898	1 9	40264	2	Y	3544	3469	0	31	1	218
04	43317	X	43317	-0-	-0-	-0-	1877 3819	1 9	37621	2	Y	3472	3497	0	5	1	188
05	43384	X	43384	-0-	-0-	-0-	1968 3565	1 9	37851	2	Y	3241	3184	0	2	1	243
06	41628	X	41628	-0-	-0-	-0-	1891 3451	1 9	36286	2	Y	3137	3248	0	2	1	130
07	41411	X	41411	-0-	-0-	-0-	1864 3442	1 9	36105	2	Y	3129	3073	0	10	1	176
08	41354	X	38854	-0-	-2500	-0-	1710 2772	1 9	34372	2	Y	2520	2552	0	4	1	140

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
03	48577	X	40114	-0-	-8463	-0-	1772 3736	1 9	34606	2	Y	3396	3330	0	30	1	209
04	37485	X	37485	-0-	-0-	-0-	1604 3686	1 9	32195	2	Y	3351	3373	0	5	1	182
05	37805	X	37805	-0-	-0-	-0-	1693 3553	1 9	32559	2	Y	3230	3168	0	2	1	242
06	40020	X	35514	-0-	-4506	-0-	1594 3310	1 9	30610	2	Y	3009	3124	0	2	1	125
07	41354	X	36002	-0-	-5352	-0-	1608 3301	1 9	31093	2	Y	3001	2947	0	10	1	169
08	40114	X	34510	-0-	-5604	-0-	1503 2796	1 9	30211	2	Y	2542	2565	0	4	1	142

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
03	59241	X	44749	-0-	-14492	-0-	2121 1152	1 9	41476	2	Y	1047	1028	0	9	1	64
04	43693	X	43693	-0-	-0-	-0-	2014 1265	1 9	40414	2	Y	1150	1150	0	2	1	62
05	49259	X	43676	-0-	-5583	-0-	2096 1234	1 9	40346	2	Y	1122	1099	0	1	1	84
06	47670	X	41170	-0-	-6500	-0-	1986 1082	1 9	38102	2	Y	984	1026	0	1	1	41
07	48546	X	33125	-0-	-15421	-0-	1579 977	1 9	30569	2	Y	888	876	0	3	1	50
08	45136	X	30288	-0-	-14848	-0-	1406 604	1 9	28278	2	Y	549	567	0	1	1	31

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11997	X	45	-0-	-11952	-0-	25	2	20	9	Y	18	51	0	7	1	1
04	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	38	1	714	2	Y	243	230	0			14
							267	9									
05	10106	X	1352	-0-	-8754	-0-	51	1	970	2	Y	301	291	0			24
							331	9									
06	9780	X	1514	-0-	-8266	-0-	59	1	1163	2	Y	265	277	0			12
							292	9									
07	4805	X	1391	-0-	-3414	-0-	53	1	1024	2	Y	285	279	0	1	1	17
							314	9									
08	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	56	1	1100	2	Y	333	329	0			21
							366	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	68014	X	52701	-0-	-15313	-0-	2371	1	46341	2	Y	3626	3548	0	31	1	223
							3989	9									
04	50312	X	50312	-0-	-0-	-0-	2202	1	44188	2	Y	3565	3589	0	6	1	193
							3922	9									
05	55118	X	49596	-0-	-5522	-0-	2275	1	43778	2	Y	3221	3171	0	2	1	241
							3543	9									
06	53340	X	46587	-0-	-6753	-0-	2150	1	41248	2	Y	2899	3018	0	2	1	120
							3189	9									
07	54405	X	45476	-0-	-8929	-0-	2083	1	40339	2	Y	2776	2730	0	9	1	157
							3054	9									
08	52700	X	43120	-0-	-9580	-0-	1915	1	38515	2	Y	2445	2463	0	3	1	136
							2690	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	27776	X	24845	-0-	-2931	-0-	961	1	18810	2	Y	4613	4525	0	47	1	305
							5074	9									
04	23493	X	23493	-0-	-0-	-0-	885	1	17781	2	Y	4388	4426	0	8	1	259
							4827	9									
05	27590	X	24504	-0-	-3086	-0-	965	1	18597	2	Y	4493	4394	0	3	1	355
							4942	9									
06	26700	X	23142	-0-	-3558	-0-	925	1	17716	2	Y	4092	4259	0	3	1	185
							4501	9									
07	27590	X	22878	-0-	-4712	-0-	909	1	17580	2	Y	3990	3923	0	14	1	238
							4389	9									
08	24831	X	22169	-0-	-2662	-0-	845	1	17021	2	Y	3912	3904	0	5	1	241
							4303	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19964	X	17730	-0-	-2234	-0-	666	1	13026	2	Y	3671	3619	0	41	1	243
							4038	9									
04	17137	X	17137	-0-	-0-	-0-	628	1	12612	2	Y	3543	3571	0	6	1	209
							3897	9									
05	21514	X	17788	-0-	-3726	-0-	679	1	13097	2	Y	3647	3565	0	3	1	288
							4012	9									
06	20820	X	16726	-0-	-4094	-0-	648	1	12428	2	Y	3318	3454	0	2	1	150
							3650	9									
07	21514	X	16362	-0-	-5152	-0-	627	1	12128	2	Y	3279	3222	0	11	1	196
							3607	9									
08	17763	X	16058	-0-	-1705	-0-	588	1	11790	2	Y	3345	3331	0	4	1	206
							3680	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	26598	X	6817	-0-		-19781	-0-	235 2000	1 9	4582	2	Y	1818	1701	0	1	1	120
04	11690	X	11690	-0-		-0-	-0-	428 2691	1 9	8571	2	Y	2446	2419	0	3	1	144
05	21204	X	16726	-0-		-4478	-0-	644 3649	1 9	12433	2	Y	3317	3197	0	2	1	262
06	20520	X	16381	-0-		-4139	-0-	650 3240	1 9	12491	2	Y	2945	3072	0	2	1	133
07	14562	X	14562	-0-		-0-	-0-	570 2916	1 9	11076	2	Y	2651	2616	0	10	1	158
08	16709	X	15522	-0-		-1187	-0-	585 3209	1 9	11728	2	Y	2917	2892	0	3	1	180

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19313	X	17449	-0-		-1864	-0-	690 3320	1 9	13439	2	Y	3018	2933	0	25	1	200
04	15979	X	15979	-0-		-0-	-0-	608 3167	1 9	12204	2	Y	2879	2904	0	5	1	170
05	18042	X	16668	-0-		-1374	-0-	662 3263	1 9	12743	2	Y	2966	2900	0	2	1	234
06	16890	X	16137	-0-		-753	-0-	641 3209	1 9	12287	2	Y	2917	3017	0	2	1	132
07	17453	X	15611	-0-		-1842	-0-	619 3007	1 9	11985	2	Y	2734	2693	0	10	1	163
08	17453	X	17032	-0-		-421	-0-	661 3067	1 9	13304	2	Y	2788	2776	0	3	1	172

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20367	X	17055	-0-		-3312	-0-	676 3104	1 9	13275	2	Y	2822	2745	0	23	1	187
04	18369	X	18369	-0-		-0-	-0-	717 3271	1 9	14381	2	Y	2974	2980	0	5	1	176
05	21917	X	17555	-0-		-4362	-0-	716 3017	1 9	13822	2	Y	2743	2700	0	2	1	217
06	21210	X	15295	-0-		-5915	-0-	626 2626	1 9	12043	2	Y	2387	2494	0	2	1	108
07	21917	X	15312	-0-		-6605	-0-	633 2446	1 9	12233	2	Y	2224	2191	0	8	1	133
08	18910	X	9911	-0-		-8999	-0-	386 1746	1 9	7779	2	Y	1587	1619	0	3	1	98

BRISCOE C (SA8) WELL #: 2259H RRCID -> 295373 COMPL. DATE 09/19/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 7068 - 19080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19707	X	19707	-0-		-0-	-0-	784 3573	1 9	15350	2	Y	3248	3105	0	16	1	215
04	15896	X	15896	-0-		-0-	-0-	613 2960	1 9	12323	2	Y	2691	2742	0	5	1	159
05	16337	X	15713	-0-		-624	-0-	627 3026	1 9	12060	2	Y	2751	2691	0	2	1	217
06	18330	X	15600	-0-		-2730	-0-	635 2767	1 9	12198	2	Y	2515	2616	0	2	1	114
07	18941	X	14749	-0-		-4192	-0-	599 2566	1 9	11584	2	Y	2333	2299	0	9	1	139
08	18941	X	15523	-0-		-3418	-0-	612 2636	1 9	12275	2	Y	2396	2384	0	3	1	148

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA1) WELL #: 379H RRCID -> 295436 COMPL. DATE 07/17/2020 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6885 - 18913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11284	X	7347	-0-	-3937	-0-	264	1	5154	2	Y	1754	1713	0	15	1	108
							1929	9									
04	10920	X	8126	-0-	-2794	-0-	279	1	5607	2	Y	2036	2031	0	3	1	110
							2240	9									
05	8804	X	8174	-0-	-630	-0-	309	1	5927	2	Y	1762	1739	0	1	1	132
							1938	9									
06	8460	X	8362	-0-	-98	-0-	329	1	6310	2	Y	1566	1632	0	1	1	65
							1723	9									
07	8680	X	7960	-0-	-720	-0-	308	1	5947	2	Y	1550	1523	0	5	1	87
							1705	9									
08	8370	X	7521	-0-	-849	-0-	276	1	5549	2	Y	1542	1541	0	2	1	86
							1696	9									

GALVAN RANCH WELL #: A968H RRCID -> 295470 COMPL. DATE 02/02/2024 TOTAL DEPTH 8798 PERF. 9399 - 20986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	83390	X	59540	-0-	-23850	-0-	2759	1	53946	2	Y	2577	2523	0	22	1	158
							2835	9									
04	55143	X	55143	-0-	-0-	-0-	2486	1	49893	2	Y	2513	2531	0	4	1	136
							2764	9									
05	70618	X	54736	-0-	-15882	-0-	2571	1	49475	2	Y	2445	2396	0	2	1	183
							2690	9									
06	62820	X	50148	-0-	-12672	-0-	2362	1	45336	2	Y	2227	2316	0	2	1	92
							2450	9									
07	63550	X	49252	-0-	-14298	-0-	2309	1	44691	2	Y	2047	2017	0	7	1	115
							2252	9									
08	59551	X	47794	-0-	-11757	-0-	2163	1	43452	2	Y	1981	1984	0	2	1	110
							2179	9									

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
03	97991	X	71597	-0-	-26394	-0-	3294	1	64432	2	Y	3519	3449	0	31	1	216
							3871	9									
04	65506	X	65506	-0-	-0-	-0-	2936	1	58884	2	Y	3351	3380	0	5	1	182
							3686	9									
05	80073	X	67438	-0-	-12635	-0-	3151	1	60660	2	Y	3297	3230	0	2	1	247
							3627	9									
06	77490	X	64871	-0-	-12619	-0-	3050	1	58500	2	Y	3019	3139	0	2	1	125
							3321	9									
07	76477	X	69172	-0-	-7305	-0-	3242	1	62772	2	Y	2871	2824	0	10	1	162
							3158	9									
08	71610	X	64580	-0-	-7030	-0-	2940	1	59103	2	Y	2306	2336	0	3	1	129
							2537	9									

GALVAN RANCH WELL #: A962H RRCID -> 295573 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 9587 - 18794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	71176	X	60850	-0-	-10326	-0-	2747	1	53778	2	Y	3932	3849	0	34	1	242
							4325	9									
04	56439	X	56439	-0-	-0-	-0-	2475	1	49677	2	Y	3897	3922	0	6	1	211
							4287	9									
05	61628	X	56742	-0-	-4886	-0-	2601	1	50084	2	Y	3688	3620	0	3	1	276
							4057	9									
06	59640	X	52233	-0-	-7407	-0-	2408	1	46184	2	Y	3310	3447	0	2	1	137
							3641	9									
07	61628	X	51865	-0-	-9763	-0-	2366	1	45781	2	Y	3380	3316	0	10	1	191
							3718	9									
08	60853	X	49990	-0-	-10863	-0-	2209	1	44422	2	Y	3054	3071	0	4	1	170
							3359	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A966H RRCID -> 295574 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 9334 - 18988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	59365	X	46514	-0-	-12851	-0-	2102	1	41093	2	Y	3017	2951	0	26	1	185
							3319	9									
04	43081	X	43081	-0-	-0-	-0-	1891	1	37956	2	Y	2940	2961	0	5	1	159
							3234	9									
05	49786	X	43046	-0-	-6740	-0-	1974	1	38006	2	Y	2787	2735	0	2	1	209
							3066	9									
06	48180	X	39723	-0-	-8457	-0-	1833	1	35169	2	Y	2474	2579	0	2	1	102
							2721	9									
07	49383	X	39453	-0-	-9930	-0-	1811	1	35040	2	Y	2365	2326	0	8	1	133
							2602	9									
08	46500	X	38055	-0-	-8445	-0-	1694	1	34026	2	Y	2123	2135	0	3	1	118
							2335	9									

SAN AMBROSIA D (SA4) WELL #: 1009H RRCID -> 295614 COMPL. DATE 04/21/2020 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 6623 - 19949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26288	X	17665	-0-	-8623	-0-	647	1	12633	2	Y	3986	3830	0	19	1	245
							4385	9									
04	23876	X	23876	-0-	-0-	-0-	805	1	16141	2	Y	6300	6197	0	6	1	342
							6930	9									
05	21611	X	21611	-0-	-0-	-0-	808	1	15556	2	Y	4770	4751	0	4	1	357
							5247	9									
06	21026	X	21026	-0-	-0-	-0-	806	1	15465	2	Y	4323	4498	0	3	1	179
							4755	9									
07	20730	X	20730	-0-	-0-	-0-	786	1	15234	2	Y	4282	4206	0	14	1	241
							4710	9									
08	20020	X	20020	-0-	-0-	-0-	735	1	14775	2	Y	4100	4108	0	5	1	228
							4510	9									

SAN AMBROSIA F (SA29) WELL #: 2059H RRCID -> 295619 COMPL. DATE 05/23/2024 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
03	22072	X	16136	-0-	-5936	-0-	656	1	12809	2	Y	2428	2290	0	2	1	149
							2671	9									
04	12440	X	12440	-0-	-0-	-0-	463	1	9239	2	Y	2489	2499	0	4	1	135
							2738	9									
05	18662	X	9	-0-	-18653	-0-	1	2	8	9	Y	7	139	0	2	1	1
06	15630	X	6203	-0-	-9427	-0-	222	1	4322	2	Y	1508	1447	0			62
							1659	9									
07	16151	X	13565	-0-	-2586	-0-	515	1	10006	2	Y	2767	2668	0	5	1	156
							3044	9									
08	16151	X	13826	-0-	-2325	-0-	522	1	10470	2	Y	2576	2585	0	3	1	144
							2834	9									

GALVAN RANCH WELL #: B932H RRCID -> 295649 COMPL. DATE 04/26/2024 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
03	116157	X	90655	-0-	-25502	-0-	4146	1	81080	2	Y	4935	4826	0	42	1	303
							5429	9									
04	81641	X	81641	-0-	-0-	-0-	3631	1	72889	2	Y	4655	4698	0	8	1	252
							5121	9									
05	96751	X	80462	-0-	-16289	-0-	3742	1	72045	2	Y	4250	4181	0	3	1	318
							4675	9									
06	93630	X	73952	-0-	-19678	-0-	3451	1	66256	2	Y	3859	4014	0	3	1	160
							4245	9									
07	95883	X	74755	-0-	-21128	-0-	3467	1	67134	2	Y	3776	3711	0	12	1	213
							4154	9									
08	90644	X	73602	-0-	-17042	-0-	3317	1	66640	2	Y	3314	3338	0	4	1	185
							3645	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1159H RRCID -> 295686 COMPL. DATE 05/22/2024 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
03	5828	X	3400	-0-	-2428	-0-	120	1	2338	2	Y	856	842	0	9	1	53
							942	9									
04	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	165	1	3326	2	Y	1094	1087	0	1	1	59
							1203	9									
05	4867	X	4654	-0-	-213	-0-	171	1	3260	2	Y	1112	1087	0	1	1	83
							1223	9									
06	4710	X	3461	-0-	-1249	-0-	144	1	2708	2	Y	554	613	0	1	1	23
							609	9									
07	4836	X	4321	-0-	-515	-0-	184	1	3557	2	Y	527	518	0	2	1	30
							580	9									
08	4949	X	4949	-0-	-0-	-0-	196	1	3952	2	Y	728	716	0	1	1	41
							801	9									

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
03	32918	X	32918	-0-	-0-	-0-	1340	1	26190	2	Y	4898	4683	0	24	1	324
							5388	9									
04	29298	X	29298	-0-	-0-	-0-	1101	1	22099	2	Y	5544	5533	0	8	1	327
							6098	9									
05	29667	X	28067	-0-	-1600	-0-	1112	1	21388	2	Y	5061	4984	0	4	1	400
							5567	9									
06	31860	X	27937	-0-	-3923	-0-	1114	1	21355	2	Y	4971	5144	0	3	1	224
							5468	9									
07	32922	X	30623	-0-	-2299	-0-	1196	1	23176	2	Y	5683	5551	0	17	1	339
							6251	9									
08	32922	X	28995	-0-	-3927	-0-	1080	1	21748	2	Y	5606	5593	0	7	1	345
							6167	9									

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
03	17732	X	7524	-0-	-10208	-0-	264	1	5170	2	Y	1900	1774	0			126
							2090	9									
04	11822	X	11822	-0-	-0-	-0-	441	1	8842	2	Y	2308	2295	0	3	1	136
							2539	9									
05	11593	X	11593	-0-	-0-	-0-	452	1	8660	2	Y	2255	2211	0	2	1	178
							2481	9									
06	10504	X	10504	-0-	-0-	-0-	401	1	7730	2	Y	2157	2236	0	2	1	97
							2373	9									
07	10819	X	10621	-0-	-198	-0-	399	1	7726	2	Y	2269	2224	0	7	1	135
							2496	9									
08	10842	X	10842	-0-	-0-	-0-	394	1	7906	2	Y	2311	2301	0	3	1	142
							2542	9									

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
03	11842	X	4634	-0-	-7208	-0-	197	1	3828	2	Y	554	543	0	5	1	37
							609	9									
04	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	199	1	3999	2	Y	545	549	0	1	1	32
							600	9									
05	11842	X	4817	-0-	-7025	-0-	208	1	4014	2	Y	541	530	0			43
							595	9									
06	11340	X	4396	-0-	-6944	-0-	188	1	3600	2	Y	553	571	0			25
							608	9									
07	4929	X	3448	-0-	-1481	-0-	141	1	2742	2	Y	514	506	0	2	1	31
							565	9									
08	4929	X	2491	-0-	-2438	-0-	90	1	1755	2	Y	587	581	0	1	1	36
							646	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14012	X	2918	-0-		-11094	-0-	106 679	1 9	2133	2	Y	617	589	0	2	1	38
04	6706	X	6706	-0-		-0-	-0-	237 1747	1 9	4722	2	Y	1588	1539	0	1	1	86
05	14012	X	8090	-0-		-5922	-0-	299 1981	1 9	5810	2	Y	1801	1751	0	1	1	135
06	10380	X	3659	-0-		-6721	-0-	139 834	1 9	2686	2	Y	758	861	0	1	1	31
07	6882	X	1041	-0-		-5841	-0-	18 644	1 9	379	2	Y	585	581	0	2	1	33
08	19488	X	19488	-0-		-0-	-0-	610 6656	1 9	12222	2	Y	6051	5746	0	1	1	337

GALVAN RANCH WELL #: B930H RRCID -> 295738 COMPL. DATE 04/26/2024 TOTAL DEPTH 8661 PERF. 9038 - 19773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1417	X	1417	-0-		-0-	-0-	66 72	1 9	1279	2	Y	65	61	0			4
04	T. A.		46345	-0-		46345	46345	2128 1502	1 9	42715	2	Y	1365	1295	0			74
05	T. A.		40370	-0-		40370	86715	1910 1684	1 9	36776	2	Y	1531	1489	0	1	1	115
06	T. A.		40024	-0-		40024	126739	1908 1485	1 9	36631	2	Y	1350	1408	0	1	1	56
07	168679	X	41940	-0-		-126739	-0-	1982 1577	1 9	38381	2	Y	1434	1405	0	4	1	81
08	39525	X	39525	-0-		-0-	-0-	1798 1544	1 9	36183	2	Y	1404	1405	0	2	1	78

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. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	11470	X	3996	-0-		-7474	-0-	146 1021	1 9	2829	2	Y	928	867	0			61
04	10532	X	10532	-0-		-0-	-0-	397 2178	1 9	7957	2	Y	1980	1922	0	2	1	117
05	11036	X	10409	-0-		-627	-0-	418 1990	1 9	8001	2	Y	1809	1781	0	2	1	143
06	7329	X	7329	-0-		-0-	-0-	291 1470	1 9	5568	2	Y	1336	1418	0	1	1	60
07	10819	X	5326	-0-		-5493	-0-	199 1284	1 9	3843	2	Y	1167	1152	0	5	1	70
08	10819	X	10564	-0-		-255	-0-	390 2344	1 9	7830	2	Y	2131	2069	0	1	1	131

BRISCOE C (SA13) STATE WELL #: 1359H RRCID -> 295854 COMPL. DATE 01/13/2022 TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7160 - 20345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13919	X	12820	-0-		-1099	-0-	463 3336	1 9	9021	2	Y	3033	2980	0	32	1	201
04	9729	X	9729	-0-		-0-	-0-	365 2052	1 9	7312	2	Y	1865	1951	0	5	1	110
05	19499	X	11215	-0-		-8284	-0-	439 2342	1 9	8434	2	Y	2129	2070	0	1	1	168
06	18870	X	8806	-0-		-10064	-0-	346 1783	1 9	6677	2	Y	1621	1715	0	1	1	73
07	19499	X	8362	-0-		-11137	-0-	319 1843	1 9	6200	2	Y	1675	1642	0	6	1	100
08	12834	X	10623	-0-		-2211	-0-	404 2123	1 9	8096	2	Y	1930	1909	0	2	1	119

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A967H RRCID -> 295913 COMPL. DATE 02/06/2024 TOTAL DEPTH 8844 PERF. 9249 - 19355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	75392	X	61374	-0-	-14018	-0-	2788	1	54542	2	Y	3676	3597	0	31	1	226
							4044	9									
04	56436	X	56436	-0-	-0-	-0-	2496	1	50086	2	Y	3504	3534	0	6	1	190
							3854	9									
05	64511	X	56875	-0-	-7636	-0-	2625	1	50526	2	Y	3385	3319	0	2	1	254
							3724	9									
06	62430	X	52067	-0-	-10363	-0-	2419	1	46427	2	Y	2928	3059	0	2	1	121
							3221	9									
07	63984	X	51892	-0-	-12092	-0-	2405	1	46538	2	Y	2681	2642	0	9	1	151
							2949	9									
08	61380	X	45622	-0-	-15758	-0-	2066	1	41498	2	Y	1871	1915	0	3	1	104
							2058	9									

BRISCOE G (SA14) STATE WELL #: 2218H RRCID -> 295941 COMPL. DATE 03/12/2023 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 7316 - 14997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	16833	X	98	-0-	-16735	-0-	6	2	92	9	Y	84	131	0	11	1	6
04	13377	X	13377	-0-	-0-	-0-	488	1	9756	2	Y	2848	2686	0			168
							3133	9									
05	15035	X	11004	-0-	-4031	-0-	399	1	7690	2	Y	2650	2607	0	2	1	209
							2915	9									
06	13860	X	8488	-0-	-5372	-0-	300	1	5759	2	Y	2208	2315	0	2	1	100
							2429	9									
07	13733	X	8579	-0-	-5154	-0-	301	1	5802	2	Y	2251	2209	0	8	1	134
							2476	9									
08	13733	X	8691	-0-	-5042	-0-	298	1	5967	2	Y	2205	2200	0	3	1	136
							2426	9									

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
03	32922	X	27	-0-	-32895	-0-	27	2			Y	-0-	72	0	15	1	-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	28161	X	28161	-0-	-0-	-0-	1196	1	23003	2	Y	3602	3318	0			284
							3962	9									
06	29828	X	29828	-0-	-0-	-0-	1247	1	23958	2	Y	4203	4295	0	2	1	190
							4623	9									
07	19562	X	19562	-0-	-0-	-0-	820	1	15878	2	Y	2604	2624	0	14	1	156
							2864	9									
08	26908	X	19687	-0-	-7221	-0-	785	1	15763	2	Y	2854	2831	0	3	1	176
							3139	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
03	10974	X	-0-	-0-	-10974	-0-					Y	-0-	33	0	7	1	-0-
04	74	X	74	-0-	-0-	-0-	29	2	45	9	Y	41	39	0			2
05	10106	X	21	-0-	-10085	-0-	21	2			Y	-0-	2	0			-0-
06	9780	X	-0-	-0-	-9780	-0-					Y	-0-					-0-
07	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
03	30225	X	16414	-0-	-13811	-0-	690	1	13445	2	Y	2072	2015	0	17	1	137
							2279	9									
04	22100	X	22100	-0-	-0-	-0-	880	1	17624	2	Y	3269	3210	0	3	1	193
							3596	9									
05	25017	X	24447	-0-	-570	-0-	997	1	19225	2	Y	3841	3729	0	2	1	303
							4225	9									
06	24210	X	22381	-0-	-1829	-0-	929	1	17856	2	Y	3269	3421	0	3	1	148
							3596	9									
07	22754	X	22548	-0-	-206	-0-	927	1	17996	2	Y	3295	3235	0	11	1	197
							3625	9									
08	24428	X	22086	-0-	-2342	-0-	876	1	17614	2	Y	3269	3261	0	4	1	201
							3596	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
03	26009	X	16863	-0-	-9146	-0-	706	1	13816	2	Y	2128	2049	0	13	1	141
							2341	9									
04	22685	X	22685	-0-	-0-	-0-	916	1	18380	2	Y	3081	3036	0	4	1	182
							3389	9									
05	21372	X	21372	-0-	-0-	-0-	888	1	17081	2	Y	3094	3030	0	2	1	244
							3403	9									
06	20010	X	19368	-0-	-642	-0-	814	1	15588	2	Y	2696	2816	0	2	1	122
							2966	9									
07	20677	X	18875	-0-	-1802	-0-	796	1	15360	2	Y	2472	2437	0	9	1	148
							2719	9									
08	20677	X	18669	-0-	-2008	-0-	755	1	15183	2	Y	2483	2475	0	3	1	153
							2731	9									

BRISCOE C (SA21) STATE WELL #: 1299H RRCID -> 296027 COMPL. DATE 02/15/2024 TOTAL DEPTH 7257 PERF. 7084 - 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
03	90675	X	72332	-0-	-18343	-0-	2747	1	53769	2	Y	14378	14062	0	136	1	952
							15816	9									
04	67107	X	67107	-0-	-0-	-0-	2523	1	50604	2	Y	12709	12887	0	24	1	750
							13980	9									
05	76570	X	64695	-0-	-11875	-0-	2595	1	49961	2	Y	11035	10904	0	10	1	871
							12139	9									
06	74100	X	59475	-0-	-14625	-0-	2384	1	45698	2	Y	10357	10752	0	8	1	468
							11393	9									
07	76570	X	58383	-0-	-18187	-0-	2334	1	45146	2	Y	9912	9752	0	36	1	592
							10903	9									
08	72323	X	56036	-0-	-16287	-0-	2169	1	43573	2	Y	9358	9362	0	12	1	576
							10294	9									

GALVAN RANCH WELL #: A926H RRCID -> 296039 COMPL. DATE 07/14/2024 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 9582 - 22506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14043	X	7860	-0-	-6183	-0-	348	1	6796	2	Y	651	639	0	6	1	40
							716	9									
04	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	226	1	4518	2	Y	477	490	0	1	1	26
							525	9									
05	9517	X	6612	-0-	-2905	-0-	299	1	5764	2	Y	499	488	0			37
							549	9									
06	9210	X	6165	-0-	-3045	-0-	278	1	5329	2	Y	507	523	0			21
							558	9									
07	8773	X	6032	-0-	-2741	-0-	265	1	5161	2	Y	551	539	0	2	1	31
							606	9									
08	7874	X	4054	-0-	-3820	-0-	177	1	3573	2	Y	276	291	0	1	1	15
							304	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G WELL #: 1098H RRCID -> 296045 COMPL. DATE 07/12/2022 TOTAL DEPTH 7222 PERF. 7433 - 16125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		5136	-0-	5136	30101	214	1	4154	2	Y	698	682	0	7	1	46
							768	9									
04	32633	X	2532	-0-	-30101	-0-	103	1	2015	2	Y	376	399	0	1	1	22
							414	9									
05	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	243	1	4639	2	Y	882	834	0			70
							970	9									
06	5190	X	2102	-0-	-3088	-0-	95	1	1832	2	Y	159	221	0	1	1	7
							175	9									
07	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	212	1	4128	2	Y	886	839	0	1	1	53
							975	9									
08	5363	X	3912	-0-	-1451	-0-	152	1	3085	2	Y	614	628	0	1	1	38
							675	9									

GALVAN RANCH WELL #: A922H RRCID -> 296056 COMPL. DATE 01/18/2025 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 9595 - 22054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208630	X	98036	-0-	-110594	-0-	4344	1	84963	2	Y	7935	7980	0	114	1	488
							8729	9									
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	476	0	12	1	-0-
05	180358	X	30514	-0-	-149844	-0-	1425	1	27438	2	Y	1501	1389	0			112
							1651	9									
06	166260	X	62999	-0-	-103261	-0-	2884	1	55338	2	Y	4343	4274	0	1	1	180
							4777	9									
07	157821	X	61995	-0-	-95826	-0-	2786	1	53916	2	Y	4812	4707	0	14	1	271
							5293	9									
08	98022	X	58197	-0-	-39825	-0-	2522	1	50716	2	Y	4508	4522	0	6	1	251
							4959	9									

BRISCOE B (SA12) WELL #: 2569H RRCID -> 296074 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 6916 PERF. 6959 - 18741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8076	X	8076	-0-	-0-	-0-	316	1	6169	2	Y	1446	1429	0	15	1	89
							1591	9									
04	7596	X	7596	-0-	-0-	-0-	283	1	5671	2	Y	1493	1499	0	2	1	81
							1642	9									
05	12183	X	8243	-0-	-3940	-0-	322	1	6226	2	Y	1541	1506	0	1	1	115
							1695	9									
06	11790	X	7764	-0-	-4026	-0-	308	1	5926	2	Y	1391	1447	0	1	1	58
							1530	9									
07	12183	X	7854	-0-	-4329	-0-	306	1	5934	2	Y	1467	1438	0	4	1	83
							1614	9									
08	8246	X	7439	-0-	-807	-0-	277	1	5559	2	Y	1457	1457	0	2	1	81
							1603	9									

BRISCOE B (SA14) WELL #: 2589H RRCID -> 296075 COMPL. DATE 12/22/2024 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
03	31434	X	29827	-0-	-1607	-0-	1185	1	23147	2	Y	4995	4876	0	40	1	307
							5495	9									
04	28281	X	28281	-0-	-0-	-0-	1075	1	21575	2	Y	5119	5140	0	8	1	278
							5631	9									
05	35774	X	28710	-0-	-7064	-0-	1141	1	21951	2	Y	5107	4998	0	4	1	383
							5618	9									
06	34620	X	26790	-0-	-7830	-0-	1091	1	20911	2	Y	4353	4553	0	3	1	180
							4788	9									
07	34193	X	26901	-0-	-7292	-0-	1080	1	20930	2	Y	4446	4361	0	14	1	251
							4891	9									
08	29822	X	25079	-0-	-4743	-0-	973	1	19568	2	Y	4125	4141	0	5	1	230
							4538	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE A WELL #: 919H RRCID -> 296082 COMPL. DATE 11/21/2023 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7622 - 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
03	17701	X	12345	-0-	-5356	-0-	494	1	9674	2	Y	1979	1955	0	21	1	122
							2177	9									
04	13265	X	13265	-0-	-0-	-0-	501	1	10032	2	Y	2484	2468	0	3	1	135
							2732	9									
05	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	547	1	10538	2	Y	2386	2340	0	2	1	179
							2625	9									
06	13230	X	13230	-0-	-0-	-0-	543	1	10377	2	Y	2100	2190	0	2	1	87
							2310	9									
07	13113	X	12769	-0-	-344	-0-	513	1	9956	2	Y	2091	2053	0	7	1	118
							2300	9									
08	13113	X	11361	-0-	-1752	-0-	438	1	8790	2	Y	1939	1947	0	2	1	108
							2133	9									

SAN AMBROSIA F (SA34) WELL #: 2148H RRCID -> 296083 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 7072 - 17493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32243	X	32243	-0-	-0-	-0-	1246	1	24352	2	Y	6041	5641	0			400
							6645	9									
04	22650	X	22650	-0-	-0-	-0-	866	1	17406	2	Y	3980	4135	0	10	1	235
							4378	9									
05	20146	X	20146	-0-	-0-	-0-	812	1	15607	2	Y	3388	3352	0	3	1	268
							3727	9									
06	18066	X	18066	-0-	-0-	-0-	737	1	14082	2	Y	2952	3085	0	2	1	133
							3247	9									
07	18321	X	17386	-0-	-935	-0-	699	1	13595	2	Y	2811	2766	0	10	1	168
							3092	9									
08	18321	X	16940	-0-	-1381	-0-	657	1	13192	2	Y	2810	2802	0	3	1	173
							3091	9									

BRISCOE C WELL #: 2328H RRCID -> 296086 COMPL. DATE 03/21/2024 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 8134 - 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
03	24259	X	24259	-0-	-0-	-0-	900	1	17603	2	Y	5233	4934	0	10	1	346
							5756	9									
04	19148	X	19148	-0-	-0-	-0-	698	1	13985	2	Y	4059	4156	0	9	1	240
							4465	9									
05	21855	X	19007	-0-	-2848	-0-	724	1	13963	2	Y	3927	3854	0	3	1	310
							4320	9									
06	23490	X	7322	-0-	-16168	-0-	280	1	5407	2	Y	1486	1726	0	3	1	67
							1635	9									
07	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-	62	0	5	1	-0-
08	24273	X	-0-	-0-	-24273	-0-					Y	-0-					-0-

BRISCOE C (SA15) STATE WELL #: 1239H RRCID -> 296113 COMPL. DATE 04/12/2025 TOTAL DEPTH 7098 PERF. 7150 - 19766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93589	X	-0-	-0-	-93589	-0-					Y	-0-	62	0	13	1	-0-
04	40849	X	40849	-0-	-0-	-0-	1479	1	29672	2	Y	8816	8296	0			520
							9698	9									
05	71579	X	40598	-0-	-30981	-0-	1611	1	30980	2	Y	7279	7217	0	7	1	575
							8007	9									
06	63840	X	36966	-0-	-26874	-0-	1473	1	28233	2	Y	6600	6872	0	5	1	298
							7260	9									
07	41974	X	38144	-0-	-3830	-0-	1513	1	29284	2	Y	6679	6555	0	23	1	399
							7347	9									
08	41974	X	36093	-0-	-5881	-0-	1376	1	27621	2	Y	6451	6445	0	8	1	397
							7096	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA32) WELL #: 2139H RRCID -> 296118 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6568 PERF. 6949 - 17407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	53506	X	41109	-0-	-12397	-0-	1761	1	34409	2	Y	4490	4193	0			297
							4939	9									
04	43925	X	43925	-0-	-0-	-0-	1793	1	35982	2	Y	5591	5551	0	7	1	330
							6150	9									
05	41283	X	41283	-0-	-0-	-0-	1749	1	33668	2	Y	5333	5238	0	4	1	421
							5866	9									
06	39360	X	37974	-0-	-1386	-0-	1613	1	30932	2	Y	4935	5129	0	4	1	223
							5429	9									
07	40672	X	36692	-0-	-3980	-0-	1574	1	30450	2	Y	4244	4197	0	17	1	253
							4668	9									
08	40672	X	35065	-0-	-5607	-0-	1451	1	29195	2	Y	4017	4018	0	5	1	247
							4419	9									

SAN AMBROSIA F (SA31) WELL #: 2128H RRCID -> 296119 COMPL. DATE 06/10/2024 TOTAL DEPTH 6694 PERF. 7095 - 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
03	36071	X	36071	-0-	-0-	-0-	1364	1	26689	2	Y	7289	6807	0			482
							8018	9									
04	30737	X	30737	-0-	-0-	-0-	1163	1	23327	2	Y	5679	5814	0	12	1	335
							6247	9									
05	27996	X	27996	-0-	-0-	-0-	1123	1	21639	2	Y	4758	4713	0	4	1	376
							5234	9									
06	25584	X	25584	-0-	-0-	-0-	1044	1	20044	2	Y	4087	4275	0	3	1	185
							4496	9									
07	26071	X	25016	-0-	-1055	-0-	1016	1	19668	2	Y	3938	3874	0	14	1	235
							4332	9									
08	26071	X	24076	-0-	-1995	-0-	942	1	18937	2	Y	3815	3810	0	5	1	235
							4197	9									

BRISCOE C (SA17) STATE WELL #: 1259H RRCID -> 296165 COMPL. DATE 02/09/2024 TOTAL DEPTH 7166 PERF. 7230 - 20453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	112778	X	46885	-0-	-65893	-0-	1748	1	34162	2	Y	9977	9384	0	14	1	660
							10975	9									
04	104668	X	104668	-0-	-0-	-0-	4006	1	80303	2	Y	18508	18060	0	16	1	1092
							20359	9									
05	99603	X	83579	-0-	-16024	-0-	3394	1	65334	2	Y	13501	13513	0	14	1	1066
							14851	9									
06	95790	X	71775	-0-	-24015	-0-	2941	1	56461	2	Y	11248	11797	0	9	1	508
							12373	9									
07	99603	X	64342	-0-	-35261	-0-	2610	1	50536	2	Y	10178	10039	0	39	1	608
							11196	9									
08	99603	X	59833	-0-	-39770	-0-	2367	1	47559	2	Y	9006	9046	0	13	1	555
							9907	9									

BRISCOE C (SA18) STATE WELL #: 1268H RRCID -> 296168 COMPL. DATE 04/30/2025 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 7219 - 20857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60977	X	26069	-0-	-34908	-0-	926	1	18127	2	Y	6378	5998	0	9	1	422
							7016	9									
04	44669	X	44669	-0-	-0-	-0-	1670	1	33510	2	Y	8626	8529	0	10	1	509
							9489	9									
05	57877	X	42740	-0-	-15137	-0-	1704	1	32790	2	Y	7496	7407	0	6	1	592
							8246	9									
06	49890	X	37241	-0-	-12649	-0-	1517	1	29040	2	Y	6076	6389	0	5	1	274
							6684	9									
07	45942	X	36103	-0-	-9839	-0-	1457	1	28202	2	Y	5858	5761	0	21	1	350
							6444	9									
08	45942	X	35510	-0-	-10432	-0-	1376	1	27605	2	Y	5935	5912	0	7	1	366
							6529	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA16) STATE WELL #: 1248H RRCID -> 296178 COMPL. DATE 04/15/2025 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7203 - 20204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	62093	X	19046	-0-	-43047	-0-	662	1	12951	2	Y	4939	4654	0	9	1	327
							5433	9									
04	31017	X	31017	-0-	-0-	-0-	1117	1	22408	2	Y	6811	6728	0	8	1	402
							7492	9									
05	50778	X	36883	-0-	-13895	-0-	1450	1	27878	2	Y	6868	6723	0	5	1	542
							7555	9									
06	45120	X	32892	-0-	-12228	-0-	1309	1	25120	2	Y	5875	6147	0	5	1	265
							6463	9									
07	31806	X	30399	-0-	-1407	-0-	1194	1	23149	2	Y	5505	5421	0	20	1	329
							6056	9									
08	36859	X	30869	-0-	-5990	-0-	1176	1	23652	2	Y	5492	5476	0	7	1	338
							6041	9									

BRISCOE C (SA20) STATE WELL #: 1288H RRCID -> 296283 COMPL. DATE 05/03/2025 TOTAL DEPTH 7363 PERF. 7208 - 21446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	78081	X	78081	-0-	-0-	-0-	3054	1	59698	2	Y	13935	13398	0	82	1	922
							15329	9									
04	45263	X	45263	-0-	-0-	-0-	1643	1	32990	2	Y	9664	9993	0	23	1	570
							10630	9									
05	66309	X	42222	-0-	-24087	-0-	1634	1	31432	2	Y	8324	8230	0	7	1	657
							9156	9									
06	73740	X	39094	-0-	-34646	-0-	1518	1	29139	2	Y	7670	7975	0	6	1	346
							8437	9									
07	76198	X	37423	-0-	-38775	-0-	1436	1	27802	2	Y	7441	7317	0	26	1	444
							8185	9									
08	76198	X	35805	-0-	-40393	-0-	1322	1	26549	2	Y	7213	7204	0	9	1	444
							7934	9									

BRISCOE B (SA17) WELL #: 3539H RRCID -> 296350 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6528 PERF. 6845 - 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
03	61256	X	32276	-0-	-28980	-0-	1198	1	23460	2	Y	6925	6782	0	61	1	426
							7618	9									
04	25992	X	25992	-0-	-0-	-0-	925	1	18533	2	Y	5940	6033	0	11	1	322
							6534	9									
05	33728	X	33605	-0-	-123	-0-	1300	1	25034	2	Y	6610	6433	0	4	1	495
							7271	9									
06	32640	X	30461	-0-	-2179	-0-	1230	1	23586	2	Y	5132	5411	0	4	1	212
							5645	9									
07	33728	X	30413	-0-	-3315	-0-	1214	1	23512	2	Y	5170	5074	0	16	1	292
							5687	9									
08	33573	X	27460	-0-	-6113	-0-	1058	1	21219	2	Y	4712	4735	0	6	1	263
							5183	9									

BRISCOE B (SA16) WELL #: 3528H RRCID -> 296360 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 6659 PERF. 6945 - 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
03	45911	X	24507	-0-	-21404	-0-	982	1	19183	2	Y	3947	3874	0	36	1	243
							4342	9									
04	20948	X	20948	-0-	-0-	-0-	821	1	16468	2	Y	3326	3383	0	6	1	180
							3659	9									
05	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	943	1	18141	2	Y	4097	3968	0	2	1	307
							4507	9									
06	22290	X	21335	-0-	-955	-0-	884	1	16935	2	Y	3196	3368	0	3	1	132
							3516	9									
07	23033	X	21018	-0-	-2015	-0-	862	1	16680	2	Y	3160	3104	0	10	1	178
							3476	9									
08	23033	X	19242	-0-	-3791	-0-	757	1	15211	2	Y	2976	2984	0	4	1	166
							3274	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA15) WELL #: 3519H RRCID -> 296361 COMPL. DATE 04/06/2025 TOTAL DEPTH 6533 PERF. 6923 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50158	X	25357	-0-	-24801	-0-	1009	1	19742	2	Y	4187	4149	0	47	1	257
							4606	9									
04	27270	X	27270	-0-	-0-	-0-	1035	1	20800	2	Y	4941	4924	0	6	1	268
							5435	9									
05	28582	X	28141	-0-	-441	-0-	1126	1	21676	2	Y	4854	4755	0	3	1	364
							5339	9									
06	27660	X	25621	-0-	-2039	-0-	1065	1	20435	2	Y	3746	3952	0	3	1	155
							4121	9									
07	28582	X	25593	-0-	-2989	-0-	1046	1	20224	2	Y	3930	3851	0	12	1	222
							4323	9									
08	28117	X	23290	-0-	-4827	-0-	910	1	18317	2	Y	3694	3705	0	5	1	206
							4063	9									

BRISCOE C WELL #: 60H RRCID -> 296367 COMPL. DATE 11/05/2023 TOTAL DEPTH 6729 PERF. 6308 - 6448

03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN AMBROSIA F (SA35) WELL #: 2159H RRCID -> 296390 COMPL. DATE 06/09/2024 TOTAL DEPTH 6572 PERF. 6949 - 17554

03	53148	X	53148	-0-	-0-	-0-	2273	1	44481	2	Y	5813	5428	0			385
							6394	9									
04	45640	X	45640	-0-	-0-	-0-	1856	1	37181	2	Y	6003	6024	0	10	1	354
							6603	9									
05	41336	X	41336	-0-	-0-	-0-	1764	1	33975	2	Y	5088	5035	0	5	1	402
							5597	9									
06	37530	X	37153	-0-	-377	-0-	1609	1	30840	2	Y	4276	4482	0	3	1	193
							4704	9									
07	38781	X	34595	-0-	-4186	-0-	1498	1	28966	2	Y	3755	3709	0	15	1	224
							4131	9									
08	38781	X	33429	-0-	-5352	-0-	1386	1	27870	2	Y	3794	3779	0	5	1	234
							4173	9									

BRISCOE C WELL #: 0019H RRCID -> 296414 COMPL. DATE 05/20/2025 TOTAL DEPTH 6284 PERF. 6594 - 20696

03	88753	X	62708	-0-	-26045	-0-	2391	1	46761	2	Y	12324	12089	0	112	1	757
							13556	9									
04	58811	X	58811	-0-	-0-	-0-	2123	1	42590	2	Y	12816	12859	0	19	1	695
							14098	9									
05	60698	X	45587	-0-	-15111	-0-	1793	1	34500	2	Y	8449	8502	0	9	1	633
							9294	9									
06	59852	X	59852	-0-	-0-	-0-	2349	1	45076	2	Y	11297	11457	0	5	1	468
							12427	9									
07	60698	X	52881	-0-	-7817	-0-	2046	1	39585	2	Y	10227	10082	0	36	1	577
							11250	9									
08	60698	X	47800	-0-	-12898	-0-	1811	1	36420	2	Y	8699	8779	0	12	1	485
							9569	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE C (SA23) WELL #: 0029H RRCID -> 296550 COMPL. DATE 05/24/2025 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 6749 - 19849

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	85684	X	64154	-0-		-21530	-0-		2449	1	47857	2	Y	12589	12337	0	112	1	774
									13848	9									
04	60068	X	60068	-0-		-0-	-0-		2179	1	43714	2	Y	12886	12942	0	19	1	699
									14175	9									
05	61473	X	54274	-0-		-7199	-0-		2111	1	40634	2	Y	10481	10386	0	9	1	785
									11529	9									
06	60450	X	60450	-0-		-0-	-0-		2367	1	45465	2	Y	11471	11774	0	7	1	475
									12618	9									
07	61473	X	56488	-0-		-4985	-0-		2196	1	42547	2	Y	10677	10514	0	36	1	602
									11745	9									
08	61473	X	56505	-0-		-4968	-0-		2176	1	43716	2	Y	9648	9699	0	13	1	538
									10613	9									

BRISCOE C (SA24) WELL #: 0008H RRCID -> 296603 COMPL. DATE 12/19/2024 TOTAL DEPTH 6432 PERF. 7312 - 19781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54436	X	36220	-0-		-18216	-0-		1409	1	27506	2	Y	6641	6515	0	60	1	408
									7305	9									
04	34126	X	34126	-0-		-0-	-0-		1264	1	25372	2	Y	6809	6838	0	10	1	369
									7490	9									
05	35650	X	33743	-0-		-1907	-0-		1318	1	25346	2	Y	6435	6317	0	5	1	482
									7079	9									
06	34500	X	32764	-0-		-1736	-0-		1308	1	25062	2	Y	5813	6050	0	4	1	241
									6394	9									
07	35650	X	19761	-0-		-15889	-0-		786	1	15207	2	Y	3425	3455	0	18	1	193
									3768	9									
08	35650	X	-0-	-0-		-35650	-0-						Y	-0-	189	0	4	1	-0-

BRISCOE R WELL #: 1519H RRCID -> 296645 COMPL. DATE 04/06/2024 TOTAL DEPTH 7265 PERF. 7306 - 19166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	71424	X	55464	-0-		-15960	-0-		2257	1	44172	2	Y	8214	8010	0	65	1	505
									9035	9									
04	50962	X	50962	-0-		-0-	-0-		2017	1	40496	2	Y	7681	7757	0	13	1	416
									8449	9									
05	56141	X	50790	-0-		-5351	-0-		2083	1	40119	2	Y	7807	7633	0	5	1	585
									8588	9									
06	54330	X	47499	-0-		-6831	-0-		1989	1	38150	2	Y	6691	6994	0	5	1	277
									7360	9									
07	56141	X	44909	-0-		-11232	-0-		1841	1	35636	2	Y	6756	6631	0	21	1	381
									7432	9									
08	55459	X	40251	-0-		-15208	-0-		1596	1	32066	2	Y	5990	6029	0	8	1	334
									6589	9									

BRISCOE R WELL #: 1528H RRCID -> 296660 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7415 - 19646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	74369	X	53244	-0-		-21125	-0-		2167	1	42380	2	Y	7906	7736	0	68	1	486
									8697	9									
04	49929	X	49929	-0-		-0-	-0-		1963	1	39417	2	Y	7772	7825	0	12	1	421
									8549	9									
05	55273	X	48036	-0-		-7237	-0-		1973	1	37970	2	Y	7357	7222	0	5	1	551
									8093	9									
06	53490	X	44967	-0-		-8523	-0-		1865	1	35828	2	Y	6613	6885	0	5	1	274
									7274	9									
07	55273	X	42160	-0-		-13113	-0-		1718	1	33266	2	Y	6524	6409	0	21	1	368
									7176	9									
08	53258	X	38926	-0-		-14332	-0-		1530	1	30812	2	Y	5985	6012	0	8	1	333
									6584	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE R WELL #: 1539H RRCID -> 296662 COMPL. DATE 04/05/2024 TOTAL DEPTH 7245 PERF. 7216 - 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
03	109182	X	67211	-0-	-41971	-0-	2655	1	51873	2	Y	11530	11279	0	98	1	709
							12683	9									
04	58561	X	58561	-0-	-0-	-0-	2254	1	45206	2	Y	10092	10236	0	18	1	547
							11101	9									
05	67487	X	51751	-0-	-15736	-0-	2089	1	40195	2	Y	8606	8501	0	7	1	645
							9467	9									
06	65310	X	53303	-0-	-12007	-0-	2142	1	41134	2	Y	9115	9377	0	6	1	377
							10027	9									
07	67487	X	53459	-0-	-14028	-0-	2160	1	41792	2	Y	8643	8504	0	29	1	487
							9507	9									
08	67208	X	48941	-0-	-18267	-0-	1920	1	38576	2	Y	7677	7726	0	10	1	428
							8445	9									

BRISCOE J (SA9) STATE WELL #: 7149H RRCID -> 296900 COMPL. DATE 08/31/2024 TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7914 - 17524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	122419	X	75058	-0-	-47361	-0-	3531	1	69046	2	Y	2255	2216	0	21	1	139
							2481	9									
04	62717	X	62717	-0-	-0-	-0-	2868	1	57493	2	Y	2142	2162	0	3	1	116
							2356	9									
05	86614	X	60039	-0-	-26575	-0-	2859	1	54998	2	Y	1984	1950	0	1	1	149
							2182	9									
06	83820	X	55839	-0-	-27981	-0-	2669	1	51252	2	Y	1744	1820	0	1	1	72
							1918	9									
07	81654	X	56922	-0-	-24732	-0-	2705	1	52382	2	Y	1668	1640	0	6	1	94
							1835	9									
08	75051	X	52923	-0-	-22128	-0-	2438	1	48990	2	Y	1359	1375	0	2	1	76
							1495	9									

SAN AMBROSIA D WELL #: 0009H RRCID -> 296992 COMPL. DATE 05/14/2023 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6595 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22723	X	11491	-0-	-11232	-0-	486	1	9422	2	Y	1439	1385	0	7	1	88
							1583	9									
04	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	653	1	13111	2	Y	2749	2686	0	2	1	149
							3024	9									
05	18259	X	16031	-0-	-2228	-0-	651	1	12543	2	Y	2579	2533	0	2	1	193
							2837	9									
06	15600	X	14561	-0-	-1039	-0-	607	1	11665	2	Y	2081	2186	0	2	1	86
							2289	9									
07	17298	X	13034	-0-	-4264	-0-	544	1	10542	2	Y	1771	1750	0	7	1	100
							1948	9									
08	17298	X	11379	-0-	-5919	-0-	462	1	9272	2	Y	1495	1510	0	2	1	83
							1645	9									

SAN AMBROSIA D (SA10) WELL #: 3219H RRCID -> 297003 COMPL. DATE 05/18/2023 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 7066 - 19264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7502	X	3347	-0-	-4155	-0-	51	1	953	2	Y	2130	1999	0			131
							2343	9									
04	12156	X	12156	-0-	-0-	-0-	344	1	6885	2	Y	4479	4364	0	3	1	243
							4927	9									
05	11854	X	11854	-0-	-0-	-0-	414	1	7945	2	Y	3177	3179	0	3	1	238
							3495	9									
06	11284	X	11284	-0-	-0-	-0-	425	1	8153	2	Y	2460	2594	0	2	1	102
							2706	9									
07	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	405	1	7832	2	Y	2221	2190	0	8	1	125
							2443	9									
08	10334	X	10334	-0-	-0-	-0-	374	1	7504	2	Y	2233	2231	0	3	1	124
							2456	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA D (SA11) WELL #: 3228H RRCID -> 297088 COMPL. DATE 05/20/2023 TOTAL DEPTH 6338 PERF. 7667 - 18659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24552	X	-0-	-0-	-24552	-0-					Y	-0-					-0-
04	36640	X	36640	-0-	-0-	-0-	1202	1	24166	2	Y	10247	9691	0			556
							11272	9									
05	21819	X	21819	-0-	-0-	-0-	791	1	15173	2	Y	5323	5473	0	7	1	399
							5855	9									
06	18305	X	18305	-0-	-0-	-0-	692	1	13324	2	Y	3899	4134	0	3	1	161
							4289	9									
07	37696	X	16666	-0-	-21030	-0-	620	1	12095	2	Y	3592	3538	0	12	1	203
							3951	9									
08	37696	X	14991	-0-	-22705	-0-	536	1	10763	2	Y	3356	3368	0	4	1	187
							3692	9									

BRISCOE J (SA7) WELL #: 1659H RRCID -> 297113 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7599 - 21320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	192076	X	124673	-0-	-67403	-0-	5547	1	108485	2	Y	9674	9535	0	97	1	595
							10641	9									
04	100518	X	100518	-0-	-0-	-0-	4301	1	86274	2	Y	9039	9129	0	15	1	490
							9943	9									
05	141763	X	97498	-0-	-44265	-0-	4368	1	84065	2	Y	8241	8108	0	6	1	617
							9065	9									
06	137190	X	88702	-0-	-48488	-0-	4008	1	76889	2	Y	7095	7413	0	5	1	294
							7805	9									
07	141546	X	88023	-0-	-53523	-0-	3947	1	76428	2	Y	6953	6833	0	22	1	392
							7648	9									
08	124682	X	78886	-0-	-45796	-0-	3426	1	68838	2	Y	6020	6069	0	8	1	335
							6622	9									

BRISCOE J (SA10) STATE WELL #: 7159H RRCID -> 297114 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7683 PERF. 7778 - 17539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	121086	X	69072	-0-	-52014	-0-	3253	1	63633	2	Y	1987	1956	0	20	1	122
							2186	9									
04	57624	X	57624	-0-	-0-	-0-	2640	1	53016	2	Y	1789	1811	0	3	1	97
							1968	9									
05	78926	X	55615	-0-	-23311	-0-	2654	1	51106	2	Y	1686	1656	0	1	1	126
							1855	9									
06	76380	X	47994	-0-	-28386	-0-	2305	1	44202	2	Y	1352	1421	0	1	1	56
							1487	9									
07	77996	X	43527	-0-	-34469	-0-	2081	1	40294	2	Y	1047	1040	0	4	1	59
							1152	9									
08	69068	X	39906	-0-	-29162	-0-	1838	1	36965	2	Y	1003	1005	0	1	1	56
							1103	9									

BRISCOE J (SA8) WELL #: 1679H RRCID -> 297115 COMPL. DATE 08/30/2024 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7658 - 21324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198214	X	136354	-0-	-61860	-0-	6130	1	119853	2	Y	9428	9284	0	93	1	579
							10371	9									
04	111564	X	111564	-0-	-0-	-0-	4833	1	96940	2	Y	8901	8983	0	14	1	483
							9791	9									
05	146909	X	107475	-0-	-39434	-0-	4847	1	93282	2	Y	8496	8337	0	6	1	636
							9346	9									
06	142170	X	99166	-0-	-43004	-0-	4502	1	86386	2	Y	7525	7844	0	6	1	311
							8278	9									
07	146909	X	93913	-0-	-52996	-0-	4270	1	82657	2	Y	6351	6280	0	24	1	358
							6986	9									
08	136369	X	86230	-0-	-50139	-0-	3783	1	76066	2	Y	5801	5829	0	7	1	323
							6381	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A936H RRCID -> 297235 COMPL. DATE 01/15/2025 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 9606 - 22419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	240622	X	140333	-0-	-100289	-0-	6365 9539	1 9	124429	2	Y	8672	8481	0	73	1	533
04	126738	X	126738	-0-	-0-	-0-	5597 8884	1 9	112257	2	Y	8076	8158	0	13	1	438
05	186496	X	123552	-0-	-62944	-0-	5678 8581	1 9	109293	2	Y	7801	7649	0	6	1	584
06	176130	X	109564	-0-	-66566	-0-	5083 6922	1 9	97559	2	Y	6293	6612	0	5	1	260
07	150040	X	105395	-0-	-44645	-0-	4843 6778	1 9	93774	2	Y	6162	6055	0	20	1	347
08	140337	X	97251	-0-	-43086	-0-	4330 5894	1 9	87027	2	Y	5358	5399	0	7	1	299

GALVAN RANCH WELL #: A934H RRCID -> 297236 COMPL. DATE 01/14/2025 TOTAL DEPTH 9167 PERF. 9478 - 22633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	233027	X	146486	-0-	-86541	-0-	6638 10046	1 9	129802	2	Y	9133	8947	0	80	1	561
04	134775	X	134775	-0-	-0-	-0-	5981 8826	1 9	119968	2	Y	8024	8136	0	14	1	435
05	174778	X	131532	-0-	-43246	-0-	6084 8366	1 9	117082	2	Y	7605	7464	0	6	1	570
06	169140	X	111040	-0-	-58100	-0-	5163 6835	1 9	99042	2	Y	6214	6522	0	5	1	257
07	158906	X	106547	-0-	-52359	-0-	4912 6519	1 9	95116	2	Y	5926	5829	0	20	1	334
08	146475	X	97403	-0-	-49072	-0-	4351 5602	1 9	87450	2	Y	5093	5136	0	7	1	284

GALVAN RANCH WELL #: A928H RRCID -> 297237 COMPL. DATE 06/23/2025 TOTAL DEPTH 9166 PERF. 9537 - 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
03	251782	X	159518	-0-	-92264	-0-	7127 13086	1 9	139305	2	Y	11896	11699	0	114	1	731
04	153220	X	153220	-0-	-0-	-0-	6744 11213	1 9	135263	2	Y	10194	10354	0	18	1	553
05	182714	X	144596	-0-	-38118	-0-	6561 11782	1 9	126253	2	Y	10711	10455	0	7	1	802
06	176820	X	113528	-0-	-63292	-0-	5172 9104	1 9	99252	2	Y	8276	8728	0	7	1	343
07	173817	X	126478	-0-	-47339	-0-	5664 11139	1 9	109675	2	Y	10126	9872	0	26	1	571
08	159526	X	99120	-0-	-60406	-0-	4370 6921	1 9	87829	2	Y	6292	6500	0	12	1	351

GALVAN RANCH WELL #: A930H RRCID -> 297238 COMPL. DATE 06/25/2025 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 9259 - 22642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	260090	X	174994	-0-	-85096	-0-	7815 14408	1 9	152771	2	Y	13098	12851	0	119	1	805
04	171404	X	171404	-0-	-0-	-0-	7492 13611	1 9	150301	2	Y	12374	12488	0	20	1	671
05	197346	X	154202	-0-	-43144	-0-	7061 11254	1 9	135887	2	Y	10231	10127	0	9	1	766
06	190980	X	126555	-0-	-64425	-0-	5791 9689	1 9	111075	2	Y	8808	9202	0	7	1	365
07	197346	X	128132	-0-	-69214	-0-	5772 10606	1 9	111754	2	Y	9642	9435	0	28	1	544
08	176855	X	100117	-0-	-76738	-0-	4409 7090	1 9	88618	2	Y	6445	6619	0	11	1	359

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A938H RRCID -> 297293 COMPL. DATE 01/10/2025 TOTAL DEPTH 9196 PERF. 9514 - 23246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	198958	X	103105	-0-	-95853	-0-	4627	1	90467	2	Y	7283	7167	0	71	1	448
							8011	9									
04	88258	X	88258	-0-	-0-	-0-	3855	1	77306	2	Y	6452	6539	0	11	1	350
							7097	9									
05	102951	X	84214	-0-	-18737	-0-	3828	1	73690	2	Y	6087	5977	0	4	1	456
							6696	9									
06	99630	X	72426	-0-	-27204	-0-	3312	1	63552	2	Y	5056	5299	0	4	1	209
							5562	9									
07	102951	X	67082	-0-	-35869	-0-	3041	1	58825	2	Y	4742	4668	0	16	1	267
							5216	9									
08	102951	X	61875	-0-	-41076	-0-	2728	1	54869	2	Y	3889	3933	0	6	1	217
							4278	9									

GALVAN RANCH WELL #: A940H RRCID -> 297294 COMPL. DATE 01/11/2025 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 9659 - 23569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	222115	X	182604	-0-	-39511	-0-	8281	1	161898	2	Y	11295	11078	0	102	1	694
							12425	9									
04	158463	X	158463	-0-	-0-	-0-	7008	1	140521	2	Y	9940	10078	0	17	1	539
							10934	9									
05	183272	X	155911	-0-	-27361	-0-	7191	1	138434	2	Y	9351	9183	0	7	1	700
							10286	9									
06	177360	X	136875	-0-	-40485	-0-	6354	1	121911	2	Y	7827	8197	0	6	1	324
							8610	9									
07	183272	X	132815	-0-	-50457	-0-	6091	1	117905	2	Y	8017	7864	0	25	1	452
							8819	9									
08	182590	X	124541	-0-	-58049	-0-	5528	1	111115	2	Y	7180	7223	0	9	1	400
							7898	9									

BRISCOE B (SA20) WELL #: 1388H RRCID -> 297582 COMPL. DATE 04/20/2025 TOTAL DEPTH 7437 PERF. 8088 - 19669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77717	X	41084	-0-	-36633	-0-	1677	1	32787	2	Y	6018	5894	0	59	1	398
							6620	9									
04	34111	X	34111	-0-	-0-	-0-	1347	1	26983	2	Y	5255	5333	0	10	1	310
							5781	9									
05	36030	X	36030	-0-	-0-	-0-	1475	1	28378	2	Y	5615	5478	0	4	1	443
							6177	9									
06	33990	X	24697	-0-	-9293	-0-	1020	1	19557	2	Y	3745	4015	0	4	1	169
							4120	9									
07	35123	X	23273	-0-	-11850	-0-	921	1	17829	2	Y	4112	4022	0	13	1	246
							4523	9									
08	35123	X	27411	-0-	-7712	-0-	1093	1	21984	2	Y	3940	3938	0	5	1	243
							4334	9									

GALVAN RANCH WELL #: A911H RRCID -> 297584 COMPL. DATE 01/06/2025 TOTAL DEPTH 9274 PERF. 9505 - 19404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	203856	X	95785	-0-	-108071	-0-	4330	1	84640	2	Y	6195	6102	0	62	1	381
							6815	9									
04	57392	X	57392	-0-	-0-	-0-	2539	1	50925	2	Y	3571	3749	0	9	1	194
							3928	9									
05	76535	X	76535	-0-	-0-	-0-	3499	1	67347	2	Y	5172	4977	0	2	1	387
							5689	9									
06	98040	X	63180	-0-	-34860	-0-	2905	1	55752	2	Y	4112	4326	0	3	1	170
							4523	9									
07	101308	X	65851	-0-	-35457	-0-	3001	1	58074	2	Y	4342	4254	0	13	1	245
							4776	9									
08	95790	X	53981	-0-	-41809	-0-	2388	1	48023	2	Y	3245	3304	0	5	1	181
							3570	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A915H RRCID -> 297585 COMPL. DATE 01/05/2025 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9995 - 16524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155372	X	55746	-0-	-99626	-0-	2544 3485	1 9	49717	2	Y	3168	3163	0	41	1	195
04	25981	X	25981	-0-	-0-	-0-	1149 1762	1 9	23070	2	Y	1602	1705	0	5	1	87
05	56120	X	56120	-0-	-0-	-0-	2570 4109	1 9	49441	2	Y	3735	3541	0	1	1	280
06	82410	X	44345	-0-	-38065	-0-	2047 2978	1 9	39320	2	Y	2707	2873	0	2	1	112
07	78678	X	42800	-0-	-35878	-0-	1954 3027	1 9	37819	2	Y	2752	2700	0	9	1	155
08	56141	X	39923	-0-	-16218	-0-	1773 2488	1 9	35662	2	Y	2262	2288	0	3	1	126

BRISCOE B (SA21) WELL #: 1399H RRCID -> 297772 COMPL. DATE 04/22/2025 TOTAL DEPTH 7318 PERF. 7229 - 19521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	77717	X	49735	-0-	-27982	-0-	1957 9536	1 9	38242	2	Y	8669	8552	0	98	1	574
04	41211	X	41211	-0-	-0-	-0-	1571 8105	1 9	31535	2	Y	7368	7493	0	14	1	435
05	51848	X	51848	-0-	-0-	-0-	2097 9403	1 9	40348	2	Y	8548	8302	0	6	1	675
06	49170	X	47127	-0-	-2043	-0-	1930 8173	1 9	37024	2	Y	7430	7764	0	6	1	335
07	50809	X	43823	-0-	-6986	-0-	1781 7597	1 9	34445	2	Y	6906	6803	0	26	1	412
08	50809	X	42105	-0-	-8704	-0-	1678 6685	1 9	33742	2	Y	6077	6106	0	9	1	374

BRISCOE B (SA22) WELL #: 1408H RRCID -> 297815 COMPL. DATE 04/24/2025 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 7343 - 19737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	67487	X	35353	-0-	-32134	-0-	1471 5112	1 9	28770	2	Y	4647	4611	0	58	1	308
04	25626	X	25626	-0-	-0-	-0-	1035 3835	1 9	20756	2	Y	3486	3580	0	8	1	206
05	27543	X	27543	-0-	-0-	-0-	1136 4541	1 9	21866	2	Y	4128	4005	0	3	1	326
06	30750	X	27737	-0-	-3013	-0-	1177 3941	1 9	22619	2	Y	3583	3744	0	3	1	162
07	31775	X	30445	-0-	-1330	-0-	1278 4408	1 9	24759	2	Y	4007	3918	0	12	1	239
08	31775	X	22942	-0-	-8833	-0-	934 3271	1 9	18737	2	Y	2974	3025	0	5	1	183

BRISCOE B (SA11) WELL #: 2558H RRCID -> 297816 COMPL. DATE 05/05/2025 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7106 - 19317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	40434	X	40434	-0-	-0-	-0-	1587 7850	1 9	30997	2	Y	7136	6950	0	54	1	439
04	40655	X	40655	-0-	-0-	-0-	1605 6842	1 9	32208	2	Y	6220	6311	0	11	1	337
05	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	1429 6339	1 9	27546	2	Y	5763	5664	0	4	1	432
06	34947	X	34947	-0-	-0-	-0-	1454 5617	1 9	27876	2	Y	5106	5323	0	4	1	211
07	41757	X	33921	-0-	-7836	-0-	1401 5401	1 9	27119	2	Y	4910	4828	0	16	1	277
08	41757	X	30036	-0-	-11721	-0-	1203 4660	1 9	24173	2	Y	4236	4271	0	6	1	236

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE B (SA18) WELL #: 2529H RRCID -> 297938 COMPL. DATE 04/30/2024 TOTAL DEPTH 6963 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21633 11/11/2024

BRISCOE B (SA9) WELL #: 2538H RRCID -> 297939 COMPL. DATE 05/12/2025 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 7043 - 19015

03	51643	X	51643	-0-	-0-	-0-	1906	1	37253	2	Y	11349	11285	0	136	1	697
							12484	9									
04	44017	X	44017	-0-	-0-	-0-	1617	1	32397	2	Y	9094	9281	0	17	1	493
							10003	9									
05	37891	X	37891	-0-	-0-	-0-	1475	1	28380	2	Y	7305	7215	0	6	1	577
							8036	9									
06	33298	X	33298	-0-	-0-	-0-	1302	1	24970	2	Y	6387	6671	0	5	1	288
							7026	9									
07	44578	X	30521	-0-	-14057	-0-	1202	1	23271	2	Y	5498	5436	0	22	1	328
							6048	9									
08	44578	X	31407	-0-	-13171	-0-	1202	1	24142	2	Y	5512	5494	0	7	1	339
							6063	9									

BRISCOE G WELL #: 1019H RRCID -> 297980 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7061 PERF. 7393 - 16174

03	45880	X	29885	-0-	-15995	-0-	1133	1	22164	2	Y	5989	5871	0	59	1	396
							6588	9									
04	26872	X	26872	-0-	-0-	-0-	1002	1	20124	2	Y	5224	5302	0	10	1	308
							5746	9									
05	26322	X	26322	-0-	-0-	-0-	1044	1	20067	2	Y	4737	4667	0	4	1	374
							5211	9									
06	24060	X	22733	-0-	-1327	-0-	907	1	17422	2	Y	4004	4194	0	3	1	181
							4404	9									
07	24862	X	22179	-0-	-2683	-0-	870	1	16872	2	Y	4034	3960	0	14	1	241
							4437	9									
08	24862	X	21630	-0-	-3232	-0-	820	1	16495	2	Y	3923	3917	0	5	1	242
							4315	9									

BRISCOE C (SA19) STATE WELL #: 1279H RRCID -> 298017 COMPL. DATE 05/02/2025 TOTAL DEPTH 7169 PERF. 6960 - 20859

03	81530	X	65298	-0-	-16232	-0-	2607	1	50961	2	Y	10664	10292	0	72	1	706
							11730	9									
04	74760	X	48936	-0-	-25824	-0-	1924	1	38609	2	Y	7639	7877	0	17	1	451
							8403	9									
05	70277	X	50539	-0-	-19738	-0-	2094	1	40329	2	Y	7378	7240	0	6	1	583
							8116	9									
06	63180	X	45523	-0-	-17657	-0-	1905	1	36534	2	Y	6440	6727	0	5	1	291
							7084	9									
07	65286	X	43774	-0-	-21512	-0-	1820	1	35257	2	Y	6088	5993	0	22	1	364
							6697	9									
08	65286	X	41856	-0-	-23430	-0-	1678	1	33741	2	Y	5852	5848	0	8	1	360
							6437	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
BRISCOE G (SA16) WELL #: 1028H RRCID -> 298021 COMPL. DATE 04/07/2024 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 7393 - 16625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	35278	X	21857	-0-	-13421	-0-	840	1	16418	2	Y	4181	4101	0	42	1	277
							4599	9									
04	20111	X	20111	-0-	-0-	-0-	761	1	15225	2	Y	3750	3799	0	7	1	221
							4125	9									
05	19610	X	19610	-0-	-0-	-0-	783	1	15107	2	Y	3382	3333	0	3	1	267
							3720	9									
06	18210	X	17983	-0-	-227	-0-	739	1	14158	2	Y	2805	2943	0	2	1	127
							3086	9									
07	18817	X	16786	-0-	-2031	-0-	677	1	13045	2	Y	2785	2736	0	10	1	166
							3064	9									
08	18817	X	16264	-0-	-2553	-0-	627	1	12555	2	Y	2802	2792	0	3	1	173
							3082	9									

GALVAN RANCH WELL #: A953H RRCID -> 298272 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 9340 - 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
03	277977	X	175573	-0-	-102404	-0-	8231	1	160884	2	Y	5871	5781	0	58	1	361
							6458	9									
04	269010	X	148205	-0-	-120805	-0-	6795	1	136282	2	Y	4662	4761	0	9	1	253
							5128	9									
05	257300	X	141065	-0-	-116235	-0-	6733	1	129580	2	Y	4320	4246	0	3	1	324
							4752	9									
06	215820	X	134922	-0-	-80898	-0-	6490	1	124538	2	Y	3540	3714	0	3	1	147
							3894	9									
07	188883	X	135911	-0-	-52972	-0-	6497	1	125788	2	Y	3296	3246	0	11	1	186
							3626	9									
08	175584	X	125376	-0-	-50208	-0-	5795	1	116455	2	Y	2842	2866	0	4	1	158
							3126	9									

BRISCOE B (SA10) WELL #: 2549H RRCID -> 298275 COMPL. DATE 04/17/2024 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21632 11/08/2024

GALVAN RANCH WELL #: B922H RRCID -> 298289 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8846 - 16941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143096	X	90996	-0-	-52100	-0-	4013	1	78451	2	Y	7756	7643	0	78	1	477
							8532	9									
04	138480	X	76801	-0-	-61679	-0-	3282	1	65823	2	Y	6996	7082	0	12	1	379
							7696	9									
05	143096	X	70558	-0-	-72538	-0-	3162	1	60858	2	Y	5944	5873	0	5	1	445
							6538	9									
06	125940	X	63672	-0-	-62268	-0-	2872	1	55123	2	Y	5161	5388	0	4	1	214
							5677	9									
07	106516	X	62868	-0-	-43648	-0-	2815	1	54509	2	Y	5040	4954	0	16	1	284
							5544	9									
08	90985	X	57624	-0-	-33361	-0-	2510	1	50409	2	Y	4277	4317	0	6	1	238
							4705	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: B928H RRCID -> 298297 COMPL. DATE 03/30/2025 TOTAL DEPTH 8673 PERF. 8845 - 18781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233275	X	156462	-0-		-76813	-0-		7118	1	139216	2	Y	9207	9032	0	84	1	566
									10128	9									
04	225750	X	129389	-0-		-96361	-0-		5708	1	114521	2	Y	8327	8428	0	14	1	451
									9160	9									
05	233275	X	121839	-0-		-111436	-0-		5613	1	108009	2	Y	7470	7356	0	6	1	559
									8217	9									
06	198990	X	102425	-0-		-96565	-0-		4732	1	90839	2	Y	6231	6527	0	5	1	258
									6854	9									
07	174871	X	99074	-0-		-75797	-0-		4546	1	88007	2	Y	5928	5832	0	20	1	334
									6521	9									
08	156457	X	90816	-0-		-65641	-0-		4045	1	81246	2	Y	5023	5070	0	7	1	280
									5525	9									

GALVAN RANCH WELL #: B924H RRCID -> 298353 COMPL. DATE 03/27/2025 TOTAL DEPTH 8689 PERF. 8877 - 17227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	168268	X	118168	-0-		-50100	-0-		5270	1	103051	2	Y	8952	8782	0	81	1	550
									9847	9									
04	162840	X	103225	-0-		-59615	-0-		4479	1	89843	2	Y	8094	8191	0	14	1	439
									8903	9									
05	168268	X	100972	-0-		-67296	-0-		4590	1	88395	2	Y	7261	7150	0	6	1	544
									7987	9									
06	146460	X	86958	-0-		-59502	-0-		3978	1	76328	2	Y	6047	6336	0	5	1	250
									6652	9									
07	124217	X	82044	-0-		-42173	-0-		3725	1	72074	2	Y	5677	5588	0	19	1	320
									6245	9									
08	118172	X	75059	-0-		-43113	-0-		3301	1	66349	2	Y	4917	4956	0	7	1	274
									5409	9									

GALVAN RANCH WELL #: B926H RRCID -> 298354 COMPL. DATE 03/28/2025 TOTAL DEPTH 8609 PERF. 8670 - 17757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	207886	X	128789	-0-		-79097	-0-		5844	1	114289	2	Y	7869	7743	0	77	1	484
									8656	9									
04	201180	X	107463	-0-		-93717	-0-		4745	1	95210	2	Y	6825	6927	0	12	1	370
									7508	9									
05	207886	X	99879	-0-		-108007	-0-		4607	1	88629	2	Y	6039	5952	0	5	1	452
									6643	9									
06	174330	X	85635	-0-		-88695	-0-		3976	1	76255	2	Y	4913	5158	0	4	1	203
									5404	9									
07	152644	X	82126	-0-		-70518	-0-		3784	1	73289	2	Y	4594	4522	0	16	1	259
									5053	9									
08	128774	X	74839	-0-		-53935	-0-		3346	1	67235	2	Y	3871	3909	0	5	1	216
									4258	9									

GALVAN RANCH WELL #: A957H RRCID -> 298449 COMPL. DATE 04/02/2025 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9396 - 21756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	246574	X	131023	-0-		-115551	-0-		6147	1	120187	2	Y	4263	4204	0	44	1	262
									4689	9									
04	238320	X	115543	-0-		-122777	-0-		5296	1	106237	2	Y	3645	3703	0	6	1	198
									4010	9									
05	223014	X	107136	-0-		-115878	-0-		5114	1	98422	2	Y	3273	3223	0	3	1	245
									3600	9									
06	180570	X	98102	-0-		-82468	-0-		4689	1	89908	2	Y	3186	3297	0	2	1	132
									3505	9									
07	162595	X	95500	-0-		-67095	-0-		4531	1	87691	2	Y	2980	2934	0	10	1	168
									3278	9									
08	131037	X	87897	-0-		-43140	-0-		4036	1	81120	2	Y	2492	2518	0	3	1	139
									2741	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA37) WELL #: 0018H RRCID -> 298500 COMPL. DATE 02/23/2025 TOTAL DEPTH 6443 PERF. 6735 - 19698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		23920	-0-	23920	23975	761	1	14892	2	N	7515	7018	0			497
							8267	9									
04	SHUT IN		44059	-0-	44059	68034	1566	1	31395	2	N	10089	9979	0	12	1	595
							11098	9									
05	103225	X	35191	-0-	-68034	-0-	1290	1	24798	2	N	8275	8209	0	8	1	653
							9103	9									
06	57000	X	47175	-0-	-9825	-0-	1897	1	36393	2	N	8077	8359	0	6	1	365
							8885	9									
07	45167	X	41280	-0-	-3887	-0-	1627	1	31525	2	N	7389	7285	0	28	1	441
							8128	9									
08	45167	X	34692	-0-	-10475	-0-	1336	1	26856	2	N	5909	5977	0	9	1	364
							6500	9									

SAN AMBROSIA F (SA44) STATE WELL #: 1238H RRCID -> 298660 COMPL. DATE 04/11/2025 TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7289 - 18016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		29035	-0-	29035	29035	1047	1	20993	2	Y	6359	5984	0			375
							6995	9									
05	SHUT IN		98755	-0-	98755	127790	3875	1	74576	2	Y	18458	17370	0	5	1	1458
							20304	9									
06	194288	X	66498	-0-	-127790	-0-	2560	1	49142	2	Y	13451	14289	0	13	1	607
							14796	9									
07	78182	X	62655	-0-	-15527	-0-	2465	1	47723	2	Y	11334	11218	0	46	1	677
							12467	9									
08	78182	X	58523	-0-	-19659	-0-	2270	1	45594	2	Y	9690	9756	0	14	1	597
							10659	9									

SAN AMBROSIA F (SA45) STATE WELL #: 1229H RRCID -> 298661 COMPL. DATE 11/07/2024 TOTAL DEPTH 7146 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025

SAN AMBROSIA F (SA43) STATE WELL #: 1219H RRCID -> 298663 COMPL. DATE 10/11/2024 TOTAL DEPTH 7086 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/11/2025

BRISCOE B (SA23) WELL #: 1419H RRCID -> 298868 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 7333 PERF. 7249 - 19908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	72827	X	72827	-0-	-0-	-0-	2861	1	55927	2	Y	12763	12437	0	111	1	845
							14039	9									
04	68280	X	62272	-0-	-6008	-0-	2393	1	47990	2	Y	10808	10994	0	21	1	638
							11889	9									
05	61746	X	61746	-0-	-0-	-0-	2468	1	47472	2	Y	10733	10515	0	8	1	848
							11806	9									
06	68280	X	53487	-0-	-14793	-0-	2180	1	41878	2	Y	8572	9026	0	7	1	387
							9429	9									
07	70556	X	51587	-0-	-18969	-0-	2092	1	40463	2	Y	8211	8078	0	30	1	490
							9032	9									
08	70556	X	48052	-0-	-22504	-0-	1897	1	38200	2	Y	7232	7267	0	10	1	445
							7955	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA42) STATE WELL #: 1228H RRCID -> 298996 COMPL. DATE 10/02/2024 TOTAL DEPTH 7253 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 01 LEASE 21757 04/19/2025

BRISCOE RANCH WELL #: 2069H RRCID -> 299078 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 5835 PERF. 6544 - 19115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	100909	X	100909	-0-	-0-	-0-	81320	2	19589	9	N	17808	17875	1			1704
04	95880	X	74871	-0-	-21009	-0-	60062	2	14809	9	N	13463	13794	1			1373
05	99076	X	-0-	-0-	-99076	-0-					N	12366	12492	1			1247
06	59902	X	59902	-0-	-0-	-0-	48801	2	11101	9	N	10092	10537	1			802
07	99076	X	50559	-0-	-48517	-0-	42547	2	8012	9	N	7284	7257	1			829
08	99076	X	-0-	-0-	-99076	-0-					N	8726	8761	1			794

GALVAN RANCH WELL #: A914H RRCID -> 299105 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9153 PERF. 9513 - 22272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		2888	-0-	2888	2888	124	1	2391	2	N	339	314	0			25
							373	9									
06	SHUT IN		115028	-0-	115028	117916	5197	1	99766	2	N	9150	8796	0			379
							10065	9									
*07	312771	X	194855	-0-	-117916	-0-	8738	1	169157	2	N	15418	14899	0	29	1	869
							16960	9									
08	181350	X	162805	-0-	-18545	-0-	7007	1	140816	2	N	13620	13712	0	18	1	759
							14982	9									

GALVAN RANCH WELL #: A937H RRCID -> 299176 COMPL. DATE 07/04/2025 TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9612 - 20266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		162156	-0-	162156	162156	7574	1	146619	2	N	7239	6831	0			408
							7963	9									
08	SHUT IN		254621	-0-	254621	416777	11374	1	228508	2	N	13399	13052	0	8	1	747
							14739	9									

GALVAN RANCH WELL #: A918H RRCID -> 299200 COMPL. DATE 05/04/2025 TOTAL DEPTH 9218 PERF.10014 - 21071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		78839	-0-	78839	78839	3272	1	62991	2	N	11433	10577	0			856
							12576	9									
06	SHUT IN		191686	-0-	191686	270525	8478	1	162693	2	N	18650	18727	0	7	1	772
							20515	9									
*07	482436	X	211911	-0-	-270525	-0-	9313	1	180322	2	N	20251	19822	0	59	1	1142
							22276	9									
08	188945	X	183308	-0-	-5637	-0-	7818	1	157155	2	N	16668	16857	0	24	1	929
							18335	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: A919H RRCID -> 299221 COMPL. DATE 05/01/2025 TOTAL DEPTH 9402 PERF.10132 - 22100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		140024	-0-	140024	140024	5893	1	113438	2	N	18812	17403	0			1409
							20693	9									
06	SHUT IN		217984	-0-	217984	358008	9905	1	189982	2	N	16452	17168	0	12	1	681
							18097	9									
*07	585780	X	227772	-0-	-358008	-0-	10284	1	199020	2	N	16789	16471	0	52	1	947
							18468	9									
08	213565	X	213565	-0-	-0-	-0-	9413	1	189170	2	N	13620	13788	0	20	1	759
							14982	9									

GALVAN RANCH WELL #: C915H RRCID -> 299385 COMPL. DATE 01/21/2025 TOTAL DEPTH 8441 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		10949	-0-	10949	10949	502	1	10119	2	N	298	281	0			17
							328	9									

SAN AMBROSIA D (SA14) WELL #: 3268H RRCID -> 299454 COMPL. DATE 03/23/2025 TOTAL DEPTH 6536 PERF. 6506 - 15134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	65441	X	7840	-0-	-57601	-0-	315	1	6170	2	N	1232	1150	0			82
							1355	9									
04	63330	X	48580	-0-	-14750	-0-	1811	1	36329	2	N	9491	9011	0	2	1	560
							10440	9									
05	DELQ PR		83702	-0-	83702	83702	3220	1	61982	2	N	16818	16043	0	7	1	1328
							18500	9									
06	130203	X	46501	-0-	-83702	-0-	1752	1	33632	2	N	10106	10967	0	11	1	456
							11117	9									
*07	65441	X	53960	-0-	-11481	-0-	2123	1	41070	2	N	9788	9625	0	35	1	584
							10767	9									
*08	47023	X	47023	-0-	-0-	-0-	1776	1	35711	2	N	8669	8707	0	12	1	534
							9536	9									

GALVAN RANCH WELL #: A916H RRCID -> 299483 COMPL. DATE 05/29/2025 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9588 - 23282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		5828	-0-	5828	5828	244	1	4664	2	N	836	773	0			63
							920	9									
06	SHUT IN		156096	-0-	156096	161924	7035	1	134958	2	N	12821	12352	0	1	1	531
							14103	9									
*07	417290	X	255366	-0-	-161924	-0-	11417	1	221062	2	N	20806	20124	0	40	1	1173
							22887	9									
08	237615	X	224866	-0-	-12749	-0-	9727	1	195490	2	N	17863	18017	0	24	1	995
							19649	9									

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
GALVAN RANCH WELL #: C913H RRCID -> 299484 COMPL. DATE 02/07/2025 TOTAL DEPTH 8425 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		7612	-0-	7612	7612	352	1	7106	2	N	140	132	0			8
							154	9									

GALVAN RANCH WELL #: A941H RRCID -> 299557 COMPL. DATE 12/24/2024 TOTAL DEPTH 9404 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*07	SHUT IN		109438	-0-	109438	109438	5124	1	99211	2	N	4639	4377	0			262
							5103	9									
08	SHUT IN		238938	-0-	238938	348376	10750	1	215980	2	N	11098	10737	0	5	1	618
							12208	9									

SAN AMBROSIA D (SA15) WELL #: 3279H RRCID -> 299595 COMPL. DATE 05/10/2025 TOTAL DEPTH 6406 PERF. 6571 - 14737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19803	-0-	19803	19803	752	1	14425	2	N	4205	3873	0			332
							4626	9									
06		0	21243	-0-	21243	41046	817	1	15645	2	N	4346	4479	0	3	1	196
							4781	9									
07	77428	X	36382	-0-	-41046	-0-	1416	1	27399	2	N	6879	6649	0	15	1	411
							7567	9									
08	28861	X	26304	-0-	-2557	-0-	976	1	19624	2	N	5185	5268	0	9	1	319
							5704	9									

BRISCOE C WELL #: 59M RRCID -> 299604 COMPL. DATE 03/02/2025 TOTAL DEPTH 6534 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	OBSERVE		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 0018H RRCID -> 299618 COMPL. DATE 03/11/2025 TOTAL DEPTH 6421 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE C WELL #: 0039H RRCID -> 299702 COMPL. DATE 03/19/2025 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
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 WELL #: 0028H RRCID -> 299704 COMPL. DATE 03/25/2025 TOTAL DEPTH 6394 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C WELL #: 0049H RRCID -> 299804 COMPL. DATE 04/01/2025 TOTAL DEPTH 6269 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA25) WELL #: 0059H RRCID -> 299851 COMPL. DATE 04/08/2025 TOTAL DEPTH 6242 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA26) WELL #: 0048H RRCID -> 299903 COMPL. DATE 04/18/2025 TOTAL DEPTH 6378 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA27) WELL #: 0069H RRCID -> 299904 COMPL. DATE 04/27/2025 TOTAL DEPTH 6268 PERF. N/A

04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRISCOE C (SA28) WELL #: 0038H RRCID -> 299905 COMPL. DATE 05/06/2025 TOTAL DEPTH 6402 PERF. N/A

05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
06	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
07	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
08	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LORENZO (AUSTIN CHALK) //CONT.// 54928 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
SAN AMBROSIA F (SA38) WELL #: 0039H RRCID -> 299962 COMPL. DATE 02/20/2025 TOTAL DEPTH 6318 PERF. 6732 - 19597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	61768	X	3416	-0-	-58352	-0-	112	1	2063	2	N	1128	1065	0			63
							1241	9									
*03	70214	X	70214	-0-	-0-	-0-	2196	1	42924	2	N	22813	21355	0	11	1	1510
							25094	9									
*04	96604	X	96604	-0-	-0-	-0-	3145	1	63090	2	N	27608	27452	0	37	1	1629
							30369	9									
*05	68386	X	60112	-0-	-8274	-0-	2025	1	38998	2	N	17354	17592	0	21	1	1370
							19089	9									
*06	88432	X	88432	-0-	-0-	-0-	3259	1	62533	2	N	20582	21011	0	12	1	929
							22640	9									
*07	88609	X	88609	-0-	-0-	-0-	3364	1	65117	2	N	18298	18063	0	71	1	1093
							20128	9									
*08	75826	X	75826	-0-	-0-	-0-	2841	1	57071	2	N	14467	14646	0	23	1	891
							15914	9									

TROUBADOUR OPERATING, LLC 871292
CACTUS JACK WELL #: 101H RRCID -> 298621 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9383 PERF.10092 - 19285

03	113243	X	55936	-0-	-57307	-0-	506	1	50543	2	N	4443	4594	1			58
							4887	9									
04	70080	X	52095	-0-	-17985	-0-	1430	1	46009	2	N	4233	4101	1			190
							4656	9									
05	65286	X	55796	-0-	-9490	-0-	3457	1	48335	2	N	3640	3510	1			320
							4004	9									
06	60120	X	51923	-0-	-8197	-0-	3083	1	45444	2	N	3087	3192	1			215
							3396	9									
07	57009	X	50910	-0-	-6099	-0-	3331	1	44435	2	N	2858	2858	1			215
							3144	9									
08	55924	X	20672	-0-	-35252	-0-	1931	1	17566	2	N	1068	1083	1			200
							1175	9									

CACTUS JACK WELL #: 102H RRCID -> 298622 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9890 - 17465

03	114731	X	54308	-0-	-60423	-0-	485	1	48368	2	N	4959	5131	1			65
							5455	9									
04	55350	X	51757	-0-	-3593	-0-	1398	1	44978	2	N	4892	4756	1			201
							5381	9									
05	57195	X	56829	-0-	-366	-0-	3485	1	48726	2	N	4198	4016	1			383
							4618	9									
06	55350	X	54494	-0-	-856	-0-	3188	1	46993	2	N	3921	4044	1			260
							4313	9									
07	54963	X	53436	-0-	-1527	-0-	3448	1	45992	2	N	3633	3622	1			271
							3996	9									
08	56823	X	33755	-0-	-23068	-0-	3200	1	29110	2	N	1314	1352	1			233
							1445	9									

CACTUS JACK WELL #: 103H RRCID -> 298722 COMPL. DATE 01/26/2024 TOTAL DEPTH 9384 PERF.10322 - 20203

03	134478	X	67201	-0-	-67277	-0-	584	1	58341	2	N	7524	7744	1			99
							8276	9									
04	85200	X	64235	-0-	-20965	-0-	1719	1	55311	2	N	6550	6374	1			275
							7205	9									
05	76446	X	74303	-0-	-2143	-0-	4504	1	62982	2	N	6197	5897	1			575
							6817	9									
06	73980	X	72678	-0-	-1302	-0-	4232	1	62386	2	N	5509	5722	1			362
							6060	9									
07	71105	X	71105	-0-	-0-	-0-	4579	1	61070	2	N	4960	4951	1			371
							5456	9									
08	74307	X	40311	-0-	-33996	-0-	3761	1	34211	2	N	2126	2091	1			406
							2339	9									

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 12/20/2022 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4804 - 5070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 173161 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 6436 PERF. 6190 - 6262

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) 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

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MAVERICK COUNTY WELL #: 5 RRCID -> 075785 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6508 - 7763

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 1 RRCID -> 076702 COMPL. DATE 03/24/1978 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6404 - 7464

03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
BAYLOR OPERATING, LLC //CONT.// 058832
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 4 RRCID -> 079021 COMPL. DATE 09/02/1978 TOTAL DEPTH 6676 PERF. 5950 - 6676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

TURNER-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 5 RRCID -> 080425 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6000 - 7640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

COOPER, J. L. WELL #: 1061 RRCID -> 111684 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6470 - 6726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

LEDDY WELL #: 1 RRCID -> 171076 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6805 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

AMRWR, LLC 102699
TAYLOR-CARSON TURNEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081977 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6196 - 7001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS CUATROS WELL #: 1H RRCID -> 272029 COMPL. DATE 03/07/2013 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 7485 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-					56
04	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3078	2			N	-0-					56
05	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			N	-0-					56
06	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	2			N	-0-					56
07	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	3132	2			N	-0-					56
08	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					56

HORIZON ENERGY 400068
BURR RANCH -7- WELL #: 1A RRCID -> 077334 COMPL. DATE 11/01/1977 TOTAL DEPTH 7072 PERF. 6340 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1844	2	22	9	N	20					137
04	1800	N	1798	-0-	-2	-0-	1770	2	28	9	N	25					162
05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	1808	2	35	9	N	32					194
06	1800	N	1791	-0-	-9	-0-	1766	2	25	9	N	23					217
07	1860	N	1806	-0-	-54	-0-	1784	2	22	9	N	20					237
08	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	1790	2	12	9	N	11	173	1			75

BURR ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 077342 COMPL. DATE 04/30/1978 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6592 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	434	N	426	-0-	-8	-0-	426	2			N	-0-					21
04	540	N	322	-0-	-218	-0-	322	2			N	-0-					21
05	403	N	345	-0-	-58	-0-	345	2			N	-0-					21
06	420	N	223	-0-	-197	-0-	223	2			N	-0-					21
07	341	N	243	-0-	-98	-0-	243	2			N	-0-					21
08	412	N	412	-0-	-0-	-0-	401	2	11	9	N	10					31

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MAVERICK COUNTY WELL #: 2 RRCID -> 076701 COMPL. DATE 02/24/1978 TOTAL DEPTH 7281 PERF. 6492 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47

RIO GRAND EXPLORATION, LLC 712691
LAS VEGAS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 082178 COMPL. DATE 05/05/1979 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 5809 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					50

LAS VEGAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 142592 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 6295 PERF. 5974 - 5984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
04	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
05	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
06	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
07	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
08	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

LOS CUATROS (LOWER CRETACEOUS) //CONT.// 54948 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
XOG OPERATING LLC 945921
TURNEY-WINN EXPLORATION CO., INC WELL #: 3 RRCID -> 079445 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6678 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN EXPL. CO INC-BOULWARE HUME WELL #: 1 RRCID -> 080752 COMPL. DATE 01/03/1979 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6182 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RITCHIE, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 081133 COMPL. DATE 08/10/1978 TOTAL DEPTH 6509 PERF. 5913 - 6167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LULING-BRANYON (1700) 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
MERCER, ALF WELL #: 29 RRCID -> 064769 COMPL. DATE 09/30/1975 TOTAL DEPTH 2208 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

TABOR W. H. WELL #: 63 RRCID -> 074319 COMPL. DATE 09/19/1977 TOTAL DEPTH 2040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TABOR W. H. WELL #: 64 RRCID -> 074321 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 2100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LULING-BRANYON (1700) //CONT.// 55679 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GUADALUPE
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
MERCER, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 074323 COMPL. DATE 08/17/1977 TOTAL DEPTH 2145 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DORSET-TILLER WELL #: 16 RRCID -> 082179 COMPL. DATE 03/06/1979 TOTAL DEPTH 2065 PERF. 1785 - 1887

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MCKEAN, A. J. & J. M. WELL #: 29 RRCID -> 178403 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 2211 PERF. N/A

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2025

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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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 #: 8 RRCID -> 143920 COMPL. DATE 11/20/1992 TOTAL DEPTH 2636 PERF. 2542 - 2636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALKEK WELL #: 16 RRCID -> 197031 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2385 - 5264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAGUELLITOS (5900) 56794 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
FIRST UNITED OIL & GAS CORP. 269053
WITHERS WELL #: RRCID -> 114864 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 6648 PERF. 5904 - 5913

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					138
08	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
C&E PRODUCTION, LLC 120529
MEYERS SWD WELL #: 2 RRCID -> 275272 COMPL. DATE 12/29/2015 TOTAL DEPTH 11559 PERF.10330 - 11396

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MASSIE (STRAWN) 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC 378641
COLE, B. J. WELL #: 1 RRCID -> 146211 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11174 - 11404

03	2852 X	426	-0-	-2426	-0-	426	2			N	-0-					-0-
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-					-0-
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-					-0-
06	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6170	2			N	-0-					-0-
07	3720 X	350	-0-	-3370	-0-	350	2			N	-0-					-0-
08	2098 X	2098	-0-	-0-	-0-	2098	2			N	-0-					-0-

WEST "E" WELL #: 1 RRCID -> 152294 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11348 - 11548

03	434 N	26	-0-	-408	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
05	992 N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
06	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					-0-
07	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HENRY PETROLEUM LLC //CONT.// 378641
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	775	X	772	-0-	-3	-0-	772	2			N	-0-					-0-
04	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					-0-
05	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	2299	2			N	-0-					-0-
06	3907	X	3907	-0-	-0-	-0-	3907	2			N	-0-					-0-
07	775	X	310	-0-	-465	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	2573	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
03	310	N	82	-0-	-228	-0-	82	2			N	-0-					-0-
04	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					-0-
07	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
08	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 1 RRCID -> 099210 COMPL. DATE 07/14/1990 TOTAL DEPTH 11556 PERF.11139 - 11340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1550	N	661	-0-	-889	-0-	661	2			N	-0-					-0-
04	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
05	1550	X	1096	-0-	-454	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
06	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	1538	2			N	-0-					-0-
07	1550	X	85	-0-	-1465	-0-	85	2			N	-0-					-0-
08	1085	X	405	-0-	-680	-0-	405	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
03	713	N	127	-0-	-586	-0-	127	2			N	-0-					-0-
04	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	436	-0-	-184	-0-	436	2			N	-0-					-0-
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
07	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
08	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	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
03	93	N	36	-0-	-57	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
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
03	682	N	130	-0-	-552	-0-	130	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	682	N	659	-0-	-23	-0-	659	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	677	N	677	-0-	-0-	-0-	677	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
03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
04	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	2			N	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	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
03	527	N	84	-0-	-443	-0-	84	2			N	-0-					-0-
04	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
05	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
06	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	527	N	481	-0-	-46	-0-	481	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
03	775	N	118	-0-	-657	-0-	118	2			N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	2			N	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
08	679	N	679	-0-	-0-	-0-	679	2			N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 2 RRCID -> 160123 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11134 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-
06	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 5 RRCID -> 168638 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11648 PERF.11069 - 11271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1364	N	285	-0-	-1079	-0-	285	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	1333	N	629	-0-	-704	-0-	629	2			N	-0-					-0-
06	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
08	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 6 RRCID -> 168700 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 11692 PERF.11260 - 11428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			N	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA WTP LP //CONT.// 630555
WEST "C" WELL #: 7 RRCID -> 178470 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.11258 - 11515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	135	-0-	-640	-0-	135	2			N	-0-					-0-
04	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
05	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					-0-
07	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-

WEST -D- WELL #: 4 RRCID -> 178471 COMPL. DATE 07/24/2000 TOTAL DEPTH 11464 PERF.11073 - 11464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	106	-0-	-266	-0-	106	2			N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					-0-
06	769	N	769	-0-	-0-	-0-	769	2			N	-0-					-0-
07	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
08	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-

WEST "C" WELL #: 8 RRCID -> 178919 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11160 - 11465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	77	-0-	-202	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-

WEST B WELL #: 3 RRCID -> 179191 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11138 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	321	-0-	-1198	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
05	1519	N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2			N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					-0-
08	1488	N	1070	-0-	-418	-0-	1070	2			N	-0-					-0-

SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 099806 COMPL. DATE 04/04/1982 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11102 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
04	5850	X	-0-	-0-	-5850	-0-					N	-0-					-0-
05	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 1 RRCID -> 101428 COMPL. DATE 08/01/1982 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11063 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
ACTON, PAMELA WELL #: 1 RRCID -> 102248 COMPL. DATE 09/23/1982 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11209 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 102697 COMPL. DATE 10/23/1982 TOTAL DEPTH 11662 PERF.11262 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 103165 COMPL. DATE 12/06/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10955 - 11231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 2 RRCID -> 103401 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11510 PERF.11101 - 11173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
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
03	2387	N	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 7 RRCID -> 150571 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 11595 PERF.11270 - 11513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 1 RRCID -> 151313 COMPL. DATE 08/22/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11042 - 11230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 4 RRCID -> 152991 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 11473 PERF.11300 - 11473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 153127 COMPL. DATE 01/26/1995 TOTAL DEPTH 11616 PERF.11393 - 11616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
04	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
05	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 5 RRCID -> 153541 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11270 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "A" WELL #: 2A RRCID -> 157218 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 11540 PERF.11250 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 6 RRCID -> 157575 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 11590 PERF.11295 - 11590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 7 RRCID -> 157893 COMPL. DATE 02/22/1996 TOTAL DEPTH 11498 PERF.11202 - 11498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "B" WELL #: 8 RRCID -> 159575 COMPL. DATE 07/22/1996 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11260 - 11437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS "B" WELL #: 2RH RRCID -> 160077 COMPL. DATE 06/27/1997 TOTAL DEPTH 13155 PERF.11649 - 13155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 10 RRCID -> 165571 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11384 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 8 RRCID -> 166926 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2263	X	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					-0-
04	1620	X	-0-	-0-	-1620	-0-					N	-0-					-0-
05	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "B" WELL #: 9 RRCID -> 166943 COMPL. DATE 12/17/1997 TOTAL DEPTH 11375 PERF.11050 - 11375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY '68' WELL #: 1H RRCID -> 166947 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 14086 PERF.11365 - 14086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 9 RRCID -> 167956 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 11737 PERF.11357 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 7 RRCID -> 168119 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 12742 PERF.10871 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2418	N	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ACTON, PAMELA WELL #: 10H RRCID -> 169789 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 13457 PERF.11366 - 13457

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MASSIE (STRAWN) //CONT.// 58112 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC //CONT.// 760218
WEST, WAYNE RANCH "A" WELL #: 9 RRCID -> 172839 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 11348 PERF.11001 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
04	2880	X	-0-	-0-	-2880	-0-					N	-0-					-0-
05	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WAYNE WEST RANCH "AB" WELL #: 1 RRCID -> 172891 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10950 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
04	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					-0-
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 4 RRCID -> 173846 COMPL. DATE 05/05/1999 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10873 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARLEY, JESS WELL #: 3 RRCID -> 173849 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10995 - 11275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC 423832
MAYFIELD "A" WELL #: 1 RRCID -> 224626 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8980 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD RANCH (ELLENBURGER) //CONT.// 58670 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
INDIGO PETROLEUM, LLC //CONT.// 423832
MAYFIELD "E" WELL #: 1 RRCID -> 224889 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9045 PERF. 8700 - 8800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "206" WELL #: 1H RRCID -> 230353 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 9016 - 11410

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAYFIELD "A" WELL #: 2H RRCID -> 231908 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9786 - 11733

03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					220
04	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1983	2	13	9	N	12					232
05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					232
06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			N	-0-					232
07	1736	N	2264	-0-	528	-0-	2264	2			N	-0-					232
*08	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			N	-0-					232

CRISTINA WELL #: 1 RRCID -> 185270 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4280 - 5321

03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					24
04	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-					24
05	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			N	-0-					24
06	630	N	499	-0-	-131	-0-	499	2			N	-0-					24
07	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			N	-0-					24
08	651	N	346	-0-	-305	-0-	346	2			N	-0-					24

MILANO, EAST (BUDA) //CONT.// 61344 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ROBERTSON
ARBOL RESOURCES, INC. //CONT.// 028726
BURNITT, PAULINE D. WELL #: 3 RRCID -> 191127 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 4553 PERF. 4302 - 4340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-
04	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	1143	2			N	-0-					-0-
05	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			N	-0-					-0-
07	527	N	1170	-0-	643	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*08	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-

BLUE FLAME OPERATING COMPANY LLC 076738
BLACKBURN HUFF WELL #: 1 RRCID -> 186571 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5960 - 5974

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN OIL & GAS CO. 816730
PRATT, S. C. "B" WELL #: 2 RRCID -> 091648 COMPL. DATE 01/16/1981 TOTAL DEPTH 1306 PERF. 982 - 992

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINERVA-ROCKDALE //CONT.// 61858 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MILAM
TEJAS EXPLORATION INC. 841275
BEATHARD, EARL WELL #: 3 RRCID -> 112485 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 1415 PERF. 1298 - 1320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	156					N	-0-					181

MULE CREEK (OLMOS) 63735 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MAVERICK
RALSTON OIL & GAS COMPANY 689275
HALSELL -B- WELL #: 1 RRCID -> 061022 COMPL. DATE 01/30/1974 TOTAL DEPTH 4700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIKOMA (SANMIGUEL "D" BLK. A) 65494 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
MILBY WELL #: 1 A RRCID -> 141475 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2118 - 2130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 2 RRCID -> 141477 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2300 PERF. 2060 - 2102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILBY WELL #: 4 RRCID -> 141578 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 2236 PERF. 2100 - 2114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANDALE (CANYON SAND) 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
TIDWELL PRODUCTION COMPANY 859824
MILLS -129- WELL #: 1 RRCID -> 066927 COMPL. DATE 12/28/1975 TOTAL DEPTH 4027 PERF. 2574 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -128- WELL #: 1 RRCID -> 071142 COMPL. DATE 10/12/1976 TOTAL DEPTH 17511 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
BUNGER "30" WELL #: 5 RRCID -> 196012 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 4012 - 4298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 1 RRCID -> 196157 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3590 - 3966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
07	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
08	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 1 RRCID -> 196271 COMPL. DATE 06/07/2003 TOTAL DEPTH 4192 PERF. 4004 - 4109

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 2 RRCID -> 196272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2866 - 3700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
05	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
06	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					-0-
07	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			N	-0-					-0-
08	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					-0-
04	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
06	436	N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

MILLS 19 WELL #: 3 RRCID -> 202986 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3050 - 4014

03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
07	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 7 RRCID -> 203272 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3528 - 3840

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 6 RRCID -> 203274 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4436 PERF. 3192 - 4170

03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 2 RRCID -> 203296 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3091 - 4125

03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
06	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 3 RRCID -> 206705 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 4500 PERF. N/A

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 8 RRCID -> 207226 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 4835 PERF. 3444 - 4260

03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
04	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
04	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
07	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			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
03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	694	2			N	-0-					-0-
05	639	N	639	-0-	-0-	-0-	639	2			N	-0-					-0-
06	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					-0-
07	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
08	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
07	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
08	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			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
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-					-0-
06	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
07	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-					-0-
08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			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
03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
04	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
05	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-

PANDALE (CANYON SAND) //CONT.// 68804 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
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
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-

MILLS TRUST "19" WELL #: 9 RRCID -> 212160 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3458 - 3908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "30" WELL #: 11 RRCID -> 213038 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 4713 PERF. 3892 - 4544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-
04	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-

PEACH CREEK (AUSTIN CHALK) 69882 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GONZALES
DIAMOND M DRLG & EXPL CO. 216913
TUCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220501 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7364 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	34868					N	NO RPT					-0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) 69981 125 ASSOCIATED PRORATED 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
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

BAGGETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257600 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 6224 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEARSALL (AUSTIN CHALK) //CONT.// 69981 125 ASSOCIATED PRORATED CNTY: FRIO
TRINITY OPERATING (USG), LLC 870209
BOWMAN-GOMEZ UNIT 69 WELL #: 1H RRCID -> 296783 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6392 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
04	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
05	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
06	0	W	-0-	-0-	-0-		501					N	-0-					100
07	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100
08	0	W	-0-	-0-	-0-	B	501					N	-0-					100

09/01 BALANCING DATE STATUS -> 501

BOWMAN-ANDERSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 298363 COMPL. DATE 03/29/2015 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6466 - 11229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	0		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

09/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-

PEARSALL (BUDA LIME) 69981 250 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
SHINER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 230632 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 7811 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

PEARSALL (BUDA, S.) 69981 375 ASSOCIATED 49B CNTY: FRIO
BLACKBRUSH O & G, LLC 073059
OPPENHEIMER-CALVERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 284610 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 5939 PERF. 6016 - 10981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

CML EXPLORATION, LLC 120648
RUSSELL WELL #: 1 RRCID -> 289800 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6738 - 13940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1581	#	1450	-0-	-131		-0-	158 1 221 9		1071	2	N	201	175	1			187
04	1530	#	1434	-0-	-96		-0-	202 1 217 9		1015	2	N	197	188	1			196
05	1477	R	1477	-0-	-0-		-0-	239 1 298 9		940	2	N	271	181	1			286
06	1410	#	1286	-0-	-124		-0-	200 1 244 9		842	2	N	222	189	1			319
07	1488	#	1474	-0-	-14		-0-	234 1 259 9		981	2	N	235	188	1			366
08	1587	R	1587	-0-	-0-		-0-	252 1 305 9		1030	2	N	277	541	1			102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC 250718
COVERT, F. M. WELL #: 1690H RRCID -> 200654 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5785 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	3			N	-0-					471
04	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	977	3	127	9	N	115	165	1			421
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	946	3			N	-0-					421
06	1050	N	872	-0-	-178	-0-	815	3	57	9	N	52					473
07	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-					473
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					473

KOTHMAN WELL #: 1673H RRCID -> 200741 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 6037 PERF. 5903 - 6983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYERS WELL #: 1684H RRCID -> 200961 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5787 - 7037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					17
04	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	3			N	-0-					17
05	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	3			N	-0-					17
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					17
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					17
08	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					17

VIVIAN, G. W. WELL #: 1687H RRCID -> 201742 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5820 - 6673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2831	N	2831	-0-	-0-	-0-	2831	3			N	-0-					58
04	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					58
05	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	3			N	-0-					58
06	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2035	3			N	-0-					58
07	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	3			N	-0-					58
08	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					58

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718

KOTHMAN WELL #: 1675H RRCID -> 202114 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 6028 PERF. 5951 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMANCHE RANCH WELL #: W102H RRCID -> 205342 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 4659 PERF. 4600 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KOTHMAN WELL #: 2691 H RRCID -> 210715 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 5943 PERF. 5922 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					-0-
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	3			N	-0-					-0-
06	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	3			N	-0-					-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	3			N	-0-					-0-
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

COVERT WELL #: 118H RRCID -> 211755 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 6024 PERF. 6105 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	3			N	-0-					32
04	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					32
05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					32
06	570	N	555	-0-	-15	-0-	555	3			N	-0-					32
07	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					32
08	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					32

KOTHMAN WELL #: 1629H RRCID -> 212844 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5874 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-					40
04	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					40
05	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	3			N	-0-					40
06	1050	N	865	-0-	-185	-0-	865	3			N	-0-					40
07	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	3			N	-0-					40
08	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					40

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
EL TORO RESOURCES LLC //CONT.// 250718
O'MEARA WELL #: 1679 RRCID -> 216216 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5824 - 7246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	3			N	-0-					22
04	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	3			N	-0-					22
05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					22
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-					22
07	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					22
08	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					22

COVERT, F. M. WELL #: 1472H RRCID -> 221049 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 5898 PERF. 5988 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-					23
04	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					23
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	3			N	-0-					23
06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					23
07	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	3			N	-0-					23
08	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					23

KOTHMAN WELL #: 1674H RRCID -> 223793 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 6023 PERF. 6616 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			N	-0-					33
04	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					33
05	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	3			N	-0-					33
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-					33
07	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					33
08	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					33

WEBB, F. J. WELL #: 1 RRCID -> 228815 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 6972 PERF. 5901 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					70
04	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	3			N	-0-					70
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					70
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					70
07	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					70
08	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					70

HAMILTON, CLAY 348557
HAMILTON WELL #: 171 H RRCID -> 251336 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6168 PERF. 6127 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
04	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
05	341	N	339	-0-	-2	-0-	339	2			N	-0-					-0-
06	309	N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	-0-					-0-
07	310	N	301	-0-	-9	-0-	301	2			N	-0-					-0-
08	341	N	327	-0-	-14	-0-	327	2			N	-0-					-0-

NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 265229 COMPL. DATE 04/01/2012 TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7439 - 8352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA CREEK (GEORGETOWN) //CONT.// 70411 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
NGL WATERSOLUTIONS EAGLEFORD,LLC//CONT.// 609267
PENA CREEK SWD WELL #: 2 RRCID -> 272009 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 7379 - 8375

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KOTHMAN, I. O. K. WELL #: 1 RRCID -> 124152 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 3429 PERF. 2625 - 2750

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC 273933
MYERS, J. S. ET AL WELL #: 303 RRCID -> 125973 COMPL. DATE 11/30/1987 TOTAL DEPTH 2645 PERF. 2089 - 2550

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

MEYERS, J. S. ET AL WELL #: 304 RRCID -> 126378 COMPL. DATE 09/26/1982 TOTAL DEPTH 2673 PERF. 2141 - 2602

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

PENA CREEK (OLMOS 2400) //CONT.// 70411 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
FLINT OAK ENERGY, LLC //CONT.// 273933
WEBB, J.A. WELL #: 15 RRCID -> 152975 COMPL. DATE 08/19/1994 TOTAL DEPTH 3420 PERF. 2222 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
06	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
07	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			200
08	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
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PILOSA, EAST (2ND SAN MIGUEL) 71520 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MUNOZ FARMS OPERATING CO., LLC 593191
PERLITZ-WRANGLER WELL #: 2 RRCID -> 209362 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 2896 PERF. 2532 - 2538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRICKLY PEAR (GLEN ROSE) 73107 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
PALOMA "E" WELL #: 153 RRCID -> 181892 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5088 - 5130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					233

PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 2047 RRCID -> 186238 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 5264 PERF. 5078 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
07	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63
08	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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRUE RANCH (OLMOS A) //CONT.// 73305 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: FRIO
LP OPERATING, LLC //CONT.// 480178
HITZFELDER WELL #: 6 RRCID -> 193850 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 3875 PERF. 2530 - 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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNOOTS B WELL #: 3 RRCID -> 290443 COMPL. DATE 06/03/2020 TOTAL DEPTH 3297 PERF. 2550 - 2555

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	1953 X	1627	-0-	-326	-0-	127	1	1500	3	Y	-0-					70
04	1410 X	1038	-0-	-372	-0-	84	1	954	3	Y	-0-					70
05	3162 X	890	-0-	-2272	-0-	66	1	824	3	Y	-0-					70
06	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-					Y	-0-					70
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					70
08	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	-0-					70

LINDHOLM, R. G. WELL #: 1 RRCID -> 112584 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10517 - 10553

03	5394 X	4335	-0-	-1059	-0-	330	1	4005	3	Y	-0-					23
04	5220 X	4260	-0-	-960	-0-	345	1	3915	3	Y	-0-					23
05	5394 X	3498	-0-	-1896	-0-	248	1	3250	3	Y	-0-					23
06	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-					23
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	4402 X	-0-	-0-	-4402	-0-					Y	-0-					23

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-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

03	4247	X	4050	-0-	-197	-0-	298 45	1 9	3707	3	Y	41	22	1			67
04	1710	X	14	-0-	-1696	-0-	1	1	13	3	Y	-0-	35	1			32
05	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	-0-					32
06	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					32
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					32

RHODE, D. W. 26 WELL #: 3 RRCID -> 119564 COMPL. DATE 12/07/1985 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10519 - 10564

03	341	N	105	-0-	-236	-0-	7 2	1 9	96	3	Y	2	4	1			7
04	240	N	93	-0-	-147	-0-	8 1	1 9	84	3	Y	1	4	1			4
05	186	N	107	-0-	-79	-0-	8 1	1 9	98	3	Y	1					5
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					5
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					5

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 119903 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10395 - 10461

03	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
04	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
05	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
06	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
07		14B DENY	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-
08	0	K	-0-	-0-	-0-	45					Y	-0-					-0-

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 134358 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10554 - 10652

03	7812	X	2659	-0-	-5153	-0-	201	1	2458	3	Y	-0-					17
04	4800	X	2786	-0-	-2014	-0-	224	1	2562	3	Y	-0-					17
05	4619	X	2667	-0-	-1952	-0-	189	1	2478	3	Y	-0-					17
06	4470	X	-0-	-0-	-4470	-0-					Y	-0-					17
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
08	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					17

LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136506 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10750 - 10827

03	883	X	883	-0-	-0-	-0-	64	1	819	3	Y	-0-					52
04	660	X	416	-0-	-244	-0-	32	1	384	3	Y	-0-					52
05	651	X	462	-0-	-189	-0-	31	1	431	3	Y	-0-					52
06	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					52
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
08	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					52

RHODE (10,600 WILCOX) //CONT.// 76198 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LINDHOLM C S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144622 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	X	592	-0-	-152	-0-	46	1	546	3	Y	-0-					32
04	720	X	478	-0-	-242	-0-	38	1	440	3	Y	-0-					32
05	589	X	349	-0-	-240	-0-	24	1	325	3	Y	-0-					32
06	570	X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					32
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
08	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					32

LINDHOLM, C. S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144901 COMPL. DATE 12/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10554 - 10654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2294	X	1281	-0-	-1013	-0-	105	1	1176	3	Y	-0-					43
04	2790	X	1814	-0-	-976	-0-	149	1	1665	3	Y	-0-					43
05	3286	X	1836	-0-	-1450	-0-	132	1	1704	3	Y	-0-					43
06	3180	X	-0-	-0-	-3180	-0-					Y	-0-					43
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
08	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					43

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
03	9176	X	6336	-0-	-2840	-0-	485 92	1 9	5759	3	Y	84	157	1			267
04	7380	X	6407	-0-	-973	-0-	510 73	1 9	5824	3	Y	66	139	1			194
05	7657	X	5948	-0-	-1709	-0-	417 78	1 9	5453	3	Y	71					265
06	7410	X	-0-	-0-	-7410	-0-					Y	-0-					265
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					265
08	6634	X	-0-	-0-	-6634	-0-					Y	-0-					265

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		10	-0-	10	33	9	2	1	9	N	1					83
04	14B2 EXT		63	-0-	63	96	62	2	1	9	N	1					84
05	14B2 EXT		65	-0-	65	161	64	2	1	9	N	1	25	1			60
06	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	161					N	NO RPT					60
07	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	161					N	NO RPT					60
08	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	161					N	NO RPT					60

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (QUEEN CITY 1) 76213 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. 9 WELL #: 8C RRCID -> 146890 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 5760 - 5766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11	X	11	-0-	-0-	-0-	10	2	1	9	N	1					119
04	0	N	50	-0-	50	-0-	49	2	1	9	N	1					120
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1	35	1			86
06	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					86
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

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
03	4	X	4	-0-	-0-	-0-	3	2	1	9	N	1					75
04	53	N	53	-0-	-0-	-0-	52	2	1	9	N	1					76
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
06	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					76
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 1 C RRCID -> 000406 COMPL. DATE 03/23/2022 TOTAL DEPTH 7828 PERF. 3812 - 3832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- -A- WELL #: 2 F RRCID -> 000407 COMPL. DATE 05/20/1957 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7350 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE, D. W. -11- WELL #: 1 RRCID -> 000408 COMPL. DATE 07/08/1957 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7288 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX FIRST)//CONT.// 76213 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RHODE, D. W. -18- WELL #: 4 C RRCID -> 000412 COMPL. DATE 03/28/1958 TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7334 - 7354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -9- WELL #: 3 U RRCID -> 074919 COMPL. DATE 10/25/1977 TOTAL DEPTH 8472 PERF. 0 - 7318

03	6758	X	6439	-0-	-319	-0-	700	1	5693	3	Y	42					79
							46	9									
04	6540	X	6323	-0-	-217	-0-	673	1	5599	3	Y	46					125
							51	9									
05	6758	X	5911	-0-	-847	-0-	643	1	5227	3	Y	37	115	1			47
							41	9									
06	6330	X	-0-	-0-	-6330	-0-					Y	-0-					47
07	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					47
08	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					47

RHODE, D. W. 9 WELL #: 8T RRCID -> 147962 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7293 - 7298

03	682	N	682	-0-	-0-	-0-	72	1	587	3	Y	21					51
							23	9									
04	681	N	681	-0-	-0-	-0-	70	1	586	3	Y	23					74
							25	9									
05	676	N	676	-0-	-0-	-0-	72	1	583	3	Y	19	66	1			27
							21	9									
06	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					27
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					Y	-0-					27
08	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					27

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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		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

03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, EAST (WILCOX 9100) 76213 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
WAGNER OIL COMPANY 891175
RHODE, D. W. -9- WELL #: 4 RRCID -> 091136 COMPL. DATE 09/18/1980 TOTAL DEPTH 13678 PERF. 9146 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, SOUTH (QUEEN CITY) 76216 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

RHODE RANCH, SW (SAND 5) 76218 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
PILLSBURY WELL #: 1 RRCID -> 122003 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 11302 PERF. 9308 - 10295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					59
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
05	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	N	-0-					59
06	650	N	650	-0-	-0-	-0-	7	1	465	2	N	162	162	1			59
							178	9									
07	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	15	1	1005	2	N	-0-					59
08	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

RHODE, D. W. 26 WELL #: 4 RRCID -> 157932 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9171 - 9181

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE, D. W. -25- WELL #: 2 RRCID -> 221483 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9136 - 9148

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	527	N	294	-0-	-233	-0-	23	1	271	3	N	-0-					126
04	390	N	373	-0-	-17	-0-	29	1	344	3	N	-0-					126
05	527	N	415	-0-	-112	-0-	30	1	385	3	N	-0-					126
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					126
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					126
08	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					126

LINDHOLM 86-1 WELL #: 2 RRCID -> 220976 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9330 - 9372

03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	71	1	860	3	N	-0-					13
04	830	N	830	-0-	-0-	-0-	67	1	763	3	N	-0-					13
05	867	N	867	-0-	-0-	-0-	63	1	804	3	N	-0-					13
06	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					13
07	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					13
08	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (WILCOX 8800) //CONT.// 76219 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
UMMA RESOURCES, LLC 875670
WHEELER, CLIFTON ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165025 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8838 - 8858

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	1300					N	NO RPT					-0-

RHODE RANCH, W. (1ST MASSIVE) 76219 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 274389 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11042 - 11188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2 EXT	43	-0-	43	43	9 1	1 9	33	2	N	1					12
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	43					N	-0-					12

RIMROCK (CANYON 4600) 76718 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: REAL
RIO-TEX, INC. 712930
LEWIS WELL #: 1203 RRCID -> 205966 COMPL. DATE 06/08/2004 TOTAL DEPTH 4975 PERF. 4508 - 4670

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

RINEHART (AUSTIN CHALK) 76757 500 ASSOCIATED 49B CNTY: BEXAR
TOMASI, WM. JR & TOMASI, WM III 861750
TOMASI WELL #: 1 RRCID -> 060433 COMPL. DATE 01/01/1975 TOTAL DEPTH 1150 PERF. 1100 - 1150

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBLE SOLO (CANYON) 77456 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PATNO OIL & GAS COMPANY 643327
LONE OAK WELL #: 1 RRCID -> 182824 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 13702 PERF.13164 - 13222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 2 RRCID -> 183390 COMPL. DATE 03/02/2001 TOTAL DEPTH 13065 PERF.12772 - 12806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 3 RRCID -> 183392 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12994 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONE OAK WELL #: 4R RRCID -> 187462 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12910 - 12941

03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) 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

03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	66	-0-	-89	-0-	66	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

GLASSCOCK WELL #: 1701 RRCID -> 138596 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 2762 - 3845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 401 RRCID -> 138602 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2465 - 2477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 504 RRCID -> 138604 COMPL. DATE 05/15/1991 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 2368 - 2381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5502 RRCID -> 138608 COMPL. DATE 05/26/1991 TOTAL DEPTH 4013 PERF. 3670 - 3882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWEETEN WELL #: 2801 RRCID -> 139206 COMPL. DATE 07/30/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2748 - 2761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 1101 RRCID -> 139210 COMPL. DATE 08/03/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3117 - 3158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765

DISMUKES WELL #: 5501 RRCID -> 139630 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 4011 PERF. 3656 - 3890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5602 RRCID -> 139631 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 4300 PERF. 3683 - 3713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 501 RRCID -> 139870 COMPL. DATE 05/05/1991 TOTAL DEPTH 4010 PERF. 2970 - 3041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DISMUKES WELL #: 5601 RRCID -> 139988 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 4503 PERF. 3746 - 3760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREEMAN WELL #: 5402 RRCID -> 139991 COMPL. DATE 09/10/1991 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3847 - 3962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		17	-0-	17	17	17	2			N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 1 RRCID -> 141321 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 4102 PERF. 2456 - 2485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	310	N	91	-0-	-219	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	270	N	149	-0-	-121	-0-	149	2			N	-0-					-0-
05	248	N	97	-0-	-151	-0-	97	2			N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
GRACE PETROLEUM OPERATING, LLC //CONT.// 319765
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
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
05	930	N	432	-0-	-498	-0-	432	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 18 WELL #: 13 RRCID -> 233813 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2365 - 2402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK WELL #: 16 RRCID -> 233814 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 4242 PERF. 2390 - 2420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLASSCOCK 26 WELL #: 1 RRCID -> 243045 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 2510 - 3082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
03	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	3	N	-0-					-0-
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	3	N	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	3	N	-0-					-0-
06	143	N	143	-0-	-0-	-0-	9	1	134	3	N	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	8	1	129	3	N	-0-					-0-
*08	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-

EPPERSON, WILLIAM WELL #: 4702 RRCID -> 129110 COMPL. DATE 05/20/1988 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 2532 - 2653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
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
03	217	N	78	-0-	-139	-0-	5	1	73	3	N	-0-					-0-
04	210	N	174	-0-	-36	-0-	10	1	164	3	N	-0-					-0-
05	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	3	N	-0-					-0-
06	232	N	232	-0-	-0-	-0-	14	1	218	3	N	-0-					-0-
07	222	N	222	-0-	-0-	-0-	13	1	209	3	N	-0-					-0-
*08	206	N	206	-0-	-0-	-0-	12	1	194	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
03	310	N	118	-0-	-192	-0-	7	1	111	3	N	-0-					-0-
04	357	N	357	-0-	-0-	-0-	21	1	336	3	N	-0-					-0-
05	279	N	233	-0-	-46	-0-	14	1	219	3	N	-0-					-0-
06	310	N	310	-0-	-0-	-0-	18	1	292	3	N	-0-					-0-
07	310	N	298	-0-	-12	-0-	18	1	280	3	N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	17	1	268	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
03	62	N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	N	-0-					-0-
04	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	N	-0-					-0-
05	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
06	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	3	N	-0-					-0-
08	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
03	62	N	17	-0-	-45	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
04	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	3	N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	3	N	-0-					-0-
06	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
07	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	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
03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	3	N	-0-					-0-
04	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	3	N	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	3	N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	10	1	152	3	N	-0-					-0-
07	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	N	-0-					-0-
*08	115	N	115	-0-	-0-	-0-	7	1	108	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
03	217	N	76	-0-	-141	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
04	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
05	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	1			N	-0-					-0-
06	279	N	279	-0-	-0-	-0-	17	1	262	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

CLOUDT "55" WELL #: 1 RRCID -> 143501 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 4005 PERF. 3736 - 3907

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	527	N	411	-0-	-116	-0-	25	1	386	3	N	-0-					-0-
04	642	N	642	-0-	-0-	-0-	38	1	604	3	N	-0-					-0-
05	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	3	N	-0-					-0-
06	437	N	437	-0-	-0-	-0-	26	1	411	3	N	-0-					-0-
07	527	N	521	-0-	-6	-0-	32	1	489	3	N	-0-					-0-
*08	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	398	3	N	-0-					-0-

ROCKSPRINGS, W. (CANYON) //CONT.// 77755 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
LAKESHORE OPERATING, LLC //CONT.// 483460
EPPERSON "47" WELL #: 1 RRCID -> 144749 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3672 - 3722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	3	N	-0-					-0-
04	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	3	N	-0-					-0-
05	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	3	N	-0-					-0-
06	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	3	N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

WHITWORTH WELL #: 135 RRCID -> 146679 COMPL. DATE 09/25/1995 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 3254 - 3471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	95	-0-	-122	-0-	6	1	89	3	N	-0-					-0-
04	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	3	N	-0-					-0-
05	202	N	202	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	N	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	3	N	-0-					-0-
07	217	N	199	-0-	-18	-0-	12	1	187	3	N	-0-					-0-
08	217	N	177	-0-	-40	-0-	11	1	166	3	N	-0-					-0-

HABY WELL #: 348 RRCID -> 160869 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 4504 PERF. 3404 - 3808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	264	-0-	-139	-0-	16	1	248	3	N	-0-					-0-
04	625	N	625	-0-	-0-	-0-	38	1	587	3	N	-0-					-0-
05	403	N	317	-0-	-86	-0-	19	1	298	3	N	-0-					-0-
06	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	3	N	-0-					-0-
07	468	N	468	-0-	-0-	-0-	28	1	440	3	N	-0-					-0-
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	30	1	472	3	N	-0-					-0-

STEWART WELL #: 1 RRCID -> 167503 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 6075 PERF. 2665 - 5434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	33	1	517	3	N	-0-					-0-
04	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	95	1	1488	3	N	-0-					-0-
05	1302	N	1114	-0-	-188	-0-	67	1	1047	3	N	-0-					-0-
06	540	N	191	-0-	-349	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
07	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	85	1	1332	3	N	-0-					-0-
08	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	81	1	1264	3	N	-0-					-0-

DEEL WELL #: 2 RRCID -> 249373 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 6031 PERF. 2924 - 2934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					-0-
04	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	3	N	-0-					-0-
05	186	N	98	-0-	-88	-0-	6	1	92	3	N	-0-					-0-
06	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	3			N	-0-					-0-
07	186	N	39	-0-	-147	-0-	3	1	36	3	N	-0-					-0-
08	93	N	23	-0-	-70	-0-	1	1	22	3	N	-0-					-0-

UPP OPERATING, LLC 875310
HOPKINS, C. D. -A- WELL #: 1 RRCID -> 072157 COMPL. DATE 02/13/1977 TOTAL DEPTH 8197 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROCKY CREEK (GEORGETOWN) 77759 375 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DIMMIT
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
OWEN WELL #: 1 RRCID -> 262141 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 2660 - 2740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D90 ENERGY, LLC 195797
REYES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227961 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 6427 PERF. 6213 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
06	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
07	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					91

HOLLEY OIL COMPANY, LLC 393200
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 173715 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6260 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					-0-
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
05	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
07	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	2			N	-0-					-0-
08	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-

ROCKY CREEK, EAST (OLMOS 4) 77760 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DIMMIT
COVERT, F.M. III, M.D. 182820
NCT B-9 /FEE/ WELL #: 1 RRCID -> 043377 COMPL. DATE 10/23/1967 TOTAL DEPTH 2300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) 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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOS (WILCOX 7500) //CONT.// 78139 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BAIN, W. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 000437 COMPL. DATE 02/07/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7596 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	707	-0-	-192	-0-	707	2			N	-0-					44
04	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			N	-0-					44
05	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	2			N	-0-					44
06	690	N	470	-0-	-220	-0-	470	2			N	-0-					44
07	899	N	689	-0-	-210	-0-	689	2			N	-0-					44
*08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	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

03	403	N	346	-0-	-57	-0-	299	2	47	9	N	43					154
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	320	2	22	9	N	20					174
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	360	2	17	9	N	15					189
06	330	N	276	-0-	-54	-0-	265	2	11	9	N	10					199
07	341	N	292	-0-	-49	-0-	270	2	22	9	N	20					219
08	372	N	323	-0-	-49	-0-	290	2	33	9	N	30					249

GOUGER GAS UNIT NO. 6 O/A WELL #: 1 RRCID -> 000440 COMPL. DATE 12/05/1958 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7512 - 7576

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
08	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

03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
04	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
05	248	N	108	-0-	-140	-0-	108	2			N	-0-					-0-
06	300	N	190	-0-	-110	-0-	190	2			N	-0-					-0-
07	310	N	220	-0-	-90	-0-	220	2			N	-0-					-0-
*08	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GOUGER GAS UNIT NO. 4 O/A WELL #: 2 F RRCID -> 040834 COMPL. DATE 11/13/1966 TOTAL DEPTH 7660 PERF. N/A

03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	8					N	-0-					17
04	14B	DENY	9	-0-	9	17	8	1	1	9	N	1					18
05	14B	DENY	8	-0-	8	25	8	1			N	-0-					18
06	14B	DENY	8	-0-	8	33	8	1			N	-0-					18
*07	14B	DENY	8	-0-	8	41	8	1			N	-0-					18
*08	14B	DENY	8	-0-	8	49	8	1			N	-0-					18

ROOS (WILCOX 7600) 78139 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAHOTA CARSON 19BU WELL #: 3 RRCID -> 290398 COMPL. DATE 06/03/2021 TOTAL DEPTH 12890 PERF.12350 - 12452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	64	-0-	64	5600	64	3			N	-0-					-0-
04	0	W	107	-0-	107	5707	107	3			N	-0-					-0-
05	0	W	125	-0-	125	5832	125	3			N	-0-					-0-
06	0	W	60	-0-	60	5892	60	3			N	-0-					-0-
07	0	W	110	-0-	110	6002	110	3			N	-0-					-0-
*08	0	W	55	-0-	55	6057	55	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SAINT THIRTEEN (OLMOS NO. 2) 79733 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DIMMIT
L & J EXPLORATION, LLC 479852
HITCHCOCK -A- UNIT WELL #: 4A RRCID -> 251838 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3645 - 3651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/01/2025														

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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2309	2	11	9	N	10					52
04	2520	1932	-0-	-588	-0-	1924	2	8	9	N	7					59
05	2604	2551	-0-	-53	-0-	2543	2	8	9	N	7					66
06	2520	3040	-0-	520	520	3032	2	8	9	N	7					73
07	2325 #	1302	-0-	-1023	-0-	1296	2	6	9	N	5					78
08	2542 #	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					78

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

03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	8	1			5
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					8
06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
*07	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			9
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9					18

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

03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	2013	2	28	9	Y	25	150	1			20
04	120 X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					20
05	1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	899	2	143	9	Y	130					150
*06	11851 X	11851	-0-	-0-	-0-	11851	2			Y	-0-					150
*07	DLQ G-10	11983	-0-	11983	11983	11898	2	85	9	Y	77	167	1			60
08	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	11983					Y	70					130

GUBBELS WELL #: 49 RRCID -> 261830 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9783 - 9794

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHAFER-BROWN (ANACACHO) 81404 200 ASSOCIATED 49B CNTY: MEDINA
AMRWR, LLC 102699
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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
06	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
07	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
08	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

SIMPSON-MANN (CANYON) 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC 383192
DANIEL, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 157579 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5061 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	Y	-0-			-0-
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	18	1	54	2	Y	-0-			-0-
05	115	N	115	-0-	-0-	-0-	25	1	90	2	Y	-0-			-0-
06	107	N	107	-0-	-0-	-0-	17	1	90	2	Y	-0-			-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	2	Y	-0-			-0-
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	15	1	68	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 159570 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5133 - 5853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	6	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	2	Y	-0-			-0-
05	62	N	62	-0-	-0-	-0-	13	1	49	2	Y	-0-			-0-
06	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-			-0-
07	49	N	49	-0-	-0-	-0-	9	1	40	2	Y	-0-			-0-
08	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 159573 COMPL. DATE 07/02/1996 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5183 - 5970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	339	1	1460	2	Y	-0-			-0-
04	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	323	1	926	2	Y	-0-			-0-
05	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	290	1	1029	2	Y	-0-			-0-
06	1500	N	763	-0-	-737	-0-	125	1	638	2	Y	-0-			-0-
07	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	253	1	1108	2	Y	-0-			-0-
08	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1169	2	Y	-0-			-0-

DANIEL - STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 160490 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4848 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 2 RRCID -> 160491 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4874 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 1 RRCID -> 160610 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5434 - 5704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	350	N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	2	Y	-0-			-0-
04	390	N	341	-0-	-49	-0-	88	1	253	2	Y	-0-			-0-
05	403	N	348	-0-	-55	-0-	76	1	272	2	Y	-0-			-0-
06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	59	1	302	2	Y	-0-			-0-
07	394	N	394	-0-	-0-	-0-	73	1	321	2	Y	-0-			-0-
08	341	N	268	-0-	-73	-0-	51	1	217	2	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
03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	29	1	126	2	Y	-0-			-0-
04	150	N	140	-0-	-10	-0-	36	1	104	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	152	-0-	-3	-0-	33	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	150	N	144	-0-	-6	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	155	N	152	-0-	-3	-0-	28	1	124	2	Y	-0-			-0-
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	29	1	122	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL-STATE 2 WELL #: 3 RRCID -> 160853 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5116 - 5911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	806	N	607	-0-	-199	-0-	114	1	493	2	Y	-0-			-0-
04	690	N	657	-0-	-33	-0-	170	1	487	2	Y	-0-			-0-
05	713	N	633	-0-	-80	-0-	139	1	494	2	Y	-0-			-0-
06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	125	1	640	2	Y	-0-			-0-
07	877	N	877	-0-	-0-	-0-	163	1	714	2	Y	-0-			-0-
08	698	N	698	-0-	-0-	-0-	134	1	564	2	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
03	899	X	747	-0-	-152	-0-	141	1	606	2	Y	-0-			-0-
04	840	X	690	-0-	-150	-0-	178	1	512	2	Y	-0-			-0-
05	837	X	600	-0-	-237	-0-	132	1	468	2	Y	-0-			-0-
06	780	X	632	-0-	-148	-0-	104	1	528	2	Y	-0-			-0-
07	758	N	758	-0-	-0-	-0-	141	1	617	2	Y	-0-			-0-
08	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	264	1	1108	2	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
03	961	X	787	-0-	-174	-0-	148	1	639	2	Y	-0-			-0-
04	810	X	747	-0-	-63	-0-	193	1	554	2	Y	-0-			-0-
05	837	X	675	-0-	-162	-0-	148	1	527	2	Y	-0-			-0-
06	810	X	640	-0-	-170	-0-	105	1	535	2	Y	-0-			-0-
07	775	N	670	-0-	-105	-0-	124	1	546	2	Y	-0-			-0-
08	682	N	649	-0-	-33	-0-	124	1	525	2	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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
03	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	Y	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 8 RRCID -> 161129 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4826 - 5798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	114	N	114	-0-	-0-	-0-	21	1	93	2	Y	-0-			-0-
04	110	N	110	-0-	-0-	-0-	28	1	82	2	Y	-0-			-0-
05	114	N	114	-0-	-0-	-0-	25	1	89	2	Y	-0-			-0-
06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	19	1	101	2	Y	-0-			-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	23	1	101	2	Y	-0-			-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	25	1	106	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 2 RRCID -> 161273 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4775 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	340	1	1462	2	Y	-0-			-0-
04	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	342	1	983	2	Y	-0-			-0-
05	852	N	852	-0-	-0-	-0-	187	1	665	2	Y	-0-			-0-
06	1620	N	719	-0-	-901	-0-	118	1	601	2	Y	-0-			-0-
07	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	347	1	1518	2	Y	-0-			-0-
08	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	320	1	1349	2	Y	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS-STATE 10 WELL #: 3 RRCID -> 161274 COMPL. DATE 01/12/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4754 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	37	1	161	2	Y	-0-			-0-
04	223	N	223	-0-	-0-	-0-	57	1	166	2	Y	-0-			-0-
05	267	N	267	-0-	-0-	-0-	59	1	208	2	Y	-0-			-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	51	1	263	2	Y	-0-			-0-
07	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	Y	-0-			-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	68	1	289	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 4 RRCID -> 161275 COMPL. DATE 12/21/1996 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 4619 - 5646

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
04	240	N	134	-0-	-106	-0-	34	1	100	2	Y	-0-			-0-
05	155	N	124	-0-	-31	-0-	27	1	97	2	Y	-0-			-0-
06	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	Y	-0-			-0-
07	126	N	126	-0-	-0-	-0-	23	1	103	2	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	31	1	133	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 5 RRCID -> 161570 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5266 - 5783

03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	18	1	79	2	Y	-0-			-0-
04	102	N	102	-0-	-0-	-0-	26	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	22	1	79	2	Y	-0-			-0-
06	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	Y	-0-			-0-
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-			-0-
08	107	N	107	-0-	-0-	-0-	20	1	87	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 10 WELL #: 6 RRCID -> 161633 COMPL. DATE 01/30/1997 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5136 - 5704

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 12 RRCID -> 162040 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4686 - 5574

03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	20	1	86	2	Y	-0-			-0-
04	130	N	130	-0-	-0-	-0-	33	1	97	2	Y	-0-			-0-
05	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	Y	-0-			-0-
06	147	N	147	-0-	-0-	-0-	24	1	123	2	Y	-0-			-0-
07	165	N	165	-0-	-0-	-0-	30	1	135	2	Y	-0-			-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	33	1	140	2	Y	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 14 RRCID -> 162042 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5111 - 5769

03	682	N	637	-0-	-45	-0-	120	1	517	2	Y	-0-			-0-
04	660	N	609	-0-	-51	-0-	157	1	452	2	Y	-0-			-0-
05	651	N	622	-0-	-29	-0-	137	1	485	2	Y	-0-			-0-
06	630	N	614	-0-	-16	-0-	101	1	513	2	Y	-0-			-0-
07	638	N	638	-0-	-0-	-0-	118	1	520	2	Y	-0-			-0-
08	620	N	614	-0-	-6	-0-	118	1	496	2	Y	-0-			-0-

MEADOWS-STATE 12 WELL #: 1 RRCID -> 162577 COMPL. DATE 01/18/1997 TOTAL DEPTH 5325 PERF. 4218 - 5005

03	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-			-0-
05	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-			-0-
07	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-
08	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 13 RRCID -> 163942 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5198 - 5812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	372	N	18	-0-	-354	-0-	3	1	15	2	N	-0-			-0-
04	360	N	19	-0-	-341	-0-	5	1	14	2	N	-0-			-0-
05	403	N	38	-0-	-365	-0-	8	1	30	2	N	-0-			-0-
06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL-STATE 2 WELL #: 6 RRCID -> 163946 COMPL. DATE 07/13/1997 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5498 - 5934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	201	1	865	2	N	-0-			-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-			-0-
05	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	223	1	788	2	N	-0-			-0-
06	970	N	970	-0-	-0-	-0-	159	1	811	2	N	-0-			-0-
07	840	N	840	-0-	-0-	-0-	156	1	684	2	N	-0-			-0-
*08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	134	1	566	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 3 RRCID -> 164285 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5432 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	422	N	422	-0-	-0-	-0-	79	1	343	2	N	-0-			-0-
04	502	N	502	-0-	-0-	-0-	130	1	372	2	N	-0-			-0-
05	413	N	413	-0-	-0-	-0-	91	1	322	2	N	-0-			-0-
06	415	N	415	-0-	-0-	-0-	68	1	347	2	N	-0-			-0-
07	403	N	388	-0-	-15	-0-	72	1	316	2	N	-0-			-0-
*08	411	N	411	-0-	-0-	-0-	79	1	332	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 2 RRCID -> 164287 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5336 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 1 RRCID -> 164288 COMPL. DATE 07/29/1997 TOTAL DEPTH 6320 PERF. 5223 - 6093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	751	N	751	-0-	-0-	-0-	141	1	610	2	N	-0-			-0-
04	570	N	349	-0-	-221	-0-	90	1	259	2	N	-0-			-0-
05	589	N	95	-0-	-494	-0-	21	1	74	2	N	-0-			-0-
06	570	N	75	-0-	-495	-0-	12	1	63	2	N	-0-			-0-
07	372	N	105	-0-	-267	-0-	19	1	86	2	N	-0-			-0-
*08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-			-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 10 RRCID -> 164559 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4849 - 5713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		75	-0-	75	75	14	1	61	2	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		21	-0-	21	96	5	1	16	2	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		33	-0-	33	129	7	1	26	2	N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		13	-0-	13	142	2	1	11	2	N	-0-			-0-
07	190	X	48	-0-	-142	-0-	9	1	39	2	N	-0-			-0-
*08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	8	1	34	2	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
03	155	N	116	-0-	-39	-0-	21	1	95	2	N	-0-			-0-
04	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	545	1	1565	2	N	-0-			-0-
05	980	N	980	-0-	-0-	-0-	216	1	764	2	N	-0-			-0-
06	657	N	657	-0-	-0-	-0-	108	1	549	2	N	-0-			-0-
07	558	N	499	-0-	-59	-0-	93	1	406	2	N	-0-			-0-
08	558	N	426	-0-	-132	-0-	81	1	345	2	N	-0-			-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 4 RRCID -> 164780 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5192 - 6025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	121	1	521	2	N	-0-					-0-
04	516	N	516	-0-	-0-	-0-	133	1	383	2	N	-0-					-0-
05	620	N	486	-0-	-134	-0-	107	1	379	2	N	-0-					-0-
06	600	N	527	-0-	-73	-0-	86	1	441	2	N	-0-					-0-
07	527	N	486	-0-	-41	-0-	90	1	396	2	N	-0-					-0-
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	122	1	516	2	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
03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	20	1	88	2	N	-0-					-0-
04	90	N	90	-0-	-0-	-0-	23	1	67	2	N	-0-					-0-
05	155	N	60	-0-	-95	-0-	13	1	47	2	N	-0-					-0-
06	90	N	81	-0-	-9	-0-	13	1	68	2	N	-0-					-0-
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	15	1	68	2	N	-0-					-0-
*08	92	N	92	-0-	-0-	-0-	17	1	75	2	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	379	N	379	-0-	-0-	-0-	71	1	308	2	N	-0-					-0-
04	390	N	55	-0-	-335	-0-	14	1	41	2	N	-0-					-0-
05	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
06	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	82	N	82	-0-	-0-	-0-	15	1	67	2	N	-0-					-0-
*08	475	N	475	-0-	-0-	-0-	91	1	384	2	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
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	80	1	348	2	N	-0-					-0-
04	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
05	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
06	420	N	275	-0-	-145	-0-	45	1	230	2	N	-0-					-0-
07	427	N	427	-0-	-0-	-0-	79	1	348	2	N	-0-					-0-
*08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	63	1	268	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 22 RRCID -> 166554 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 6434 PERF. 4975 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	57	1	250	2	N	-0-					-0-
04	300	N	282	-0-	-18	-0-	72	1	210	2	N	-0-					-0-
05	310	N	283	-0-	-27	-0-	62	1	221	2	N	-0-					-0-
06	300	N	272	-0-	-28	-0-	44	1	228	2	N	-0-					-0-
07	279	N	260	-0-	-19	-0-	48	1	212	2	N	-0-					-0-
08	279	N	259	-0-	-20	-0-	49	1	210	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1101 RRCID -> 166557 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 4739 - 5746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 26 RRCID -> 166561 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5363 - 5606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1172 RRCID -> 166706 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4109 - 4744

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	43	N	43	-0-	-0-	-0-	7	1	36	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. A WELL #: 9 RRCID -> 167019 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 4728 - 6153

03	620	N	237	-0-	-383	-0-	44	1	193	2	N	-0-					-0-
04	726	N	726	-0-	-0-	-0-	187	1	539	2	N	-0-					-0-
05	535	N	535	-0-	-0-	-0-	118	1	417	2	N	-0-					-0-
06	904	N	904	-0-	-0-	-0-	148	1	756	2	N	-0-					-0-
07	741	N	741	-0-	-0-	-0-	137	1	604	2	N	-0-					-0-
*08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	157	1	664	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 17 RRCID -> 168126 COMPL. DATE 10/18/1997 TOTAL DEPTH 6484 PERF. 5036 - 6102

03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	51	1	223	2	N	-0-					198
04	247	N	247	-0-	-0-	-0-	63	1	184	2	N	-0-					198
05	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	N	-0-					198
06	334	N	334	-0-	-0-	-0-	54	1	280	2	N	-0-					198
07	290	N	290	-0-	-0-	-0-	54	1	236	2	N	-0-					198
*08	281	N	281	-0-	-0-	-0-	54	1	227	2	N	-0-					198

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 14 RRCID -> 168128 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5060 - 5190

03	14B2	EXT	78	-0-	78	78	14	1	64	2	N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	78					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	57	-0-	57	135	12	1	45	2	N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	12	-0-	12	147	2	1	10	2	N	-0-					-0-
07	188	X	41	-0-	-147	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
08	89	N	89	-0-	-0-	-0-	17	1	72	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 23 RRCID -> 168280 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5076 - 6168

03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
04	181	N	181	-0-	-0-	-0-	46	1	135	2	N	-0-					-0-
05	155	N	79	-0-	-76	-0-	17	1	62	2	N	-0-					-0-
06	157	N	157	-0-	-0-	-0-	25	1	132	2	N	-0-					-0-
07	239	N	239	-0-	-0-	-0-	44	1	195	2	N	-0-					-0-
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	38	1	160	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1181 RRCID -> 168658 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4360 - 5145

03	558	N	516	-0-	-42	-0-	97	1	419	2	N	-0-					-0-
04	540	N	494	-0-	-46	-0-	127	1	367	2	N	-0-					-0-
05	527	N	504	-0-	-23	-0-	111	1	393	2	N	-0-					-0-
06	510	N	485	-0-	-25	-0-	79	1	406	2	N	-0-					-0-
07	497	N	497	-0-	-0-	-0-	92	1	405	2	N	-0-					-0-
08	496	N	493	-0-	-3	-0-	94	1	399	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
MEADOWS WELL #: 1102 RRCID -> 169107 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5242 - 5591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	123	1	532	2	N	-0-					-0-
04	554	N	554	-0-	-0-	-0-	143	1	411	2	N	-0-					-0-
05	379	N	379	-0-	-0-	-0-	83	1	296	2	N	-0-					-0-
06	288	N	288	-0-	-0-	-0-	47	1	241	2	N	-0-					-0-
07	335	N	335	-0-	-0-	-0-	62	1	273	2	N	-0-					-0-
08	279	N	258	-0-	-21	-0-	49	1	209	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 21R RRCID -> 169113 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5654 - 5825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1183 RRCID -> 169832 COMPL. DATE 07/11/1998 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4412 - 4662

03	656	N	656	-0-	-0-	-0-	123	1	533	2	N	-0-					-0-
04	690	N	600	-0-	-90	-0-	155	1	445	2	N	-0-					-0-
05	651	N	612	-0-	-39	-0-	134	1	478	2	N	-0-					-0-
06	630	N	581	-0-	-49	-0-	95	1	486	2	N	-0-					-0-
07	620	N	597	-0-	-23	-0-	111	1	486	2	N	-0-					-0-
08	620	N	610	-0-	-10	-0-	117	1	493	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 7 RRCID -> 169922 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4915 - 5243

03	639	N	639	-0-	-0-	-0-	120	1	519	2	N	-0-					-0-
04	690	N	521	-0-	-169	-0-	134	1	387	2	N	-0-					-0-
05	558	N	558	-0-	-0-	-0-	123	1	435	2	N	-0-					-0-
06	630	N	522	-0-	-108	-0-	85	1	437	2	N	-0-					-0-
07	546	N	546	-0-	-0-	-0-	101	1	445	2	N	-0-					-0-
08	558	N	535	-0-	-23	-0-	103	1	432	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 18 RRCID -> 169923 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4762 - 5468

03	186	N	175	-0-	-11	-0-	33	1	142	2	N	-0-					-0-
04	633	N	633	-0-	-0-	-0-	163	1	470	2	N	-0-					-0-
05	569	N	569	-0-	-0-	-0-	125	1	444	2	N	-0-					-0-
06	681	N	681	-0-	-0-	-0-	112	1	569	2	N	-0-					-0-
07	645	N	645	-0-	-0-	-0-	120	1	525	2	N	-0-					-0-
08	496	N	482	-0-	-14	-0-	92	1	390	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 25 RRCID -> 169924 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4924 - 4939

03	452	N	452	-0-	-0-	-0-	85	1	367	2	N	-0-					-0-
04	822	N	822	-0-	-0-	-0-	212	1	610	2	N	-0-					-0-
05	810	N	810	-0-	-0-	-0-	178	1	632	2	N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	146	1	741	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	140	1	613	2	N	-0-					-0-
08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	128	1	541	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 16 RRCID -> 169926 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4947 - 5236

03	651	N	638	-0-	-13	-0-	120	1	518	2	N	-0-					-0-
04	949	N	949	-0-	-0-	-0-	245	1	704	2	N	-0-					-0-
05	929	N	929	-0-	-0-	-0-	205	1	724	2	N	-0-					-0-
06	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	172	1	876	2	N	-0-					-0-
07	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	193	1	848	2	N	-0-					-0-
08	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	202	1	851	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

DANIEL, M. K. WELL #: 27 RRCID -> 169927 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 4297 - 4733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	203	N	203	-0-	-0-	-0-	52	1	151	2	N	-0-					-0-
05	186	N	114	-0-	-72	-0-	25	1	89	2	N	-0-					-0-
06	180	N	178	-0-	-2	-0-	29	1	149	2	N	-0-					-0-
07	234	N	234	-0-	-0-	-0-	43	1	191	2	N	-0-					-0-
08	193	N	193	-0-	-0-	-0-	37	1	156	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 8 RRCID -> 170647 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4648 - 5309

03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	74	1	319	2	N	-0-					-0-
04	427	N	427	-0-	-0-	-0-	110	1	317	2	N	-0-					-0-
05	588	N	588	-0-	-0-	-0-	129	1	459	2	N	-0-					-0-
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	77	1	393	2	N	-0-					-0-
07	434	N	268	-0-	-166	-0-	49	1	219	2	N	-0-					-0-
08	589	N	232	-0-	-357	-0-	44	1	188	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 19 RRCID -> 170648 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4808 - 5373

03	527	N	436	-0-	-91	-0-	82	1	354	2	N	-0-					-0-
04	510	N	461	-0-	-49	-0-	119	1	342	2	N	-0-					-0-
05	465	N	422	-0-	-43	-0-	93	1	329	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	69	1	354	2	N	-0-					-0-
07	465	N	425	-0-	-40	-0-	79	1	346	2	N	-0-					-0-
08	434	N	432	-0-	-2	-0-	83	1	349	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1184 RRCID -> 171115 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4198 - 4955

03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1186 RRCID -> 173132 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5272 PERF. 4588 - 4859

03	93	N	6	-0-	-87	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	1	1	5	2	N	-0-					-0-
05	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 21 RRCID -> 173133 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4683 - 5278

03	279	N	224	-0-	-55	-0-	42	1	182	2	N	-0-					-0-
04	258	N	258	-0-	-0-	-0-	66	1	192	2	N	-0-					-0-
05	335	N	335	-0-	-0-	-0-	73	1	262	2	N	-0-					-0-
06	284	N	284	-0-	-0-	-0-	46	1	238	2	N	-0-					-0-
07	279	N	267	-0-	-12	-0-	49	1	218	2	N	-0-					-0-
08	279	N	245	-0-	-34	-0-	47	1	198	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1103 RRCID -> 173134 COMPL. DATE 05/01/1999 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5331

03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	64	1	277	2	N	-0-					-0-
04	341	N	341	-0-	-0-	-0-	88	1	253	2	N	-0-					-0-
05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	78	1	277	2	N	-0-					-0-
06	300	N	296	-0-	-4	-0-	48	1	248	2	N	-0-					-0-
07	310	N	280	-0-	-30	-0-	52	1	228	2	N	-0-					-0-
08	310	N	248	-0-	-62	-0-	47	1	201	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
DANIEL, M. K. "A" WELL #: 20 RRCID -> 173135 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4782 - 5001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	297	1	1279	2	N	-0-					-0-
04	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	374	1	1073	2	N	-0-					-0-
05	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	221	1	783	2	N	-0-					-0-
06	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	202	1	1029	2	N	-0-					-0-
07	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	218	1	954	2	N	-0-					-0-
08	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	252	1	1060	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 17 RRCID -> 173136 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4952 - 5452

03	713	N	642	-0-	-71	-0-	121	1	521	2	N	-0-					-0-
04	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
05	776	N	776	-0-	-0-	-0-	171	1	605	2	N	-0-					-0-
06	659	N	659	-0-	-0-	-0-	108	1	551	2	N	-0-					-0-
07	620	N	179	-0-	-441	-0-	33	1	146	2	N	-0-					-0-
08	713	N	63	-0-	-650	-0-	12	1	51	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1104 RRCID -> 177153 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4608 - 5402

03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	22	1	97	2	N	-0-					-0-
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	32	1	93	2	N	-0-					-0-
05	124	N	110	-0-	-14	-0-	24	1	86	2	N	-0-					-0-
06	130	N	130	-0-	-0-	-0-	21	1	109	2	N	-0-					-0-
07	124	N	116	-0-	-8	-0-	21	1	95	2	N	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	22	1	93	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 5 RRCID -> 177345 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4804 - 5412

03	527	N	520	-0-	-7	-0-	98	1	422	2	N	-0-					-0-
04	520	N	520	-0-	-0-	-0-	134	1	386	2	N	-0-					-0-
05	527	N	443	-0-	-84	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
06	510	N	468	-0-	-42	-0-	77	1	391	2	N	-0-					-0-
07	527	N	417	-0-	-110	-0-	77	1	340	2	N	-0-					-0-
08	434	N	375	-0-	-59	-0-	72	1	303	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 29 RRCID -> 177475 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4880 - 5330

03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	41	1	181	2	N	-0-					-0-
04	211	N	211	-0-	-0-	-0-	54	1	157	2	N	-0-					-0-
05	217	N	211	-0-	-6	-0-	46	1	165	2	N	-0-					-0-
06	210	N	208	-0-	-2	-0-	34	1	174	2	N	-0-					-0-
07	219	N	219	-0-	-0-	-0-	40	1	179	2	N	-0-					-0-
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	42	1	180	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1174 RRCID -> 177476 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4150 - 4918

03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 30 RRCID -> 179023 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4728 - 5346

03	341	N	312	-0-	-29	-0-	59	1	253	2	N	-0-					-0-
04	330	N	286	-0-	-44	-0-	74	1	212	2	N	-0-					-0-
05	341	N	268	-0-	-73	-0-	59	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300	N	267	-0-	-33	-0-	43	1	224	2	N	-0-					-0-
07	310	N	262	-0-	-48	-0-	48	1	214	2	N	-0-					-0-
08	279	N	241	-0-	-38	-0-	46	1	195	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-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
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	63	1	274	2	N	-0-					-0-
04	330	N	292	-0-	-38	-0-	75	1	217	2	N	-0-					-0-
05	310	N	281	-0-	-29	-0-	61	1	220	2	N	-0-					-0-
06	330	N	225	-0-	-105	-0-	37	1	188	2	N	-0-					-0-
07	332	N	332	-0-	-0-	-0-	61	1	271	2	N	-0-					-0-
*08	362	N	362	-0-	-0-	-0-	69	1	293	2	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
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	53	1	232	2	N	-0-					-0-
04	300	N	264	-0-	-36	-0-	68	1	196	2	N	-0-					-0-
05	310	N	279	-0-	-31	-0-	61	1	218	2	N	-0-					-0-
06	270	N	263	-0-	-7	-0-	43	1	220	2	N	-0-					-0-
07	279	N	265	-0-	-14	-0-	49	1	216	2	N	-0-					-0-
08	279	N	254	-0-	-25	-0-	49	1	205	2	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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
04	136	N	136	-0-	-0-	-0-	35	1	101	2	N	-0-					-0-
05	152	N	152	-0-	-0-	-0-	33	1	119	2	N	-0-					-0-
06	150	N	133	-0-	-17	-0-	22	1	111	2	N	-0-					-0-
07	155	N	137	-0-	-18	-0-	25	1	112	2	N	-0-					-0-
08	155	N	148	-0-	-7	-0-	28	1	120	2	N	-0-					-0-

DANIEL STATE 2 WELL #: 8 RRCID -> 181818 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4778 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	12	1	53	2	N	-0-					-0-
04	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	N	-0-					-0-
05	64	N	64	-0-	-0-	-0-	14	1	50	2	N	-0-					-0-
06	63	N	63	-0-	-0-	-0-	10	1	53	2	N	-0-					-0-
07	62	N	61	-0-	-1	-0-	11	1	50	2	N	-0-					-0-
*08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	12	1	52	2	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
03	620	N	514	-0-	-106	-0-	97	1	417	2	N	-0-					-0-
04	540	N	475	-0-	-65	-0-	122	1	353	2	N	-0-					-0-
05	527	N	485	-0-	-42	-0-	106	1	379	2	N	-0-					-0-
06	510	N	481	-0-	-29	-0-	79	1	402	2	N	-0-					-0-
07	496	N	448	-0-	-48	-0-	83	1	365	2	N	-0-					-0-
08	496	N	454	-0-	-42	-0-	87	1	367	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	58	1	250	2	N	-0-					-0-
04	270	N	263	-0-	-7	-0-	68	1	195	2	N	-0-					-0-
05	279	N	267	-0-	-12	-0-	58	1	209	2	N	-0-					-0-
06	300	N	248	-0-	-52	-0-	40	1	208	2	N	-0-					-0-
07	279	N	245	-0-	-34	-0-	45	1	200	2	N	-0-					-0-
08	279	N	262	-0-	-17	-0-	50	1	212	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 26 RRCID -> 182998 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 5711 - 6372

03	77	N	77	-0-	-0-	-0-	14	1	63	2	N	-0-					-0-
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	16	1	47	2	N	-0-					-0-
05	62	N	42	-0-	-20	-0-	9	1	33	2	N	-0-					-0-
06	60	N	13	-0-	-47	-0-	2	1	11	2	N	-0-					-0-
07	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
08	31	N	29	-0-	-2	-0-	5	1	24	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 25 RRCID -> 182999 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4730 - 5615

03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	94	1	408	2	N	-0-					-0-
04	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	282	1	809	2	N	-0-					-0-
05	804	N	804	-0-	-0-	-0-	177	1	627	2	N	-0-					-0-
06	947	N	947	-0-	-0-	-0-	155	1	792	2	N	-0-					-0-
07	775	N	555	-0-	-220	-0-	103	1	452	2	N	-0-					-0-
08	775	N	532	-0-	-243	-0-	102	1	430	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 24 RRCID -> 183065 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 4826 - 5429

03	341	N	86	-0-	-255	-0-	16	1	70	2	N	-0-					-0-
04	330	N	88	-0-	-242	-0-	22	1	66	2	N	-0-					-0-
05	341	N	73	-0-	-268	-0-	16	1	57	2	N	-0-					-0-
06	90	N	15	-0-	-75	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
07	93	N	21	-0-	-72	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
08	62	N	18	-0-	-44	-0-	3	1	15	2	N	-0-					-0-

MEADOWS WELL #: 1176 RRCID -> 183915 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 4460 - 5214

03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 27 RRCID -> 184407 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 5586 - 6068

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 32 RRCID -> 184776 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5372 - 6094

03	527	N	476	-0-	-51	-0-	90	1	386	2	N	-0-					-0-
04	480	N	465	-0-	-15	-0-	120	1	345	2	N	-0-					-0-
05	496	N	466	-0-	-30	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	76	1	391	2	N	-0-					-0-
07	496	N	472	-0-	-24	-0-	87	1	385	2	N	-0-					-0-
08	465	N	464	-0-	-1	-0-	89	1	375	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192

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
03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	N	-0-					-0-
04	428	N	428	-0-	-0-	-0-	110	1	318	2	N	-0-					-0-
05	443	N	443	-0-	-0-	-0-	97	1	346	2	N	-0-					-0-
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	70	1	360	2	N	-0-					-0-
07	451	N	451	-0-	-0-	-0-	83	1	368	2	N	-0-					-0-
*08	495	N	495	-0-	-0-	-0-	95	1	400	2	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	72	1	311	2	N	-0-					-0-
04	390	N	387	-0-	-3	-0-	100	1	287	2	N	-0-					-0-
05	403	N	384	-0-	-19	-0-	84	1	300	2	N	-0-					-0-
06	360	N	357	-0-	-3	-0-	58	1	299	2	N	-0-					-0-
07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	76	1	335	2	N	-0-					-0-
*08	374	N	374	-0-	-0-	-0-	71	1	303	2	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
03	837	N	533	-0-	-304	-0-	100	1	433	2	N	-0-					-0-
04	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	336	1	966	2	N	-0-					-0-
05	972	N	972	-0-	-0-	-0-	214	1	758	2	N	-0-					-0-
06	918	N	918	-0-	-0-	-0-	151	1	767	2	N	-0-					-0-
07	953	N	953	-0-	-0-	-0-	177	1	776	2	N	-0-					-0-
08	837	N	737	-0-	-100	-0-	141	1	596	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 36 RRCID -> 187714 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4592 - 5494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	149	-0-	-68	-0-	28	1	121	2	N	-0-					-0-
04	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	N	-0-					-0-
05	155	N	22	-0-	-133	-0-	5	1	17	2	N	-0-					-0-
06	150	N	55	-0-	-95	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
07	561	N	561	-0-	-0-	-0-	104	1	457	2	N	-0-					-0-
*08	457	N	457	-0-	-0-	-0-	87	1	370	2	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
03	434	N	428	-0-	-6	-0-	80	1	348	2	N	-0-					-0-
04	420	N	395	-0-	-25	-0-	102	1	293	2	N	-0-					-0-
05	466	N	466	-0-	-0-	-0-	102	1	364	2	N	-0-					-0-
06	420	N	415	-0-	-5	-0-	68	1	347	2	N	-0-					-0-
07	422	N	422	-0-	-0-	-0-	78	1	344	2	N	-0-					-0-
08	434	N	416	-0-	-18	-0-	80	1	336	2	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
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	27	1	117	2	N	-0-					-0-
04	156	N	156	-0-	-0-	-0-	40	1	116	2	N	-0-					-0-
05	160	N	160	-0-	-0-	-0-	35	1	125	2	N	-0-					-0-
06	161	N	161	-0-	-0-	-0-	26	1	135	2	N	-0-					-0-
07	170	N	170	-0-	-0-	-0-	31	1	139	2	N	-0-					-0-
*08	179	N	179	-0-	-0-	-0-	34	1	145	2	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
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	20	1	89	2	N	-0-					-0-
04	120	N	105	-0-	-15	-0-	27	1	78	2	N	-0-					-0-
05	124	N	101	-0-	-23	-0-	22	1	79	2	N	-0-					-0-
06	120	N	93	-0-	-27	-0-	15	1	78	2	N	-0-					-0-
07	124	N	95	-0-	-29	-0-	17	1	78	2	N	-0-					-0-
08	93	N	92	-0-	-1	-0-	17	1	75	2	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
03	948	N	948	-0-	-0-	-0-	179	1	769	2	N	-0-					-0-
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	280	1	803	2	N	-0-					-0-
05	881	N	881	-0-	-0-	-0-	194	1	687	2	N	-0-					-0-
06	768	N	768	-0-	-0-	-0-	126	1	642	2	N	-0-					-0-
07	744	N	726	-0-	-18	-0-	135	1	591	2	N	-0-					-0-
08	744	N	544	-0-	-200	-0-	104	1	440	2	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	1	N	-0-	-0-	-1	-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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	44	1	189	2	N	-0-					-0-
04	290	N	290	-0-	-0-	-0-	75	1	215	2	N	-0-					-0-
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	56	1	199	2	N	-0-					-0-
06	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	2	N	-0-					-0-
07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	59	1	261	2	N	-0-					-0-
*08	280	N	280	-0-	-0-	-0-	54	1	226	2	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
03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	60	1	262	2	N	-0-					-0-
04	320	N	320	-0-	-0-	-0-	82	1	238	2	N	-0-					-0-
05	327	N	327	-0-	-0-	-0-	72	1	255	2	N	-0-					-0-
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	53	1	271	2	N	-0-					-0-
07	341	N	337	-0-	-4	-0-	62	1	275	2	N	-0-					-0-
08	341	N	337	-0-	-4	-0-	64	1	273	2	N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
HEXP OPERATING, LLC //CONT.// 383192
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
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
05	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	79	N	79	-0-	-0-	-0-	14	1	65	2	N	-0-					-0-
*08	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "A" WELL #: 10 RRCID -> 258489 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5180 - 5700

03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	185	1	794	2	N	-0-					188
04	814	N	814	-0-	-0-	-0-	210	1	604	2	N	-0-					188
05	895	N	895	-0-	-0-	-0-	197	1	698	2	N	-0-					188
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	151	1	769	2	N	-0-					188
07	821	N	821	-0-	-0-	-0-	152	1	669	2	N	-0-					188
*08	854	N	854	-0-	-0-	-0-	164	1	690	2	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

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	34	-0-	-236	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
06	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 1 RRCID -> 169579 COMPL. DATE 07/04/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4930 - 5948

03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	570	N	94	-0-	-476	-0-	94	2			N	-0-					-0-
05	713	N	520	-0-	-193	-0-	520	2			N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	527	N	515	-0-	-12	-0-	515	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 2 RRCID -> 169581 COMPL. DATE 06/28/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5227 - 5890

03	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
04	1110	N	131	-0-	-979	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	213	-0-	-934	-0-	213	2			N	-0-					-0-
06	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 1 RRCID -> 169721 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 6203 PERF. 5194 - 5778

03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
04	900	N	69	-0-	-831	-0-	69	2			N	-0-					-0-
05	682	N	550	-0-	-132	-0-	550	2			N	-0-					-0-
06	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	396	-0-	-162	-0-	396	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 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
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	97	-0-	-503	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	620	N	121	-0-	-499	-0-	121	2			N	-0-					-0-
06	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 2 RRCID -> 169723 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 6206 PERF. 5178 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	48	-0-	-132	-0-	48	2			N	-0-					-0-
05	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 3 RRCID -> 169724 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 6208 PERF. 5170 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
04	660	N	70	-0-	-590	-0-	70	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3" WELL #: 3 RRCID -> 169725 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5252 - 5969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					-0-
06	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 3 RRCID -> 171141 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 4730 - 5280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	17	-0-	-193	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
*07	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
08	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" WELL #: 4 RRCID -> 171293 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5168 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	210	N	87	-0-	-123	-0-	87	2			N	-0-					-0-
05	713	N	40	-0-	-673	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 3 RRCID -> 171429 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5713 PERF. 4644 - 5195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	97	-0-	-23	-0-	97	2			N	-0-					-0-
05	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*07	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			N	-0-					-0-
08	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. "109" WELL #: 4 RRCID -> 171430 COMPL. DATE 11/15/1998 TOTAL DEPTH 5914 PERF. 4691 - 5275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	10	-0-	-110	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
06	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*07	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 5 RRCID -> 171456 COMPL. DATE 11/24/1998 TOTAL DEPTH 5615 PERF. 4140 - 4843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	3	-0-	-297	-0-	3	2			N	-0-					-0-
05	341	N	299	-0-	-42	-0-	299	2			N	-0-					-0-
06	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
07	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
08	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 2 RRCID -> 171457 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 5711 PERF. 4409 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	37	-0-	-353	-0-	37	2			N	-0-					-0-
05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
06	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			N	-0-					-0-
*07	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			N	-0-					-0-
08	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 3 RRCID -> 171458 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 6215 PERF. 5121 - 5939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
04	600	N	64	-0-	-536	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171459 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 4790 - 4803

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	11	-0-	-109	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
06	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 1 RRCID -> 171471 COMPL. DATE 01/29/1999 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5118 - 5596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	40	-0-	-260	-0-	40	2			N	-0-					-0-
05	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			N	-0-					-0-
06	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	213	-0-	-97	-0-	213	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 6 RRCID -> 171472 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4851 - 5887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
06	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	15	-0-	15	26	15	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	113	-0-	113	139	113	2			N	-0-					-0-
06	167	X	28	-0-	-139	-0-	28	2			N	-0-					-0-
*07	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
08	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "9" WELL #: 3 RRCID -> 173556 COMPL. DATE 04/17/1999 TOTAL DEPTH 5815 PERF. 5490 - 5500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	74	-0-	-466	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	2			N	-0-					-0-
06	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	425	-0-	-133	-0-	425	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "112" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 174167 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 6145 PERF. 5200 - 5623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					153
04	240	N	27	-0-	-213	-0-	27	2			N	-0-					153
05	248	N	187	-0-	-61	-0-	187	2			N	-0-					153
06	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			N	-0-					153
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					153
08	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					153

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
03	383	N	-0-	-0-	-383	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	N	141	-0-	-1029	-0-	141	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	325	-0-	-884	-0-	325	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1083	-0-	-87	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	1044	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 5 RRCID -> 175780 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 6003 PERF. 4787 - 5382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
04	420	N	32	-0-	-388	-0-	32	2			N	-0-					-0-
05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
06	457	N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	434	N	378	-0-	-56	-0-	378	2			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
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	31	-0-	-329	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
06	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	372	N	354	-0-	-18	-0-	354	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 7 RRCID -> 179954 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5167 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	630	N	43	-0-	-587	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	651	N	491	-0-	-160	-0-	491	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	47	-0-	-13	-0-	47	2			N	-0-					-0-
05	62	N	51	-0-	-11	-0-	51	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 6 RRCID -> 179956 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4628 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	120	N	31	-0-	-89	-0-	31	2			N	-0-					-0-
05	155	N	3	-0-	-152	-0-	3	2			N	-0-					-0-
06	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 111 "A" WELL #: 3 RRCID -> 179961 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 4881 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					-0-
06	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "113" WELL #: 4 RRCID -> 180061 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 5178 - 5540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
06	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 5 RRCID -> 180062 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5206 - 5542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	8	-0-	-82	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112 "A" WELL #: 7 RRCID -> 180819 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 6221 PERF. 5092 - 5248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	21	-0-	-279	-0-	21	2			N	-0-					-0-
05	310	N	94	-0-	-216	-0-	94	2			N	-0-					-0-
06	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. III A WELL #: 4 RRCID -> 181359 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5150 - 5616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	9	-0-	-81	-0-	9	2			N	-0-					-0-
05	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
07	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
08	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			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 #: 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	279	N	12	-0-	-267	-0-	12	2			N	-0-					-0-
06	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL IIIA WELL #: 7 RRCID -> 181363 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5122 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	28	-0-	-332	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	372	N	167	-0-	-205	-0-	167	2			N	-0-					-0-
06	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-

DANIELS, M. K. 112A WELL #: 10 RRCID -> 181590 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 6032 PERF. 5090 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	2	-0-	-58	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
06	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			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
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	123	-0-	-27	-0-	123	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	858	-0-	-165	-0-	858	2			N	-0-					-0-
06	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	2			N	-0-					-0-
07	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. "110" WELL #: 6 RRCID -> 181939 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5168 - 5490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
05	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	16	-0-	-77	-0-	16	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 701 RRCID -> 182709 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4776 - 5816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	150	N	8	-0-	-142	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 5 RRCID -> 182710 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4974 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 702 RRCID -> 182712 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5154 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 704 RRCID -> 183015 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 6085 PERF. 4720 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		107	-0-	107	107	107	2			N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1037	-0-	1037	1144	1037	2			N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1144					N	-0-					-0-
08	1833	X	689	-0-	-1144	-0-	689	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 705 RRCID -> 183585 COMPL. DATE 05/21/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 4544 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	12	2			N	-0-					-0-
05	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
07	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
08	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 3 WELL #: 4 RRCID -> 183934 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5232 - 5968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
04	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
08	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 602 RRCID -> 183937 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 4734 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	6	-0-	-54	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 112A WELL #: 9A RRCID -> 184788 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 6095 PERF. 5192 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	43	-0-	-317	-0-	43	2			N	-0-					-0-
05	372	N	214	-0-	-158	-0-	214	2			N	-0-					-0-
06	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 601 RRCID -> 184934 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 6061 PERF. 4776 - 5824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
04	300	N	16	-0-	-284	-0-	16	2			N	-0-					-0-
05	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	2			N	-0-					-0-
06	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	310	N	276	-0-	-34	-0-	276	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. 109 WELL #: 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
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
05	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
07	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
08	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. 110 WELL #: 8 RRCID -> 185014 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 5261 PERF. 4440 - 5062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	1050	N	22	-0-	-1028	-0-	22	2			N	-0-					-0-
05	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
06	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 706 RRCID -> 185015 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 6084 PERF. 4590 - 5666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
05	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
06	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	217	N	104	-0-	-113	-0-	104	2			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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	17	-0-	-43	-0-	17	2			N	-0-					-0-
05	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-					-0-
06	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	248	N	182	-0-	-66	-0-	182	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 108 WELL #: 5 RRCID -> 185018 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 4187 - 4986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
04	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
05	372	N	77	-0-	-295	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*07	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			N	-0-					-0-
08	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 609 RRCID -> 185993 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4634 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					-0-
04	810	N	64	-0-	-746	-0-	64	2			N	-0-					-0-
05	806	N	259	-0-	-547	-0-	259	2			N	-0-					-0-
06	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 610 RRCID -> 185994 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5265 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	18	-0-	-222	-0-	18	2			N	-0-					-0-
05	186	N	106	-0-	-80	-0-	106	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

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
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	27	-0-	-153	-0-	27	2			N	-0-					-0-
05	186	N	17	-0-	-169	-0-	17	2			N	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 9 RRCID -> 225026 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5010 - 5957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					-0-
06	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3A" WELL #: 8 RRCID -> 225149 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5008 - 5932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	719	N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-					-0-
06	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 710 RRCID -> 243566 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4678 - 5660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
06	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 709 RRCID -> 243836 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4659 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
04	1170	X	192	-0-	-978	-0-	192	2			N	-0-					-0-
05	1209	X	302	-0-	-907	-0-	302	2			N	-0-					-0-
06	1170	X	1063	-0-	-107	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK "3A" WELL #: 12 RRCID -> 244944 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 4980 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
04	990	N	71	-0-	-919	-0-	71	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	833	N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 711 RRCID -> 245148 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4495 - 5605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
04	540	N	10	-0-	-530	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	2			N	-0-					-0-
06	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
07	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
08	558	N	555	-0-	-3	-0-	555	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 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
03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	270	N	19	-0-	-251	-0-	19	2			N	-0-					-0-
05	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					-0-
06	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	279	N	178	-0-	-101	-0-	178	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 611 RRCID -> 247472 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 5497 PERF. 4762 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
04	390	N	34	-0-	-356	-0-	34	2			N	-0-					-0-
05	806	N	205	-0-	-601	-0-	205	2			N	-0-					-0-
06	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE "3B" WELL #: 2 RRCID -> 247477 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4947 - 5976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
05	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			N	-0-					-0-
06	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	651	N	109	-0-	-542	-0-	109	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 402 RRCID -> 247478 COMPL. DATE 11/16/2008 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5050 - 5776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	30	N	6	-0-	-24	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-
07	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
08	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 613 RRCID -> 248115 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 4716 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
04	180	N	101	-0-	-79	-0-	101	2			N	-0-					-0-
05	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
06	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	899	N	625	-0-	-274	-0-	625	2			N	-0-					-0-

BLACK, HALLIE 4A WELL #: 406 RRCID -> 248884 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6103 PERF. 4934 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					-0-
04	2760	X	245	-0-	-2515	-0-	245	2			N	-0-					-0-
05	2852	X	111	-0-	-2741	-0-	111	2			N	-0-					-0-
06	2760	X	1018	-0-	-1742	-0-	1018	2			N	-0-					-0-
07	2852	X	-0-	-0-	-2852	-0-					N	-0-					-0-
08	1105	X	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544

DANIEL, M. K. WELL #: 708 RRCID -> 249914 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4570 - 5839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	124	N	23	-0-	-101	-0-	23	2			N	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 3A WELL #: 11 RRCID -> 250893 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4803 - 5922

03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	240	N	57	-0-	-183	-0-	57	2			N	-0-					-0-
05	248	N	155	-0-	-93	-0-	155	2			N	-0-					-0-
06	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	155	N	35	-0-	-120	-0-	35	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 403 RRCID -> 251565 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5230 - 5955

03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
05	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			N	-0-					-0-
06	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
07	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 707 RRCID -> 251644 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 4814 - 5659

03	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
04	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
05	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	2			N	-0-					-0-

DANIEL, M. K. WELL #: 713 RRCID -> 251656 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4636 - 5813

03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-					-0-
04	1080	N	83	-0-	-997	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
06	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1519	N	571	-0-	-948	-0-	571	2			N	-0-					-0-

HALLIE BLACK 4B WELL #: 404 RRCID -> 251657 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 6049 PERF. 5000 - 5915

03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					-0-
04	960	N	83	-0-	-877	-0-	83	2			N	-0-					-0-
05	992	N	865	-0-	-127	-0-	865	2			N	-0-					-0-
06	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
07	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
08	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			N	-0-					-0-

M. K. DANIEL 111A WELL #: 10 RRCID -> 251677 COMPL. DATE 03/20/2009 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4754 - 5510

03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
04	480	N	50	-0-	-430	-0-	50	2			N	-0-					-0-
05	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-
06	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
*07	804	N	804	-0-	-0-	-0-	804	2			N	-0-					-0-
08	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	2			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OCCIDENTAL PERMIAN LTD. //CONT.// 617544
DANIEL, M. K. WELL #: 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
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			N	-0-					-0-
06	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	30	-0-	-156	-0-	30	2			N	-0-					-0-

OXY USA INC. 630591
MALONE "12" WELL #: 1 RRCID -> 118864 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4231 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			N	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 2 RRCID -> 202985 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 4516 PERF. 4083 - 4446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
08	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-

MALONE "13" WELL #: 2 RRCID -> 203271 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 5318 PERF. 4174 - 4184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	279	N	254	-0-	-25	-0-	254	2			N	-0-					-0-
04	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
06	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
07	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					-0-

BUNGER "5" WELL #: 3 RRCID -> 204705 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 2755 - 4169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
OXY USA INC. //CONT.// 630591
BUNGER "5" WELL #: 5 RRCID -> 209357 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3825 - 4125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1111	-0-	-67	-0-	1111	2			Y	-0-					-0-
04	1200	N	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-					-0-
05	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					-0-
06	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			Y	-0-					-0-
07	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2			Y	-0-					-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MITCHELL 10 WELL #: 1 RRCID -> 160348 COMPL. DATE 07/01/1995 TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5064 - 5096

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	465	N	338	-0-	-127	-0-	338	3			N	-0-					-0-
04	390	N	348	-0-	-42	-0-	348	3			N	-0-					-0-
05	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
06	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			N	-0-					-0-
07	372	N	348	-0-	-24	-0-	348	3			N	-0-					-0-
08	341	N	300	-0-	-41	-0-	300	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 2 RRCID -> 116047 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 4607 - 5544

03	434	N	407	-0-	-27	-0-	407	3			N	-0-					-0-
04	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
05	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-					-0-
06	390	N	186	-0-	-204	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	434	N	186	-0-	-248	-0-	186	3			N	-0-					-0-
08	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	3			N	-0-					-0-

MEADOWS "8" WELL #: 1 RRCID -> 162619 COMPL. DATE 03/31/1997 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4632 - 5936

03	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	3			N	-0-					-0-
04	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	3			N	-0-					-0-
05	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
06	120	N	27	-0-	-93	-0-	27	3			N	-0-					-0-
07	124	N	27	-0-	-97	-0-	27	3			N	-0-					-0-
08	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SILVER OIL & GAS INC. //CONT.// 781880
DANIEL WELL #: 801 RRCID -> 171314 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 6138 PERF. 4215 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			N	-0-					-0-
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
05	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
06	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
07	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	3			N	-0-					-0-
08	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 803 RRCID -> 232377 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4732 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	3			N	-0-					-0-
04	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
05	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
06	210	N	89	-0-	-121	-0-	89	3			N	-0-					-0-
07	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	3			N	-0-					-0-
08	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 804 RRCID -> 232379 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4716 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	217	N	122	-0-	-95	-0-	122	3			N	-0-					-0-
04	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					-0-
05	155	N	26	-0-	-129	-0-	26	3			N	-0-					-0-
06	120	N	26	-0-	-94	-0-	26	3			N	-0-					-0-
07	124	N	26	-0-	-98	-0-	26	3			N	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

DANIEL WELL #: 805 RRCID -> 232380 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5245 - 5709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			N	-0-					-0-
04	60	N	40	-0-	-20	-0-	40	3			N	-0-					-0-
05	62	N	10	-0-	-52	-0-	10	3			N	-0-					-0-
06	60	N	10	-0-	-50	-0-	10	3			N	-0-					-0-
07	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			N	-0-					-0-
08	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 903 RRCID -> 233668 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 6030 PERF. 5336 - 5658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	651	N	629	-0-	-22	-0-	629	3			N	-0-					-0-
04	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	3			N	-0-					-0-
05	682	N	279	-0-	-403	-0-	279	3			N	-0-					-0-
06	600	N	279	-0-	-321	-0-	279	3			N	-0-					-0-
07	713	N	279	-0-	-434	-0-	279	3			N	-0-					-0-
08	279	N	240	-0-	-39	-0-	240	3			N	-0-					-0-

TENNECO FEE WELL #: 904 RRCID -> 233669 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4710 - 5742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	310	N	235	-0-	-75	-0-	235	3			N	-0-					-0-
04	330	N	259	-0-	-71	-0-	259	3			N	-0-					-0-
05	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
06	240	N	51	-0-	-189	-0-	51	3			N	-0-					-0-
07	279	N	51	-0-	-228	-0-	51	3			N	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	3			N	-0-					-0-

SIMPSON-MANN (CANYON) //CONT.// 83704 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
UPP OPERATING, LLC 875310
DANIEL, M. K. WELL #: 11 RRCID -> 169424 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 4424 - 5806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			N	-0-					-0-
06	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			N	-0-					-0-
07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 7 RRCID -> 193587 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7100 - 10019

03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 200402 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 6621 PERF. 6621 - 9825

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 205608 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 6761 PERF. 6962 - 11644

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RICHARDSON WELL #: 2 RRCID -> 205641 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 6874 - 8396

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 6 RRCID -> 206726 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6588 - 6682

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 208095 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6642 - 6866

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 1 RRCID -> 208917 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 6050 - 9620

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HUNT WELL #: 4402 RRCID -> 212535 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6720 - 6948

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 13T RRCID -> 214352 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6628 - 6791

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOUR SQUARE RANCH WELL #: 19H RRCID -> 243038 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6681 - 6815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	2914	X	2601	-0-	-313	-0-	2601	3			Y	-0-					-0-
04	2820	X	2316	-0-	-504	-0-	2316	3			Y	-0-					-0-
05	2790	X	1849	-0-	-941	-0-	1849	3			Y	-0-					-0-
06	2700	X	876	-0-	-1824	-0-	876	3			Y	-0-					-0-
07	2387	N	1082	-0-	-1305	-0-	1082	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 072EH RRCID -> 157925 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 7593 - 10303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0071HR RRCID -> 157992 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 6996 - 9768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	X	2662	-0-	-438	-0-	2662	3			Y	-0-					-0-
04	2760	X	2510	-0-	-250	-0-	2509	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2852	X	2518	-0-	-334	-0-	2518	3			Y	-0-					-0-
06	2760	X	2435	-0-	-325	-0-	2433	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
07	2604	N	2506	-0-	-98	-0-	2504	3	2	9	Y	2	2	8			-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 0073EH RRCID -> 159590 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6939 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	1259	3			Y	-0-					-0-
04	1200	X	1133	-0-	-67	-0-	1133	3			Y	-0-					-0-
05	2265	X	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3			Y	-0-					-0-
06	1275	X	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			Y	-0-					-0-
07	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1132	3			Y	-0-					-0-
08	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0541EH RRCID -> 163552 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 6948 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7719	X	7075	-0-	-644	-0-	7075	3			Y	-0-					-0-
04	7230	X	6719	-0-	-511	-0-	6719	3			Y	-0-					-0-
05	7223	X	6775	-0-	-448	-0-	6775	3			Y	-0-					-0-
06	6810	X	6668	-0-	-142	-0-	6668	3			Y	-0-					-0-
07	7068	X	6682	-0-	-386	-0-	6682	3			Y	-0-					-0-
08	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 0542EH RRCID -> 163994 COMPL. DATE 05/29/1997 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 6925 - 9177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8153	X	7656	-0-	-497	-0-	7656	3			Y	-0-					-0-
04	7710	X	7365	-0-	-345	-0-	7365	3			Y	-0-					-0-
05	7905	X	7160	-0-	-745	-0-	7160	3			Y	-0-					-0-
06	7560	X	7325	-0-	-235	-0-	7325	3			Y	-0-					-0-
07	7657	X	7197	-0-	-460	-0-	7197	3			Y	-0-					-0-
08	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0543E RRCID -> 197032 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6669 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
03	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3			N	-0-					-0-
04	1830	N	1761	-0-	-69	-0-	1761	3			N	-0-					-0-
05	1860	N	1710	-0-	-150	-0-	1710	3			N	-0-					-0-
06	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
07	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH WELL #: 65E RRCID -> 203499 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6824 - 6856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			Y	-0-					-0-
04	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			Y	-0-					-0-
05	899	N	607	-0-	-292	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
06	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
07	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOUR SQUARE RANCH "B" WELL #: 543E RRCID -> 203971 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 7052 PERF. 6630 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SNAKEBITE (ELLENBURGER) //CONT.// 84392 210 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
UPP OPERATING, LLC //CONT.// 875310
FOUR SQUARE RANCH "A" WELL #: 0544E RRCID -> 219942 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6626 - 6698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPAULDING (WILCOX SLICK) 84971 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 2 RRCID -> 198806 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 8938 PERF. 8720 - 8730

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WHITFIELD-MARTIN GU WELL #: 1 RRCID -> 198809 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8706 - 8722

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOCKDALE (CARRIZO) 86217 500 ASSOCIATED 49B CNTY: WILSON
P.S.N. PETROLEUM, INC. 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STOREY (4400) 86357 228 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H.D. WELL #: 4U RRCID -> 299349 COMPL. DATE 01/24/2025 TOTAL DEPTH 5756 PERF. 4419 - 4474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	W	732	-0-	732	859	101	1	631	2	N	-0-					-0-
04	4770		558	-0-	-4212	-0-	115	1	400	2	N	39					39
							43	9									
05	4929		48	-0-	-4881	-0-	15	1	33	2	N	-0-					39
06	4770		-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					39
07	4929		75	-0-	-4854	-0-	17	1	58	2	N	-0-	39	1			-0-
08	744	#	63	-0-	-681	-0-	18	1	45	2	N	-0-					-0-

STOREY (4470) 86357 304 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
VT STOREY, H. D. WELL #: 3 RRCID -> 050840 COMPL. DATE 07/31/1984 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 4540 - 4560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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 #: 5U RRCID -> 051836 COMPL. DATE 02/27/2025 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4887 - 5052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8029		9929	-0-	1900	2415	1374	1	8553	3	N	2					2
							2	9									
04	7770		7678	-0-	-92	2323	1717	1	5961	3	N	-0-					2
05	8029		5175	-0-	-2854	-0-	1551	1	3624	2	N	-0-					2
06	7770		4592	-0-	-3178	-0-	1225	1	3367	2	N	-0-					2
*07	3857	R	3857	-0-	-0-	-0-	865	1	2934	2	N	53	40	1			15
							58	9									
08	8029		2711	-0-	-5318	-0-	793	1	1918	2	N	-0-					15

STUART CITY (EDWARDS LIME) 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000480 COMPL. DATE 02/02/1954 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10092 - 10120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	847	N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-					-0-
04	900	N	592	-0-	-308	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
05	744	N	288	-0-	-456	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
07	620	N	2	-0-	-618	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
08	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-

PETTY, O. S. -A- WELL #: 1 RRCID -> 000481 COMPL. DATE 04/18/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.10126 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PXP PETTY, O. S. -A- WELL #: 4 RRCID -> 000483 COMPL. DATE 09/15/1954 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 9971 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PXP MARTIN, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 000487 COMPL. DATE 10/18/1958 TOTAL DEPTH 10232 PERF.10010 - 10216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			Y	-0-					-0-
04	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					-0-
05	282	N	201	-0-	-81	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	279	N	10	-0-	-269	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	12	-0-	-174	-0-	5	1	7	2	Y	-0-					-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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 067607 COMPL. DATE 05/11/1977 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 4497 - 4610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					-0-
05	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
06	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	1864	2			N	-0-					-0-
07	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
08	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
04	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-					-0-
06	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					-0-
07	217	N	8	-0-	-209	-0-	8	2			N	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	8	1	18	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					-0-
04	600	N	232	-0-	-368	-0-	232	2			N	-0-					-0-
05	620	N	333	-0-	-287	-0-	333	2			N	-0-					-0-
06	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
07	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
08	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	2			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
03	2382	X	2382	-0-	-0-	-0-	2382	2			Y	-0-					-0-
04	2370	X	1377	-0-	-993	-0-	1377	2			Y	-0-					-0-
05	2449	X	645	-0-	-1804	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
06	2370	X	2344	-0-	-26	-0-	160	1	2184	2	Y	-0-					-0-
07	2449	X	904	-0-	-1545	-0-	298	1	606	2	Y	-0-					-0-
08	2387	X	751	-0-	-1636	-0-	279	1	472	2	Y	-0-					-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-					-0-
04	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
08	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM-GONZALEZ 299 GU WELL #: 1H RRCID -> 225718 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10523 PERF.10087 - 11477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
04	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2			N	-0-					-0-
05	1209	N	907	-0-	-302	-0-	907	2			N	-0-					-0-
06	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	2			N	-0-					-0-
07	1209	N	1036	-0-	-173	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
08	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214	2			N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	450	N	5	-0-	-445	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	779	2			Y	-0-					-0-
08	744	N	346	-0-	-398	-0-	346	2			Y	-0-					-0-

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
03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	53	1	35	2	N	-0-					2
04	180	N	7	-0-	-173	-0-	7	1			N	-0-					2
05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	34	1	161	2	N	-0-					2
06	430	N	430	-0-	-0-	-0-	121	1	309	2	N	-0-					2
07	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	435	1	879	2	N	-0-					2
08	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1191	1	68	2	N	-0-					2

KILLAM-GONZALEZ 299 WELL #: 16 RRCID -> 249657 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9940 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
05	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			Y	-0-					-0-
06	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
07	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
08	899	N	886	-0-	-13	-0-	886	2			Y	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
GUTIERREZ, R. M. WELL #: 2 RRCID -> 144751 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF.10119 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. 831283

APPLING WELL #: 1 RRCID -> 129473 COMPL. DATE 09/12/1988 TOTAL DEPTH 10270 PERF.10066 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3100	N	6039	-0-	2939	2939	6039	2			N	-0-					-0-
04	5515	X	2576	-0-	-2939	-0-	2576	2			N	-0-					-0-
05	3488	X	3488	-0-	-0-	-0-	3488	2			N	-0-					-0-
06	3000	X	1641	-0-	-1359	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
07	3100	X	2262	-0-	-838	-0-	2262	2			N	-0-					-0-
08	3100	X	1164	-0-	-1936	-0-	1164	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 2 RRCID -> 130985 COMPL. DATE 05/30/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10066 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
05	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
06	3000	N	5311	-0-	2311	2311	5311	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	4649	-0-	1549	3860	4649	2			N	-0-					-0-
08	3100	N	4890	-0-	1790	5650	4890	2			N	-0-					-0-

APPLING WELL #: 3 RRCID -> 133551 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 10347 PERF.10088 - 10247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
05	434	N	342	-0-	-92	-0-	342	2			N	-0-					-0-
06	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	2			N	-0-					-0-
07	341	N	201	-0-	-140	-0-	201	2			N	-0-					-0-
08	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	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
03	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			N	-0-					-0-
04	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			N	-0-					-0-
05	942	N	942	-0-	-0-	-0-	942	2			N	-0-					-0-
06	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
07	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	1614	2			N	-0-					-0-
08	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	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
03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-					-0-
04	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
05	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	988	2			N	-0-					-0-
07	341	N	88	-0-	-253	-0-	88	2			N	-0-					-0-
08	217	N	116	-0-	-101	-0-	116	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
03	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
04	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
05	1581	N	796	-0-	-785	-0-	796	2			N	-0-					-0-
06	780	N	503	-0-	-277	-0-	503	2			N	-0-					-0-
07	1333	N	927	-0-	-406	-0-	927	2			N	-0-					-0-
08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
05	527	N	204	-0-	-323	-0-	204	2			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	2			N	-0-					-0-
08	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			N	-0-					-0-

STUART CITY (EDWARDS LIME) //CONT.// 86792 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SUTTON PRODUCING CORP. //CONT.// 831283
REEVES WELL #: 3 RRCID -> 152753 COMPL. DATE 11/22/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10124 - 10263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2790	X	1759	-0-	-1031	-0-	1759	2			N	-0-					-0-
04	2700	X	2335	-0-	-365	-0-	2335	2			N	-0-					-0-
05	2604	X	1510	-0-	-1094	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
06	2520	X	1852	-0-	-668	-0-	1852	2			N	-0-					-0-
07	2418	X	2286	-0-	-132	-0-	2286	2			N	-0-					-0-
08	1519	N	1243	-0-	-276	-0-	1243	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
03	DLQ G-10		309	-0-	309	1195	125	1	184	2	Y	-0-					11
04	1621	N	426	-0-	-1195	-0-	192	1	234	2	Y	-0-					11
05	417	N	417	-0-	-0-	-0-	174	1	243	2	Y	-0-					11
06	404	N	404	-0-	-0-	-0-	108	1	296	2	Y	-0-					11
07	434	N	357	-0-	-77	-0-	100	1	257	2	Y	-0-					11
08	428	N	428	-0-	-0-	-0-	191	1	237	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
03	DLQ G-10		105	-0-	105	376	42	1	63	2	Y	-0-					-0-
04	453	N	77	-0-	-376	-0-	35	1	42	2	Y	-0-					-0-
05	76	N	76	-0-	-0-	-0-	32	1	44	2	Y	-0-					-0-
06	46	N	46	-0-	-0-	-0-	12	1	34	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	43	-0-	-50	-0-	12	1	31	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	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
03	DLQ G-10		225	-0-	225	675	91	1	134	2	Y	-0-					14
04	759	N	84	-0-	-675	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					14
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	184	1	258	2	Y	-0-					14
06	56	N	56	-0-	-0-	-0-	15	1	41	2	Y	-0-					14
07	93	N	73	-0-	-20	-0-	20	1	53	2	Y	-0-					14
08	124	N	83	-0-	-41	-0-	37	1	46	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
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1059	161	1	237	2	Y	-0-					9
04	1690	N	631	-0-	-1059	-0-	284	1	347	2	Y	-0-					9
05	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	566	1	793	2	Y	-0-					9
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	109	1	300	2	Y	-0-					9
07	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	533	1	1368	2	Y	-0-					9
08	1364	N	1048	-0-	-316	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

GUTIERREZ B WELL #: 4R RRCID -> 165568 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 7381 - 7532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		36	-0-	36	214	15	1	21	2	Y	-0-			18
04	236	N	22	-0-	-214	-0-	10	1	12	2	Y	-0-			18
05	93	N	93	-0-	-0-	-0-	39	1	54	2	Y	-0-			18
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	22	1	59	2	Y	-0-			18
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	27	1	69	2	Y	-0-			18
08	100	N	100	-0-	-0-	-0-	45	1	55	2	Y	-0-			18

APPLING WELL #: 2 B RRCID -> 169629 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5848 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		240	-0-	240	591	97	1	143	2	Y	-0-			-0-
04	782	N	191	-0-	-591	-0-	86	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	200	N	200	-0-	-0-	-0-	83	1	117	2	Y	-0-			-0-
06	241	N	241	-0-	-0-	-0-	64	1	177	2	Y	-0-			-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	63	1	163	2	Y	-0-			-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	115	1	142	2	Y	-0-			-0-

GUTIERREZ A WELL #: 3R RRCID -> 169758 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7417 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		57	-0-	57	153	23	1	34	2	Y	-0-			8
04	191	N	38	-0-	-153	-0-	17	1	21	2	Y	-0-			8
05	46	N	46	-0-	-0-	-0-	19	1	27	2	Y	-0-			8
06	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	Y	-0-			8
07	102	N	102	-0-	-0-	-0-	29	1	73	2	Y	-0-			8
08	93	N	93	-0-	-0-	-0-	41	1	52	2	Y	-0-			8

EF ENERGY/WINSLOW, O. H. WELL #: 2 RRCID -> 185977 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 7866 PERF. 7480 - 7528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03		55	N 55	-0-	-0-	-0-	22	1	33	2	N	-0-			-0-
04		30	N 29	-0-	-1	-0-	13	1	16	2	N	-0-			-0-
05	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	621	1	872	2	N	-0-			-0-
06		327	N 327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	N	-0-			-0-
07		212	N 212	-0-	-0-	-0-	59	1	153	2	N	-0-			-0-
08		342	N 342	-0-	-0-	-0-	153	1	189	2	N	-0-			-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 3 RRCID -> 187432 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 7713 PERF. 7527 - 7563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		183	-0-	183	472	74	1	109	2	Y	-0-			6
04	528	N	56	-0-	-472	-0-	25	1	31	2	Y	-0-			6
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			6
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-			6
07	62	N	33	-0-	-29	-0-	9	1	24	2	Y	-0-			6
08	56	N	56	-0-	-0-	-0-	25	1	31	2	Y	-0-			6

STOCKTON, J.H. WELL #: 2 RRCID -> 187434 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7479 - 7516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		493	-0-	493	1324	199	1	294	2	Y	-0-			-0-
04	1579	N	255	-0-	-1324	-0-	115	1	140	2	Y	-0-			-0-
05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	84	1	119	2	Y	-0-			-0-
06	172	N	172	-0-	-0-	-0-	46	1	126	2	Y	-0-			-0-
07	279	N	195	-0-	-84	-0-	55	1	140	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	163	-0-	-54	-0-	73	1	90	2	Y	-0-			-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 187442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7929 PERF. 7684 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 187451 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7570 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		462	-0-	462	1304	187	1	275	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	401	-0-	-1299	5	181	1	220	2	Y	-0-					-0-
05	461	N	456	-0-	-5	-0-	190	1	266	2	Y	-0-					-0-
06	412	N	412	-0-	-0-	-0-	110	1	302	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	390	-0-	-13	-0-	109	1	281	2	Y	-0-					-0-
08	465	N	428	-0-	-37	-0-	191	1	237	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 187454 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7602 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1244	-0-	1244	3600	503	1	741	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1240	-0-	-460	3140	558	1	682	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1204	-0-	-1896	1244	501	1	703	2	Y	-0-					-0-
06	2337	N	1093	-0-	-1244	-0-	292	1	801	2	Y	-0-					-0-
07	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	313	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	1209	N	1055	-0-	-154	-0-	470	1	585	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 8 RRCID -> 193174 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7429 - 7665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					63
08	0	N	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		242	-0-	242	669	98	1	144	2	Y	-0-					27
04	888	N	219	-0-	-669	-0-	99	1	120	2	Y	-0-					27
05	250	N	250	-0-	-0-	-0-	104	1	146	2	Y	-0-					27
06	229	N	229	-0-	-0-	-0-	61	1	168	2	Y	-0-					27
07	197	N	197	-0-	-0-	-0-	55	1	142	2	Y	-0-					27
08	203	N	203	-0-	-0-	-0-	91	1	112	2	Y	-0-					27

GUTIERREZ F WELL #: 1 RRCID -> 193512 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 5944 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		139	-0-	139	402	56	1	83	2	Y	-0-					23
04	563	N	161	-0-	-402	-0-	73	1	88	2	Y	-0-					23
05	128	N	128	-0-	-0-	-0-	53	1	75	2	Y	-0-					23
06	146	N	146	-0-	-0-	-0-	39	1	107	2	Y	-0-					23
07	155	N	142	-0-	-13	-0-	40	1	102	2	Y	-0-					23
08	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	Y	-0-					23

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 194970 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		766	-0-	766	2083	310	1	456	2	Y	-0-					36
04	1700	N	599	-0-	-1101	982	270	1	329	2	Y	-0-					36
05	1683	N	701	-0-	-982	-0-	292	1	409	2	Y	-0-					36
06	420	N	420	-0-	-0-	-0-	112	1	308	2	Y	-0-					36
07	684	N	684	-0-	-0-	-0-	192	1	492	2	Y	-0-					36
08	713	N	550	-0-	-163	-0-	245	1	305	2	Y	-0-					36

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 194975 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7588 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					2
04	61	N	-0-	-0-	-61	-0-					Y	-0-					2
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	DLQ G-10		126	-0-	126	351	51	1	75	2	Y	-0-			11
04	429	N	78	-0-	-351	-0-	35	1	43	2	Y	-0-			11
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	33	1	47	2	Y	-0-			11
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-			11
07	93	N	83	-0-	-10	-0-	23	1	60	2	Y	-0-			11
08	93	N	87	-0-	-6	-0-	39	1	48	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
03	DLQ G-10		1238	-0-	1238	3247	501	1	737	2	Y	-0-			42
04	1700	N	1141	-0-	-559	2688	514	1	627	2	Y	-0-			42
05	3100	N	1365	-0-	-1735	953	568	1	797	2	Y	-0-			42
06	2136	N	1183	-0-	-953	-0-	316	1	867	2	Y	-0-			42
07	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	400	1	1026	2	Y	-0-			42
08	1364	N	1326	-0-	-38	-0-	591	1	735	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
03	DLQ G-10		471	-0-	471	1279	191	1	280	2	Y	-0-			20
04	1647	N	368	-0-	-1279	-0-	166	1	202	2	Y	-0-			20
05	499	N	499	-0-	-0-	-0-	208	1	291	2	Y	-0-			20
06	326	N	326	-0-	-0-	-0-	87	1	239	2	Y	-0-			20
07	372	N	294	-0-	-78	-0-	82	1	212	2	Y	-0-			20
08	496	N	222	-0-	-274	-0-	99	1	123	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
03	DLQ G-10		135	-0-	135	306	55	1	80	2	Y	-0-			14
04	390	N	84	-0-	-306	-0-	38	1	46	2	Y	-0-			14
05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	15	1	22	2	Y	-0-			14
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	21	1	57	2	Y	-0-			14
07	93	N	60	-0-	-33	-0-	17	1	43	2	Y	-0-			14
08	188	N	188	-0-	-0-	-0-	84	1	104	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

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
03	DLQ G-10		200	-0-	200	571	81	1	119	2	Y	-0-			1
04	774	N	203	-0-	-571	-0-	91	1	112	2	Y	-0-			1
05	208	N	208	-0-	-0-	-0-	87	1	121	2	Y	-0-			1
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-			1
07	186	N	163	-0-	-23	-0-	46	1	117	2	Y	-0-			1
08	186	N	176	-0-	-10	-0-	78	1	98	2	Y	-0-			1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 200718 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7584 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		908	-0-	908	2659	367	1	541	2	Y	-0-			16
04	1700	N	923	-0-	-777	1882	416	1	507	2	Y	-0-			16
05	2982	N	1100	-0-	-1882	-0-	458	1	642	2	Y	-0-			16
06	919	N	919	-0-	-0-	-0-	245	1	674	2	Y	-0-			16
07	961	N	358	-0-	-603	-0-	100	1	258	2	Y	-0-			16
08	1085	N	1000	-0-	-85	-0-	446	1	554	2	Y	-0-			16

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 9 RRCID -> 203292 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7438 - 7538

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	71	1	104	2	N	-0-					114
04	125	N	125	-0-	-0-	-0-	56	1	69	2	N	-0-					114
05	155	N	134	-0-	-21	-0-	56	1	78	2	N	-0-					114
06	121	N	121	-0-	-0-	-0-	32	1	89	2	N	-0-					114
07	144	N	144	-0-	-0-	-0-	40	1	104	2	N	-0-					114
08	150	N	150	-0-	-0-	-0-	67	1	83	2	N	-0-					114

GUTIERREZ F WELL #: 04 RRCID -> 204699 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7558 - 7661

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		781	-0-	781	1813	316	1	465	2	Y	-0-					4
04	1700	N	666	-0-	-1034	779	300	1	366	2	Y	-0-					4
05	1514	N	735	-0-	-779	-0-	306	1	429	2	Y	-0-					4
06	656	N	656	-0-	-0-	-0-	175	1	481	2	Y	-0-					4
07	682	N	619	-0-	-63	-0-	174	1	445	2	Y	-0-					4
08	744	N	688	-0-	-56	-0-	307	1	381	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 204700 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7494 - 7625

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		167	-0-	167	562	68	1	99	2	Y	-0-					65
04	765	N	203	-0-	-562	-0-	91	1	112	2	Y	-0-					65
05	196	N	196	-0-	-0-	-0-	82	1	114	2	Y	-0-					65
06	151	N	151	-0-	-0-	-0-	40	1	111	2	Y	-0-					65
07	204	N	204	-0-	-0-	-0-	57	1	147	2	Y	-0-					65
08	186	N	165	-0-	-21	-0-	74	1	91	2	Y	-0-					65

WINSLOW, O. H. WELL #: 7 RRCID -> 205320 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7553 - 7624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		968	-0-	968	1135	392	1	576	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1214	-0-	-486	649	547	1	667	2	Y	-0-					-0-
05	1701	N	1052	-0-	-649	-0-	438	1	614	2	Y	-0-					-0-
06	261	N	261	-0-	-0-	-0-	70	1	191	2	Y	-0-					-0-
07	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	325	1	833	2	Y	-0-					-0-
08	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	713	1	885	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 205322 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7562 - 7586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		483	-0-	483	1428	195	1	288	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	314	-0-	-1386	42	141	1	173	2	Y	-0-					-0-
05	315	N	273	-0-	-42	-0-	114	1	159	2	Y	-0-					-0-
06	198	N	198	-0-	-0-	-0-	53	1	145	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	265	-0-	-45	-0-	74	1	191	2	Y	-0-					-0-
08	357	N	357	-0-	-0-	-0-	159	1	198	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 205803 COMPL. DATE 10/18/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7616 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		834	-0-	834	2360	337	1	497	2	Y	-0-					81
04	1700	N	782	-0-	-918	1442	352	1	430	2	Y	-0-					81
05	2209	N	767	-0-	-1442	-0-	319	1	448	2	Y	-0-					81
06	848	N	848	-0-	-0-	-0-	226	1	622	2	Y	-0-					81
07	822	N	822	-0-	-0-	-0-	231	1	591	2	Y	-0-					81
08	795	N	795	-0-	-0-	-0-	355	1	440	2	Y	-0-					81

GUTIERREZ E WELL #: 5 RRCID -> 207421 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7546 - 7590

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		28	-0-	28	190	11	1	17	2	Y	-0-					2
04	207	N	17	-0-	-190	-0-	8	1	9	2	Y	-0-					2
05	59	N	59	-0-	-0-	-0-	25	1	34	2	Y	-0-					2
06	22	N	22	-0-	-0-	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					2
07	47	N	47	-0-	-0-	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					2
08	76	N	76	-0-	-0-	-0-	34	1	42	2	Y	-0-					2

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 208720 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7531 - 7558

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1903	-0-	1903	6084	770	1	1133	2	Y	-0-					2
04	1700	N	1288	-0-	-412	5672	580	1	708	2	Y	-0-					2
05	3100	N	2153	-0-	-947	4725	896	1	1257	2	Y	-0-					2
06	3000	N	551	-0-	-2449	2276	147	1	404	2	Y	-0-					2
07	3100	N	1657	-0-	-1443	833	465	1	1192	2	Y	-0-					2
08	2139	N	1048	-0-	-1091	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					2

MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 208727 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7697 - 7743

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	10					Y	-0-					10
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					10
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 208733 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7588 - 7630

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2516	-0-	2516	4687	1018	1	1498	2	Y	-0-					4
04	1700	N	945	-0-	-755	3932	426	1	519	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1243	-0-	-1857	2075	517	1	726	2	Y	-0-					4
06	3000	N	953	-0-	-2047	28	254	1	699	2	Y	-0-					4
07	1149	N	1121	-0-	-28	-0-	314	1	807	2	Y	-0-					4
08	1240	N	997	-0-	-243	-0-	445	1	552	2	Y	-0-					4

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 208735 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7580 - 7614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		422	-0-	422	1147	171	1	251	2	Y	-0-					-0-
04	1515	N	368	-0-	-1147	-0-	166	1	202	2	Y	-0-					-0-
05	339	N	339	-0-	-0-	-0-	141	1	198	2	Y	-0-					-0-
06	191	N	191	-0-	-0-	-0-	51	1	140	2	Y	-0-					-0-
07	372	N	231	-0-	-141	-0-	65	1	166	2	Y	-0-					-0-
08	341	N	165	-0-	-176	-0-	74	1	91	2	Y	-0-					-0-

REEVES WELL #: 4 RRCID -> 208921 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7429 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		40	-0-	40	94	16	1	24	2	Y	-0-					-0-
04	178	N	84	-0-	-94	-0-	38	1	46	2	Y	-0-					-0-
05	70	N	70	-0-	-0-	-0-	29	1	41	2	Y	-0-					-0-
06	79	N	79	-0-	-0-	-0-	21	1	58	2	Y	-0-					-0-
07	104	N	104	-0-	-0-	-0-	29	1	75	2	Y	-0-					-0-
08	87	N	87	-0-	-0-	-0-	39	1	48	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 208947 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7614 - 7668

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		36	-0-	36	226	15	1	21	2	Y	-0-					56
04	242	N	16	-0-	-226	-0-	7	1	9	2	Y	-0-					56
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-					56
06	169	N	169	-0-	-0-	-0-	45	1	124	2	Y	-0-					56
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	2	Y	-0-					56
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	2	Y	-0-					56

WINSLOW, O. H. WELL #: 9 RRCID -> 209325 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7512 - 7532

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		917	-0-	917	2478	371	1	546	2	Y	-0-					31
04	1700	N	925	-0-	-775	1703	417	1	508	2	Y	-0-					31
05	2724	N	1021	-0-	-1703	-0-	425	1	596	2	Y	-0-					31
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	196	1	538	2	Y	-0-					31
07	651	N	541	-0-	-110	-0-	152	1	389	2	Y	-0-					31
08	720	N	720	-0-	-0-	-0-	321	1	399	2	Y	-0-					31

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

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
03	DLQ G-10		244	-0-	244	847	99	1	145	2	Y	-0-					10
04	1276	N	429	-0-	-847	-0-	193	1	236	2	Y	-0-					10
05	518	N	518	-0-	-0-	-0-	216	1	302	2	Y	-0-					10
06	441	N	441	-0-	-0-	-0-	118	1	323	2	Y	-0-					10
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	126	1	323	2	Y	-0-					10
08	496	N	377	-0-	-119	-0-	168	1	209	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
03	DLQ G-10		239	-0-	239	755	97	1	142	2	Y	-0-					-0-
04	943	N	188	-0-	-755	-0-	85	1	103	2	Y	-0-					-0-
05	183	N	183	-0-	-0-	-0-	76	1	107	2	Y	-0-					-0-
06	112	N	112	-0-	-0-	-0-	30	1	82	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	103	-0-	-83	-0-	29	1	74	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	62	-0-	-124	-0-	28	1	34	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
03	DLQ G-10		530	-0-	530	1470	214	1	316	2	Y	-0-					8
04	1700	N	450	-0-	-1250	220	203	1	247	2	Y	-0-					8
05	745	N	525	-0-	-220	-0-	219	1	306	2	Y	-0-					8
06	479	N	479	-0-	-0-	-0-	128	1	351	2	Y	-0-					8
07	465	N	430	-0-	-35	-0-	121	1	309	2	Y	-0-					8
08	533	N	533	-0-	-0-	-0-	238	1	295	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
03	DLQ G-10		36	-0-	36	75	15	1	21	2	Y	-0-					-0-
04	82	N	7	-0-	-75	-0-	3	1	4	2	Y	-0-					-0-
05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	18	1	26	2	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	9	1	26	2	Y	-0-					-0-
07	57	N	57	-0-	-0-	-0-	16	1	41	2	Y	-0-					-0-
08	51	N	51	-0-	-0-	-0-	23	1	28	2	Y	-0-					-0-

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
03	DLQ G-10		233	-0-	233	758	94	1	139	2	Y	-0-					-0-
04	1028	N	270	-0-	-758	-0-	122	1	148	2	Y	-0-					-0-
05	228	N	228	-0-	-0-	-0-	95	1	133	2	Y	-0-					-0-
06	170	N	170	-0-	-0-	-0-	45	1	125	2	Y	-0-					-0-
07	225	N	225	-0-	-0-	-0-	63	1	162	2	Y	-0-					-0-
08	239	N	239	-0-	-0-	-0-	107	1	132	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
03	DLQ G-10		226	-0-	226	669	91	1	135	2	Y	-0-					-0-
04	956	N	287	-0-	-669	-0-	129	1	158	2	Y	-0-					-0-
05	230	N	230	-0-	-0-	-0-	96	1	134	2	Y	-0-					-0-
06	152	N	152	-0-	-0-	-0-	41	1	111	2	Y	-0-					-0-
07	310	N	239	-0-	-71	-0-	67	1	172	2	Y	-0-					-0-
08	223	N	223	-0-	-0-	-0-	99	1	124	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
03	DLQ G-10		663	-0-	663	1968	268	1	395	2	Y	-0-					43
04	1700	N	466	-0-	-1234	734	210	1	256	2	Y	-0-					43
05	1309	N	575	-0-	-734	-0-	239	1	336	2	Y	-0-					43
06	573	N	573	-0-	-0-	-0-	153	1	420	2	Y	-0-					43
07	682	N	682	-0-	-0-	-0-	191	1	491	2	Y	-0-					43
08	593	N	593	-0-	-0-	-0-	264	1	329	2	Y	-0-					43

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
03	DLQ G-10		295	-0-	295	872	119	1	176	2	Y	-0-					4
04	1061	N	189	-0-	-872	-0-	85	1	104	2	Y	-0-					4
05	234	N	234	-0-	-0-	-0-	97	1	137	2	Y	-0-					4
06	165	N	165	-0-	-0-	-0-	44	1	121	2	Y	-0-					4
07	186	N	132	-0-	-54	-0-	37	1	95	2	Y	-0-					4
08	248	N	46	-0-	-202	-0-	21	1	25	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
03	DLQ G-10		365	-0-	365	856	148	1	217	2	Y	-0-					-0-
04	1203	N	347	-0-	-856	-0-	156	1	191	2	Y	-0-					-0-
05	469	N	469	-0-	-0-	-0-	195	1	274	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	115	1	316	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	91	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	451	N	451	-0-	-0-	-0-	201	1	250	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
03	DLQ G-10		1176	-0-	1176	3742	476	1	700	2	Y	-0-					5
04	1700	N	2023	-0-	323	4065	911	1	1112	2	Y	-0-					5
05	3100	N	1422	-0-	-1678	2387	592	1	830	2	Y	-0-					5
06	2767	N	380	-0-	-2387	-0-	101	1	279	2	Y	-0-					5
07	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	430	1	1103	2	Y	-0-					5
08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	755	1	937	2	Y	-0-					5

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 212595 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6074 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		398	-0-	398	1632	161	1	237	2	Y	-0-					13
04	1700	N	1631	-0-	-69	1563	735	1	896	2	Y	-0-					13
05	2894	N	1331	-0-	-1563	-0-	554	1	777	2	Y	-0-					13
06	311	N	311	-0-	-0-	-0-	83	1	228	2	Y	-0-					13
07	1333	N	431	-0-	-902	-0-	121	1	310	2	Y	-0-					13
08	1333	N	498	-0-	-835	-0-	222	1	276	2	Y	-0-					13

MARTIN, J. C. WELL #: 13 RRCID -> 212613 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 8006 PERF. 7484 - 7518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		44	-0-	44	77	18	1	26	2	Y	-0-					10
04	137	N	60	-0-	-77	-0-	27	1	33	2	Y	-0-					10
05	24	N	24	-0-	-0-	-0-	10	1	14	2	Y	-0-					10
06	73	N	73	-0-	-0-	-0-	19	1	54	2	Y	-0-					10
07	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	2	Y	-0-					10
08	45	N	45	-0-	-0-	-0-	20	1	25	2	Y	-0-					10

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 212615 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7506 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		113	-0-	113	423	46	1	67	2	Y	-0-					1
04	581	N	158	-0-	-423	-0-	71	1	87	2	Y	-0-					1
05	147	N	147	-0-	-0-	-0-	61	1	86	2	Y	-0-					1
06	835	N	835	-0-	-0-	-0-	223	1	612	2	Y	-0-					1
07	810	N	810	-0-	-0-	-0-	227	1	583	2	Y	-0-					1
08	860	N	860	-0-	-0-	-0-	383	1	477	2	Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
STOCKTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 214671 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	159	1	233	2	N	-0-					30
04	972	N	972	-0-	-0-	-0-	438	1	534	2	N	-0-					30
05	636	N	636	-0-	-0-	-0-	259	1	363	2	N	13					43
							14	9									
06	752	N	752	-0-	-0-	-0-	201	1	551	2	N	-0-					43
07	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	413	1	1059	2	N	-0-					43
08	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	783	1	972	2	N	-0-					43

GUTIERREZ C WELL #: 2R RRCID -> 214672 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7334 - 7341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		47	-0-	47	75	19	1	28	2	Y	-0-					13
04	299	N	224	-0-	-75	-0-	101	1	123	2	Y	-0-					13
05	275	N	275	-0-	-0-	-0-	114	1	161	2	Y	-0-					13
06	200	N	200	-0-	-0-	-0-	53	1	147	2	Y	-0-					13
07	160	N	160	-0-	-0-	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					13
08	161	N	161	-0-	-0-	-0-	72	1	89	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 214734 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5968 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1187	-0-	1187	5141	480	1	707	2	Y	-0-					29
04	7011	X	1870	-0-	-5141	-0-	842	1	1028	2	Y	-0-					29
05	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	866	1	1215	2	Y	-0-					29
06	2340	X	1628	-0-	-712	-0-	435	1	1193	2	Y	-0-					29
07	1922	X	1159	-0-	-763	-0-	325	1	834	2	Y	-0-					29
08	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	1551	1	1927	2	Y	-0-					29

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
03	DLQ G-10		417	-0-	417	1262	169	1	248	2	Y	-0-					2
04	1700	N	440	-0-	-1260	2	198	1	242	2	Y	-0-					2
05	477	N	475	-0-	-2	-0-	198	1	277	2	Y	-0-					2
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	118	1	324	2	Y	-0-					2
07	467	N	467	-0-	-0-	-0-	131	1	336	2	Y	-0-					2
08	465	N	425	-0-	-40	-0-	190	1	235	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
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-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
03	DLQ G-10		130	-0-	130	458	53	1	77	2	Y	-0-					-0-
04	619	N	161	-0-	-458	-0-	73	1	88	2	Y	-0-					-0-
05	189	N	189	-0-	-0-	-0-	79	1	110	2	Y	-0-					-0-
06	83	N	83	-0-	-0-	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	111	-0-	-44	-0-	31	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	93	-0-	-93	-0-	41	1	52	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 #: 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
03	DLQ G-10		243	-0-	243	589	98	1	145	2	Y	-0-					13
04	901	N	312	-0-	-589	-0-	141	1	171	2	Y	-0-					13
05	462	N	462	-0-	-0-	-0-	192	1	270	2	Y	-0-					13
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	87	1	240	2	Y	-0-					13
07	364	N	364	-0-	-0-	-0-	102	1	262	2	Y	-0-					13
08	341	N	332	-0-	-9	-0-	148	1	184	2	Y	-0-					13

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 23 RRCID -> 220386 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7444 - 7466

03	DLQ G-10		1023	-0-	1023	2847	414	1	609	2	Y	-0-					1
04	1700	N	700	-0-	-1000	1847	315	1	385	2	Y	-0-					1
05	2692	N	845	-0-	-1847	-0-	352	1	493	2	Y	-0-					1
06	726	N	726	-0-	-0-	-0-	194	1	532	2	Y	-0-					1
07	620	N	620	-0-	-0-	-0-	174	1	446	2	Y	-0-					1
08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	316	1	392	2	Y	-0-					1

PRYOR WELL #: 2 RRCID -> 220439 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7423 - 7436

03	DLQ G-10		8	-0-	8	49	3	1	5	2	Y	-0-					-0-
04	49	N	-0-	-0-	-49	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 220589 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5970 - 7628

03	6854	X	1649	-0-	-5205	-0-	667	1	982	2	Y	-0-					3
04	3497	X	3497	-0-	-0-	-0-	1575	1	1922	2	Y	-0-					3
05	2449	X	1196	-0-	-1253	-0-	498	1	698	2	Y	-0-					3
06	2370	X	206	-0-	-2164	-0-	55	1	151	2	Y	-0-					3
07	2449	X	1483	-0-	-966	-0-	416	1	1067	2	Y	-0-					3
08	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	1150	1	1429	2	Y	-0-					3

WINSLOW, O. H. WELL #: 16 RRCID -> 220590 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6034 - 7722

03	DLQ G-10		1337	-0-	1337	4037	541	1	796	2	Y	-0-					79
04	1700	N	923	-0-	-777	3260	416	1	507	2	Y	-0-					79
05	3100	N	1114	-0-	-1986	1274	464	1	650	2	Y	-0-					79
06	1299	N	25	-0-	-1274	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					79
07	597	N	597	-0-	-0-	-0-	167	1	430	2	Y	-0-					79
08	706	N	706	-0-	-0-	-0-	315	1	391	2	Y	-0-					79

APPLING 1 WELL #: 1 RRCID -> 220602 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7424 - 7730

03	DLQ G-10		216	-0-	216	399	87	1	129	2	Y	-0-					62
04	611	N	212	-0-	-399	-0-	95	1	117	2	Y	-0-					62
05	134	N	134	-0-	-0-	-0-	56	1	78	2	Y	-0-					62
06	129	N	129	-0-	-0-	-0-	34	1	95	2	Y	-0-					62
07	217	N	186	-0-	-31	-0-	52	1	134	2	Y	-0-					62
08	233	N	233	-0-	-0-	-0-	104	1	129	2	Y	-0-					62

MARTIN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 220719 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 7557

03	DLQ G-10		918	-0-	918	2175	371	1	547	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1307	-0-	-393	1782	589	1	718	2	Y	-0-					-0-
05	2882	N	1100	-0-	-1782	-0-	458	1	642	2	Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	124	1	339	2	Y	-0-					-0-
07	1054	N	864	-0-	-190	-0-	242	1	622	2	Y	-0-					-0-
08	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	619	1	770	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 #: 11 RRCID -> 220870 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7451 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		51	-0-	51	168	21	1	30	2	Y	-0-			-0-
04	188	N	20	-0-	-168	-0-	9	1	11	2	Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	19	1	53	2	Y	-0-			-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	25	1	65	2	Y	-0-			-0-
08	145	N	145	-0-	-0-	-0-	65	1	80	2	Y	-0-			-0-

APPLING WELL #: 5 RRCID -> 220929 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7460 - 7484

03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	36	1	53	2	N	-0-			82
04	63	N	63	-0-	-0-	-0-	28	1	35	2	N	-0-			82
05	69	N	69	-0-	-0-	-0-	29	1	40	2	N	-0-			82
06	60	N	60	-0-	-0-	-0-	16	1	44	2	N	-0-			82
07	61	N	61	-0-	-0-	-0-	17	1	44	2	N	-0-			82
08	68	N	68	-0-	-0-	-0-	30	1	38	2	N	-0-			82

APPLING WELL #: 4 RRCID -> 220965 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5937 - 7630

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	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

03	DLQ G-10		97	-0-	97	265	39	1	58	2	Y	-0-			-0-
04	356	N	91	-0-	-265	-0-	41	1	50	2	Y	-0-			-0-
05	68	N	68	-0-	-0-	-0-	28	1	40	2	Y	-0-			-0-
06	86	N	86	-0-	-0-	-0-	23	1	63	2	Y	-0-			-0-
07	93	N	82	-0-	-11	-0-	23	1	59	2	Y	-0-			-0-
08	98	N	98	-0-	-0-	-0-	44	1	54	2	Y	-0-			-0-

APPLING B WELL #: 3B RRCID -> 221168 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7449 - 7476

03	DLQ G-10		147	-0-	147	411	59	1	88	2	Y	-0-			40
04	555	N	144	-0-	-411	-0-	65	1	79	2	Y	-0-			40
05	161	N	161	-0-	-0-	-0-	67	1	94	2	Y	-0-			40
06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	2	Y	-0-			40
07	155	N	153	-0-	-2	-0-	43	1	110	2	Y	-0-			40
08	155	N	151	-0-	-4	-0-	67	1	84	2	Y	-0-			40

PRYOR WELL #: 4 RRCID -> 221456 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5934 - 7736

03	DLQ G-10		17	-0-	17	35	7	1	10	2	Y	-0-			-0-
04	74	N	39	-0-	-35	-0-	18	1	21	2	Y	-0-			-0-
05	58	N	58	-0-	-0-	-0-	24	1	34	2	Y	-0-			-0-
06	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	2	Y	-0-			-0-
07	66	N	66	-0-	-0-	-0-	19	1	47	2	Y	-0-			-0-
08	55	N	55	-0-	-0-	-0-	25	1	30	2	Y	-0-			-0-

STOCKTON A WELL #: 4 RRCID -> 221461 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7456 - 7480

03	DLQ G-10		294	-0-	294	809	119	1	175	2	Y	-0-			-0-
04	1048	N	239	-0-	-809	-0-	108	1	131	2	Y	-0-			-0-
05	205	N	205	-0-	-0-	-0-	85	1	120	2	Y	-0-			-0-
06	113	N	113	-0-	-0-	-0-	30	1	83	2	Y	-0-			-0-
07	248	N	209	-0-	-39	-0-	59	1	150	2	Y	-0-			-0-
08	217	N	212	-0-	-5	-0-	95	1	117	2	Y	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

STOCKTON A WELL #: 5 RRCID -> 224978 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7407 - 7416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		2500	-0-	2500	4935	1011	1	1489	2	Y	-0-					4
04	1700	N	1447	-0-	-253	4682	652	1	795	2	Y	-0-					4
05	3100	N	1253	-0-	-1847	2835	522	1	731	2	Y	-0-					4
06	3000	N	777	-0-	-2223	612	207	1	570	2	Y	-0-					4
07	1284	N	672	-0-	-612	-0-	188	1	484	2	Y	-0-					4
08	582	N	582	-0-	-0-	-0-	260	1	322	2	Y	-0-					4

REEVES WELL #: 5 RRCID -> 224979 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7414 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		308	-0-	308	824	125	1	183	2	Y	-0-					1
04	1123	N	299	-0-	-824	-0-	135	1	164	2	Y	-0-					1
05	319	N	319	-0-	-0-	-0-	133	1	186	2	Y	-0-					1
06	342	N	342	-0-	-0-	-0-	91	1	251	2	Y	-0-					1
07	346	N	346	-0-	-0-	-0-	97	1	249	2	Y	-0-					1
08	345	N	345	-0-	-0-	-0-	154	1	191	2	Y	-0-					1

GUTIERREZ A WELL #: 6R RRCID -> 224980 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7437 - 7454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		574	-0-	574	1791	232	1	342	2	Y	-0-					20
04	1700	N	379	-0-	-1321	470	171	1	208	2	Y	-0-					20
05	854	N	384	-0-	-470	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					20
06	648	N	648	-0-	-0-	-0-	173	1	475	2	Y	-0-					20
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	147	1	379	2	Y	-0-					20
08	434	N	434	-0-	-0-	-0-	194	1	240	2	Y	-0-					20

STOCKTON B WELL #: 8 RRCID -> 225001 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7481 - 7498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		617	-0-	617	1814	250	1	367	2	Y	-0-					55
04	1700	N	559	-0-	-1141	673	252	1	307	2	Y	-0-					55
05	1364	N	691	-0-	-673	-0-	288	1	403	2	Y	-0-					55
06	603	N	603	-0-	-0-	-0-	161	1	442	2	Y	-0-					55
07	571	N	571	-0-	-0-	-0-	160	1	411	2	Y	-0-					55
08	474	N	474	-0-	-0-	-0-	211	1	263	2	Y	-0-					55

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 225002 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7499 - 7509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		670	-0-	670	1876	271	1	399	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	619	-0-	-1081	795	279	1	340	2	Y	-0-					-0-
05	1413	N	618	-0-	-795	-0-	257	1	361	2	Y	-0-					-0-
06	571	N	571	-0-	-0-	-0-	152	1	419	2	Y	-0-					-0-
07	651	N	579	-0-	-72	-0-	162	1	417	2	Y	-0-					-0-
08	620	N	509	-0-	-111	-0-	227	1	282	2	Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B WELL #: 5R RRCID -> 225169 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		14	-0-	14	75	6	1	8	2	Y	-0-					-0-
04	94	N	19	-0-	-75	-0-	9	1	10	2	Y	-0-					-0-
05	105	N	105	-0-	-0-	-0-	44	1	61	2	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	2	Y	-0-					-0-
07	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	2	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	40	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 2 RRCID -> 225386 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 7931 PERF. 7328 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		550	-0-	550	1582	222	1	328	2	Y	-0-					26
04	1700	N	411	-0-	-1289	293	185	1	226	2	Y	-0-					26
05	902	N	609	-0-	-293	-0-	253	1	356	2	Y	-0-					26
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	125	1	345	2	Y	-0-					26
07	434	N	396	-0-	-38	-0-	111	1	285	2	Y	-0-					26
08	700	N	700	-0-	-0-	-0-	312	1	388	2	Y	-0-					26

APPLING WELL #: 6 RRCID -> 225974 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7404 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		103	-0-	103	252	42	1	61	2	Y	-0-					-0-
04	314	N	62	-0-	-252	-0-	28	1	34	2	Y	-0-					-0-
05	83	N	83	-0-	-0-	-0-	35	1	48	2	Y	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					-0-
07	62	N	47	-0-	-15	-0-	13	1	34	2	Y	-0-					-0-
08	93	N	59	-0-	-34	-0-	26	1	33	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 12 RRCID -> 226583 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7664 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		158	-0-	158	439	64	1	94	2	Y	-0-					-0-
04	592	N	153	-0-	-439	-0-	69	1	84	2	Y	-0-					-0-
05	162	N	162	-0-	-0-	-0-	67	1	95	2	Y	-0-					-0-
06	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-					-0-
07	155	N	133	-0-	-22	-0-	37	1	96	2	Y	-0-					-0-
08	155	N	113	-0-	-42	-0-	50	1	63	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
03	DLQ G-10		428	-0-	428	1341	173	1	255	2	Y	-0-					42
04	1658	N	317	-0-	-1341	-0-	143	1	174	2	Y	-0-					42
05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	131	1	183	2	Y	-0-					42
06	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	2	Y	-0-					42
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-					42
08	310	N	264	-0-	-46	-0-	118	1	146	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
03	DLQ G-10		346	-0-	346	897	140	1	206	2	Y	-0-					-0-
04	1114	N	217	-0-	-897	-0-	98	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	373	N	373	-0-	-0-	-0-	155	1	218	2	Y	-0-					-0-
06	364	N	364	-0-	-0-	-0-	97	1	267	2	Y	-0-					-0-
07	357	N	357	-0-	-0-	-0-	100	1	257	2	Y	-0-					-0-
08	383	N	383	-0-	-0-	-0-	171	1	212	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
03	DLQ G-10		328	-0-	328	1001	133	1	195	2	Y	-0-					-0-
04	1332	N	331	-0-	-1001	-0-	149	1	182	2	Y	-0-					-0-
05	377	N	377	-0-	-0-	-0-	157	1	220	2	Y	-0-					-0-
06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	86	1	235	2	Y	-0-					-0-
07	341	N	340	-0-	-1	-0-	95	1	245	2	Y	-0-					-0-
08	372	N	346	-0-	-26	-0-	154	1	192	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
03	DLQ G-10		242	-0-	242	835	98	1	144	2	Y	-0-					-0-
04	1052	N	217	-0-	-835	-0-	98	1	119	2	Y	-0-					-0-
05	311	N	311	-0-	-0-	-0-	129	1	182	2	Y	-0-					-0-
06	160	N	160	-0-	-0-	-0-	43	1	117	2	Y	-0-					-0-
07	217	N	198	-0-	-19	-0-	56	1	142	2	Y	-0-					-0-
08	310	N	182	-0-	-128	-0-	81	1	101	2	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
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
03	DLQ G-10		107	-0-	107	243	43	1	64	2	Y	-0-					-0-
04	335	N	92	-0-	-243	-0-	41	1	51	2	Y	-0-					-0-
05	173	N	173	-0-	-0-	-0-	72	1	101	2	Y	-0-					-0-
06	166	N	166	-0-	-0-	-0-	44	1	122	2	Y	-0-					-0-
07	184	N	184	-0-	-0-	-0-	52	1	132	2	Y	-0-					-0-
08	186	N	138	-0-	-48	-0-	62	1	76	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
03	DLQ G-10		51	-0-	51	142	21	1	30	2	Y	-0-					8
04	186	N	44	-0-	-142	-0-	20	1	24	2	Y	-0-					8
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	17	1	25	2	Y	-0-					8
06	48	N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	Y	-0-					8
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					8
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	29	1	35	2	Y	-0-					8

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
03	DLQ G-10		1184	-0-	1184	2477	479	1	705	2	Y	-0-					46
04	1700	N	832	-0-	-868	1609	375	1	457	2	Y	-0-					46
05	2831	N	1222	-0-	-1609	-0-	509	1	713	2	Y	-0-					46
06	323	N	323	-0-	-0-	-0-	86	1	237	2	Y	-0-					46
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	114	1	294	2	Y	-0-					46
08	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	640	1	795	2	Y	-0-					46

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 227615 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7475 - 7487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1066	-0-	1066	2071	431	1	635	2	Y	-0-					7
04	1700	N	1558	-0-	-142	1929	702	1	856	2	Y	-0-					7
05	2970	N	1041	-0-	-1929	-0-	433	1	608	2	Y	-0-					7
06	542	N	542	-0-	-0-	-0-	145	1	397	2	Y	-0-					7
07	682	N	650	-0-	-32	-0-	182	1	468	2	Y	-0-					7
08	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	467	1	581	2	Y	-0-					7

PRYOR WELL #: 7 RRCID -> 227616 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7401 - 7411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		34	-0-	34	64	14	1	20	2	Y	-0-					-0-
04	96	N	32	-0-	-64	-0-	14	1	18	2	Y	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	16	1	22	2	Y	-0-					-0-
06	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	Y	-0-					-0-
07	31	N	31	-0-	-0-	-0-	9	1	22	2	Y	-0-					-0-
08	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 227670 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5982 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		719	-0-	719	2450	291	1	428	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	796	-0-	-904	1546	358	1	438	2	Y	-0-					-0-
05	2444	N	898	-0-	-1546	-0-	374	1	524	2	Y	-0-					-0-
06	810	N	810	-0-	-0-	-0-	216	1	594	2	Y	-0-					-0-
07	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	285	1	733	2	Y	-0-					-0-
08	899	N	890	-0-	-9	-0-	397	1	493	2	Y	-0-					-0-

STOCKTON WELL #: 6 RRCID -> 228216 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7491 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		297	-0-	297	1118	120	1	177	2	Y	-0-					56
04	1469	N	351	-0-	-1118	-0-	158	1	193	2	Y	-0-					56
05	421	N	421	-0-	-0-	-0-	175	1	246	2	Y	-0-					56
06	391	N	391	-0-	-0-	-0-	104	1	287	2	Y	-0-					56
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	269	1	692	2	Y	-0-					56
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	508	1	632	2	Y	-0-					56

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611

CHATO WELL #: 4 RRCID -> 228236 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7390 - 7403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		276	-0-	276	751	112	1	164	2	Y	-0-					8
04	1020	N	269	-0-	-751	-0-	121	1	148	2	Y	-0-					8
05	270	N	270	-0-	-0-	-0-	112	1	158	2	Y	-0-					8
06	259	N	259	-0-	-0-	-0-	69	1	190	2	Y	-0-					8
07	279	N	249	-0-	-30	-0-	70	1	179	2	Y	-0-					8
08	279	N	249	-0-	-30	-0-	111	1	138	2	Y	-0-					8

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
03	DLQ G-10		207	-0-	207	563	84	1	123	2	Y	-0-					11
04	720	N	157	-0-	-563	-0-	71	1	86	2	Y	-0-					11
05	310	N	310	-0-	-0-	-0-	129	1	181	2	Y	-0-					11
06	225	N	225	-0-	-0-	-0-	60	1	165	2	Y	-0-					11
07	245	N	245	-0-	-0-	-0-	69	1	176	2	Y	-0-					11
08	310	N	221	-0-	-89	-0-	99	1	122	2	Y	-0-					11

CIERVO WELL #: 1 RRCID -> 229763 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6001 - 7728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1513	-0-	1513	4161	256	1	1257	2	Y	-0-					14
04	1700	N	1532	-0-	-168	3993	346	1	1186	2	Y	-0-					14
05	3100	N	1172	-0-	-1928	2065	46	1	1126	2	Y	-0-					14
06	3000	N	1563	-0-	-1437	628	358	1	1205	2	Y	-0-					14
07	1748	N	1120	-0-	-628	-0-	14	1	1106	2	Y	-0-					14
08	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	331	1	1186	2	Y	-0-					14

VENADO WELL #: 2 RRCID -> 229766 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5988 - 7718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1469	-0-	1469	4631	250	1	1219	2	Y	-0-					11
04	1700	N	1437	-0-	-263	4368	130	1	1307	2	Y	-0-					11
05	3100	N	1350	-0-	-1750	2618	244	1	1106	2	Y	-0-					11
06	3000	N	1389	-0-	-1611	1007	188	1	1201	2	Y	-0-					11
07	2329	N	1322	-0-	-1007	-0-	238	1	1084	2	Y	-0-					11
08	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	150	1	1275	2	Y	-0-					11

GUTIERREZ C WELL #: 7R RRCID -> 229770 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7366 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		44	-0-	44	190	18	1	26	2	Y	-0-					-0-
04	261	N	71	-0-	-190	-0-	32	1	39	2	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	30	1	42	2	Y	-0-					-0-
06	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	Y	-0-					-0-
07	77	N	77	-0-	-0-	-0-	22	1	55	2	Y	-0-					-0-
08	83	N	83	-0-	-0-	-0-	37	1	46	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 18 RRCID -> 229807 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5940 - 6062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		377	-0-	377	983	153	1	224	2	Y	-0-					1
04	1329	N	346	-0-	-983	-0-	156	1	190	2	Y	-0-					1
05	382	N	382	-0-	-0-	-0-	159	1	223	2	Y	-0-					1
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	81	1	223	2	Y	-0-					1
07	341	N	341	-0-	-0-	-0-	96	1	245	2	Y	-0-					1
08	344	N	344	-0-	-0-	-0-	153	1	191	2	Y	-0-					1

STOCKTON B WELL #: 9 RRCID -> 229809 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7451 - 7468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		311	-0-	311	655	126	1	185	2	Y	-0-					-0-
04	1470	N	815	-0-	-655	-0-	367	1	448	2	Y	-0-					-0-
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	167	1	234	2	Y	-0-					-0-
06	90	N	90	-0-	-0-	-0-	24	1	66	2	Y	-0-					-0-
07	837	N	93	-0-	-744	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					-0-
08	403	N	363	-0-	-40	-0-	162	1	201	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
03	DLQ G-10		647	-0-	647	1847	109	1	538	2	Y	-0-					14
04	1700	N	608	-0-	-1092	755	138	1	470	2	Y	-0-					14
05	1233	N	478	-0-	-755	-0-	19	1	459	2	Y	-0-					14
06	569	N	569	-0-	-0-	-0-	131	1	438	2	Y	-0-					14
07	558	N	446	-0-	-112	-0-	6	1	440	2	Y	-0-					14
08	538	N	538	-0-	-0-	-0-	118	1	420	2	Y	-0-					14

WINSLOW, O. H. WELL #: 15 RRCID -> 230140 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6016 - 7662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		381	-0-	381	1005	154	1	227	2	Y	-0-					-0-
04	1364	N	359	-0-	-1005	-0-	162	1	197	2	Y	-0-					-0-
05	336	N	336	-0-	-0-	-0-	140	1	196	2	Y	-0-					-0-
06	253	N	253	-0-	-0-	-0-	68	1	185	2	Y	-0-					-0-
07	282	N	282	-0-	-0-	-0-	79	1	203	2	Y	-0-					-0-
08	264	N	264	-0-	-0-	-0-	118	1	146	2	Y	-0-					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 19 RRCID -> 230551 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6096 - 7620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		772	-0-	772	2018	312	1	460	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	545	-0-	-1155	863	245	1	300	2	Y	-0-					-0-
05	1623	N	760	-0-	-863	-0-	316	1	444	2	Y	-0-					-0-
06	575	N	575	-0-	-0-	-0-	153	1	422	2	Y	-0-					-0-
07	656	N	656	-0-	-0-	-0-	184	1	472	2	Y	-0-					-0-
08	775	N	731	-0-	-44	-0-	326	1	405	2	Y	-0-					-0-

VENADO WELL #: 4 RRCID -> 230633 COMPL. DATE 05/14/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6024 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		539	-0-	539	1022	91	1	448	2	Y	-0-					10
04	1243	N	221	-0-	-1022	-0-	20	1	201	2	Y	-0-					10
05	495	N	495	-0-	-0-	-0-	90	1	405	2	Y	-0-					10
06	387	N	387	-0-	-0-	-0-	52	1	335	2	Y	-0-					10
07	331	N	331	-0-	-0-	-0-	60	1	271	2	Y	-0-					10
08	293	N	293	-0-	-0-	-0-	31	1	262	2	Y	-0-					10

VENADO WELL #: 3 RRCID -> 230677 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6090 - 6513

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		30	-0-	30	143	5	1	25	2	Y	-0-					13
04	180	N	37	-0-	-143	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					13
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	8	1	33	2	Y	-0-					13
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	9	1	52	2	Y	-0-					13
07	107	N	107	-0-	-0-	-0-	19	1	88	2	Y	-0-					13
08	75	N	75	-0-	-0-	-0-	8	1	67	2	Y	-0-					13

CIERVO WELL #: 4 RRCID -> 230680 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5902 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		820	-0-	820	2590	138	1	682	2	Y	-0-					2
04	1700	N	843	-0-	-857	1733	191	1	652	2	Y	-0-					2
05	2469	N	736	-0-	-1733	-0-	29	1	707	2	Y	-0-					2
06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	189	1	634	2	Y	-0-					2
07	868	N	643	-0-	-225	-0-	9	1	634	2	Y	-0-					2
08	881	N	881	-0-	-0-	-0-	192	1	689	2	Y	-0-					2

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
03	DLQ G-10		250	-0-	250	718	101	1	149	2	Y	-0-					-0-
04	895	N	177	-0-	-718	-0-	80	1	97	2	Y	-0-					-0-
05	124	N	124	-0-	-0-	-0-	52	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	61	N	61	-0-	-0-	-0-	16	1	45	2	Y	-0-					-0-
07	186	N	113	-0-	-73	-0-	32	1	81	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	115	-0-	-9	-0-	51	1	64	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 #: 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
03	DLQ G-10		459	-0-	459	1363	186	1	273	2	Y	-0-					6
04	1700	N	464	-0-	-1236	127	209	1	255	2	Y	-0-					6
05	444	N	317	-0-	-127	-0-	132	1	185	2	Y	-0-					6
06	277	N	277	-0-	-0-	-0-	74	1	203	2	Y	-0-					6
07	279	N	256	-0-	-23	-0-	72	1	184	2	Y	-0-					6
08	300	N	300	-0-	-0-	-0-	134	1	166	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
03	DLQ G-10		1302	-0-	1302	3675	219	1	1083	2	Y	-0-					40
04	1700	N	1296	-0-	-404	3271	293	1	1003	2	Y	-0-					40
05	3100	N	1002	-0-	-2098	1173	40	1	962	2	Y	-0-					40
06	2444	N	1271	-0-	-1173	-0-	291	1	980	2	Y	-0-					40
07	930	N	885	-0-	-45	-0-	12	1	873	2	Y	-0-					40
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	266	1	950	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
03	DLQ G-10		136	-0-	136	414	55	1	81	2	Y	-0-					3
04	648	N	234	-0-	-414	-0-	105	1	129	2	Y	-0-					3
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
06	98	N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-					3
07	248	N	167	-0-	-81	-0-	47	1	120	2	Y	-0-					3
08	123	N	123	-0-	-0-	-0-	55	1	68	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
03	DLQ G-10		762	-0-	762	2293	129	1	633	2	Y	-0-					2
04	1700	N	798	-0-	-902	1391	180	1	618	2	Y	-0-					2
05	1916	N	525	-0-	-1391	-0-	21	1	504	2	Y	-0-					2
06	796	N	796	-0-	-0-	-0-	182	1	614	2	Y	-0-					2
07	837	N	530	-0-	-307	-0-	7	1	523	2	Y	-0-					2
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	179	1	642	2	Y	-0-					2

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
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1569	93	1	459	2	Y	-0-					2
04	1700	N	476	-0-	-1224	345	108	1	368	2	Y	-0-					2
05	728	N	383	-0-	-345	-0-	15	1	368	2	Y	-0-					2
06	518	N	518	-0-	-0-	-0-	118	1	400	2	Y	-0-					2
07	496	N	378	-0-	-118	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					2
08	574	N	574	-0-	-0-	-0-	125	1	449	2	Y	-0-					2

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
03	DLQ G-10		470	-0-	470	1469	190	1	280	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	529	-0-	-1171	298	238	1	291	2	Y	-0-					-0-
05	809	N	511	-0-	-298	-0-	213	1	298	2	Y	-0-					-0-
06	367	N	367	-0-	-0-	-0-	98	1	269	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	484	-0-	-74	-0-	136	1	348	2	Y	-0-					-0-
08	496	N	357	-0-	-139	-0-	159	1	198	2	Y	-0-					-0-

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 46 RRCID -> 238840 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5946 - 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
03	DLQ G-10		682	-0-	682	1615	276	1	406	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	550	-0-	-1150	465	248	1	302	2	Y	-0-					-0-
05	849	N	384	-0-	-465	-0-	160	1	224	2	Y	-0-					-0-
06	422	N	422	-0-	-0-	-0-	113	1	309	2	Y	-0-					-0-
07	558	N	465	-0-	-93	-0-	130	1	335	2	Y	-0-					-0-
08	456	N	456	-0-	-0-	-0-	203	1	253	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 #: 23 RRCID -> 239025 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7476 - 7502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		122	-0-	122	205	49	1	73	2	Y	-0-					1
04	434	N	229	-0-	-205	-0-	103	1	126	2	Y	-0-					1
05	350	N	350	-0-	-0-	-0-	146	1	204	2	Y	-0-					1
06	379	N	379	-0-	-0-	-0-	101	1	278	2	Y	-0-					1
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	80	1	207	2	Y	-0-					1
08	366	N	366	-0-	-0-	-0-	163	1	203	2	Y	-0-					1

FOSTER, J. ESTATE WELL #: 44 RRCID -> 241827 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5780 - 6002

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		1509	-0-	1509	3434	610	1	899	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	951	-0-	-749	2685	428	1	523	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	1037	-0-	-2063	622	432	1	605	2	Y	-0-					-0-
06	922	N	300	-0-	-622	-0-	80	1	220	2	Y	-0-					-0-
07	713	N	389	-0-	-324	-0-	109	1	280	2	Y	-0-					-0-
08	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	576	1	716	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 12 RRCID -> 242032 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7454 - 7480

03	DLQ G-10		45	-0-	45	114	18	1	27	2	Y	-0-					-0-
04	215	N	101	-0-	-114	-0-	45	1	56	2	Y	-0-					-0-
05	52	N	52	-0-	-0-	-0-	22	1	30	2	Y	-0-					-0-
06	84	N	84	-0-	-0-	-0-	22	1	62	2	Y	-0-					-0-
07	93	N	59	-0-	-34	-0-	17	1	42	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	61	-0-	-1	-0-	27	1	34	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 14 RRCID -> 243056 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7388 - 7416

03	DLQ G-10		931	-0-	931	2602	377	1	554	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	863	-0-	-837	1765	389	1	474	2	Y	-0-					-0-
05	2869	N	1104	-0-	-1765	-0-	460	1	644	2	Y	-0-					-0-
06	988	N	988	-0-	-0-	-0-	264	1	724	2	Y	-0-					-0-
07	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	351	1	900	2	Y	-0-					-0-
08	1116	N	662	-0-	-454	-0-	295	1	367	2	Y	-0-					-0-

PRYOR WELL #: 11 RRCID -> 243057 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7368 - 7382

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	DLQ G-10		200	-0-	200	719	34	1	166	2	Y	-0-					11
04	1015	N	296	-0-	-719	-0-	27	1	269	2	Y	-0-					11
05	305	N	305	-0-	-0-	-0-	56	1	249	2	Y	-0-					11
06	322	N	322	-0-	-0-	-0-	44	1	278	2	Y	-0-					11
07	417	N	417	-0-	-0-	-0-	75	1	342	2	Y	-0-					11
08	310	N	306	-0-	-4	-0-	32	1	274	2	Y	-0-					11

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
WINSLOW, O. H. WELL #: 27 RRCID -> 244590 COMPL. DATE 03/08/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6016 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		486	-0-	486	1425	197	1	289	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	467	-0-	-1233	192	210	1	257	2	Y	-0-					-0-
05	744	N	552	-0-	-192	-0-	230	1	322	2	Y	-0-					-0-
06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	Y	-0-					-0-
07	496	N	482	-0-	-14	-0-	135	1	347	2	Y	-0-					-0-
08	558	N	445	-0-	-113	-0-	198	1	247	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
03	DLQ G-10		13	-0-	13	64	5	1	8	2	Y	-0-					21
04	89	N	25	-0-	-64	-0-	11	1	14	2	Y	-0-					21
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	12	1	16	2	Y	-0-					21
06	25	N	25	-0-	-0-	-0-	7	1	18	2	Y	-0-					21
07	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					21
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	12	1	16	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
03	DLQ G-10		896	-0-	896	2797	362	1	534	2	Y	-0-					35
04	1700	N	795	-0-	-905	1892	358	1	437	2	Y	-0-					35
05	2570	N	678	-0-	-1892	-0-	282	1	396	2	Y	-0-					35
06	401	N	401	-0-	-0-	-0-	107	1	294	2	Y	-0-					35
07	837	N	272	-0-	-565	-0-	76	1	196	2	Y	-0-					35
08	682	N	261	-0-	-421	-0-	116	1	145	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REEVES "A" WELL #: 8 RRCID -> 247884 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7300 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		205	-0-	205	684	35	1	170	2	Y	-0-					1
04	850	N	166	-0-	-684	-0-	38	1	128	2	Y	-0-					1
05	188	N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	Y	-0-					1
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	51	1	169	2	Y	-0-					1
07	186	N	182	-0-	-4	-0-	3	1	179	2	Y	-0-					1
08	232	N	232	-0-	-0-	-0-	51	1	181	2	Y	-0-					1

CIERVO WELL #: 7 RRCID -> 249351 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5946 - 6082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
FLETCHER OPERATING, LLC //CONT.// 273611
MARTIN, J. C. WELL #: 21 RRCID -> 251752 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7442 - 7500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		246	-0-	246	745	100	1	146	2	Y	-0-					29
04	1700	N	1364	-0-	-336	409	614	1	750	2	Y	-0-					29
05	1447	N	1038	-0-	-409	-0-	432	1	606	2	Y	-0-					29
06	467	N	467	-0-	-0-	-0-	125	1	342	2	Y	-0-					29
07	1085	N	329	-0-	-756	-0-	92	1	237	2	Y	-0-					29
08	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	456	1	567	2	Y	-0-					29

MARTIN, J. C. WELL #: 20 RRCID -> 277773 COMPL. DATE 03/02/2019 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5906 - 7570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	DLQ G-10		1241	-0-	1241	4047	502	1	739	2	Y	-0-					-0-
04	1700	N	1059	-0-	-641	3406	477	1	582	2	Y	-0-					-0-
05	3100	N	986	-0-	-2114	1292	410	1	576	2	Y	-0-					-0-
06	2077	N	785	-0-	-1292	-0-	210	1	575	2	Y	-0-					-0-
07	1085	N	997	-0-	-88	-0-	280	1	717	2	Y	-0-					-0-
08	992	N	849	-0-	-143	-0-	379	1	470	2	Y	-0-					-0-

CHATO A WELL #: 9 RRCID -> 292306 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6056 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DLQ G-10		436	-0-	436	1259	176	1	260	2	Y	-0-					85
04	1668	N	409	-0-	-1259	-0-	184	1	225	2	Y	-0-					85
05	446	N	446	-0-	-0-	-0-	186	1	260	2	Y	-0-					85
06	461	N	461	-0-	-0-	-0-	123	1	338	2	Y	-0-					85
07	434	N	422	-0-	-12	-0-	118	1	304	2	Y	-0-					85
08	449	N	449	-0-	-0-	-0-	200	1	249	2	Y	-0-					85

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
03	DLQ G-10		50	-0-	50	157	20	1	30	2	Y	-0-					9
04	206	N	49	-0-	-157	-0-	22	1	27	2	Y	-0-					9
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	7	1	11	2	Y	-0-					9
06	53	N	53	-0-	-0-	-0-	14	1	39	2	Y	-0-					9
07	87	N	87	-0-	-0-	-0-	24	1	63	2	Y	-0-					9
08	81	N	81	-0-	-0-	-0-	36	1	45	2	Y	-0-					9

WINSLOW WELL #: 26 RRCID -> 292312 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6048 - 6122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	119	-0-	-5	-0-	48	1	71	2	Y	-0-					16
04	120	N	88	-0-	-32	-0-	40	1	48	2	Y	-0-					16
05	124	N	116	-0-	-8	-0-	48	1	68	2	Y	-0-					16
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	37	1	102	2	Y	-0-					16
07	93	N	93	-0-	-0-	-0-	26	1	67	2	Y	-0-					16
08	124	N	81	-0-	-43	-0-	36	1	45	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
CHATO 27 WELL #: 2 RRCID -> 181658 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7561 - 7611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-					-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	-0-	46	1	693	3	Y	-0-					-0-
05	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	94	1	1608	3	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3047	-0-	47	47	194	1	2853	3	Y	-0-					-0-
07	2050	N	2003	-0-	-47	-0-	124	1	1878	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	112	1	1523	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 5 RRCID -> 182821 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7578 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	254	-0-	254	255	14	1	209	3	Y	28	20	1			8
							31	9									
08	14B2	EXT	186	-0-	186	441	12	1	165	3	Y	8	16	1			-0-
							9	9									

CHATO 24 WELL #: 8 RRCID -> 183706 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 7835 PERF. 7596 - 7664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	785	N	785	-0-	-0-	-0-	51	1	734	3	Y	-0-					-0-
04	673	N	673	-0-	-0-	-0-	42	1	631	3	Y	-0-					-0-
05	720	N	720	-0-	-0-	-0-	40	1	680	3	Y	-0-					-0-
06	717	N	717	-0-	-0-	-0-	45	1	672	3	Y	-0-					-0-
07	728	N	728	-0-	-0-	-0-	45	1	682	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	719	N	719	-0-	-0-	-0-	49	1	670	3	Y	-0-					-0-

GOLLA 7 WELL #: 1 RRCID -> 183708 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7888 PERF. 6067 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
04	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	2					17
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					23
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
03	228	N	228	-0-	-0-	-0-	15	1	213	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	1	-0-	-119	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
05	227	N	227	-0-	-0-	-0-	13	1	214	3	Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
07	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	117	-0-	-7	-0-	8	1	109	3	Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 7 RRCID -> 184725 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 7570 - 7630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 27 WELL #: 4 RRCID -> 185421 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 7757 PERF. 7530 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	353	N	353	-0-	-0-	-0-	23	1	330	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	286	-0-	-74	-0-	18	1	268	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	279	-0-	-0-	-0-	15	1	264	3	Y	-0-					-0-
06	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					-0-
07	310	N	270	-0-	-40	-0-	16	1	253	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	595	N	595	-0-	-0-	-0-	41	1	554	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 26 RRCID -> 186226 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5979 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	28	1	226	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	206	-0-	-4	-0-	20	1	186	3	Y	-0-					-0-
05	248	N	222	-0-	-26	-0-	30	1	192	3	Y	-0-					-0-
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	32	1	177	3	Y	-0-					-0-
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	41	1	160	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	48	1	208	3	Y	-0-					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	31	3	Y	6					6
							7	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	15	1	48	3	Y	39	45	1			-0-
							43	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
04	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
05	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-					-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
03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
07	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 27 WELL #: 3A RRCID -> 187234 COMPL. DATE 10/26/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7548 - 7568

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	800	N	800	-0-	-0-	-0-	90	1	710	3	Y	-0-					-0-
04	817	N	817	-0-	-0-	-0-	78	1	739	3	Y	-0-					-0-
05	848	N	848	-0-	-0-	-0-	117	1	731	3	Y	-0-					-0-
06	830	N	830	-0-	-0-	-0-	127	1	703	3	Y	-0-					-0-
07	781	N	781	-0-	-0-	-0-	161	1	620	3	Y	-0-					-0-
08	858	N	858	-0-	-0-	-0-	160	1	698	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 5 RRCID -> 187272 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6102 - 7756

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					18
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					18
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			N	-0-					18

CHATO 27 WELL #: 3 RRCID -> 187289 COMPL. DATE 09/20/2001 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 6306 - 6309

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	11	1	67	3	Y	-0-					-0-
06	72	N	72	-0-	-0-	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					-0-
07	85	N	85	-0-	-0-	-0-	18	1	67	3	Y	-0-					-0-
08	90	N	90	-0-	-0-	-0-	17	1	73	3	Y	-0-					-0-

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2801 RRCID -> 187445 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 6000 - 6033

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	588	N	588	-0-	-0-	-0-	438	1	146	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	553	N	553	-0-	-0-	-0-	372	1	172	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	581	N	581	-0-	-0-	-0-	371	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	337	1	259	3	Y	2					2
							2	9									
07	563	N	563	-0-	-0-	-0-	409	1	146	3	Y	7	9	1			-0-
							8	9									
08	589	N	574	-0-	-15	-0-	466	1	104	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

CHATO 22 A WELL #: 28 RRCID -> 188476 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5898 - 5913

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	113	1	1067	3	Y	-0-					-0-
04	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	119	1	1112	3	Y	-0-					-0-
05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	3	Y	-0-					-0-
06	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	128	1	1088	3	Y	-0-					-0-
07	826	N	826	-0-	-0-	-0-	197	1	629	3	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	179	1	1121	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 25 RRCID -> 188869 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6000 - 7707

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	45	1	144	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 22 A WELL #: 33 RRCID -> 189040 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6001 - 7724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
04	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
05	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-			-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-			-0-
07	59	N	59	-0-	-0-	-0-	14	1	45	3	Y	-0-			-0-
08	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 18 RRCID -> 191315 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	19	1	266	3	Y	-0-			-0-
04	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	3	Y	-0-			-0-
05	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	315	3	Y	-0-			-0-
06	248	N	248	-0-	-0-	-0-	16	1	232	3	Y	-0-			-0-
07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
08	341	N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	3	Y	-0-			-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-			-0-
08	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-

CHATO 24 WELL #: 14 RRCID -> 191318 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7595 - 7660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	73	1	1044	3	Y	-0-			-0-
04	990	N	897	-0-	-93	-0-	56	1	841	3	Y	-0-			-0-
05	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	56	1	956	3	Y	-0-			-0-
06	920	N	920	-0-	-0-	-0-	58	1	862	3	Y	-0-			-0-
07	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	63	1	964	3	Y	-0-			-0-
08	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	71	1	969	3	Y	-0-			-0-

A.M.G. CHATO 25 WELL #: 15 RRCID -> 191320 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7524 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	3	1	9	Y	1	1 1		-0-
05	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-			-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-
07	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-			-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-			-0-

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
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	Y	-0-			-0-
04	39	N	39	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	-0-			-0-
05	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	3	Y	-0-			-0-
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-			-0-
07	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	3	Y	-0-			-0-
08	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	3	Y	-0-			-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	14	1	217	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	3	-0-	-207	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
06	134	N	134	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	-0-					-0-
07	125	N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	3	Y	-0-					-0-
08	224	N	224	-0-	-0-	-0-	10	1	214	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 10 RRCID -> 191462 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7510 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	3	Y	-0-					-0-
04	360	N	151	-0-	-209	-0-	10	1	141	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	130	-0-	-25	-0-	7	1	123	3	Y	-0-					-0-
06	125	N	125	-0-	-0-	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
07	155	N	96	-0-	-59	-0-	5	1	82	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
08	124	N	102	-0-	-22	-0-	7	1	92	3	Y	3	5	1			-0-
							3	9									

APPLING 697 WELL #: 3 RRCID -> 192562 COMPL. DATE 10/06/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7516 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	22	1	334	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	274	-0-	-26	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	407	N	407	-0-	-0-	-0-	43	1	364	3	Y	-0-					-0-
06	292	N	292	-0-	-0-	-0-	21	1	271	3	Y	-0-					-0-
07	340	N	340	-0-	-0-	-0-	13	1	327	3	Y	-0-					-0-
08	403	N	309	-0-	-94	-0-	14	1	295	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 WELL #: 13 RRCID -> 192945 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7804 PERF. 5864 - 5876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 3101 RRCID -> 193486 COMPL. DATE 01/28/2003 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6007 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	166	1	55	3	Y	16	16	1			-0-
							18	9									
04	388	N	388	-0-	-0-	-0-	259	1	120	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	470	N	470	-0-	-0-	-0-	300	1	170	3	Y	-0-					-0-
06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	225	1	174	3	Y	7					7
							8	9									
07	403	N	321	-0-	-82	-0-	227	1	81	3	Y	12	15	1			4
							13	9									
08	465	N	424	-0-	-41	-0-	337	1	75	3	Y	11	15	1			-0-
							12	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 697 WELL #: 10 RRCID -> 193489 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7490 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	891	N	891	-0-	-0-	-0-	55	1	836	3	Y	-0-					-0-
04	913	N	913	-0-	-0-	-0-	116	1	797	3	Y	-0-					-0-
05	946	N	946	-0-	-0-	-0-	100	1	846	3	Y	-0-					-0-
06	895	N	895	-0-	-0-	-0-	63	1	832	3	Y	-0-					-0-
07	930	N	899	-0-	-31	-0-	36	1	863	3	Y	-0-					-0-
08	961	N	892	-0-	-69	-0-	39	1	853	3	Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 8 RRCID -> 193504 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7485 - 7533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	696	N	696	-0-	-0-	-0-	42	1	637	3	Y	15	15	1			-0-
							17	9									
04	690	N	690	-0-	-0-	-0-	87	1	603	3	Y	-0-					-0-
05	800	N	800	-0-	-0-	-0-	84	1	716	3	Y	-0-					-0-
06	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	3	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	24	1	575	3	Y	30	30	1			-0-
							33	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	27	1	590	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 32 RRCID -> 193506 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6055 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
04	473	N	473	-0-	-0-	-0-	451	3	22	9	Y	20	20	1			-0-
05	527	N	430	-0-	-97	-0-	430	3			Y	-0-					-0-
06	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			Y	-0-					-0-
07	496	N	312	-0-	-184	-0-	17	1	295	3	Y	-0-					-0-
08	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	3			Y	-0-					-0-

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
03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	3	Y	-0-					-0-
04	882	N	882	-0-	-0-	-0-	112	1	770	3	Y	-0-					-0-
05	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	127	1	1075	3	Y	-0-					-0-
06	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	72	1	937	3	Y	-0-					-0-
07	762	N	762	-0-	-0-	-0-	30	1	732	3	Y	-0-					-0-
08	739	N	739	-0-	-0-	-0-	33	1	706	3	Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 21 RRCID -> 193569 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7482 - 7521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	85	1	1214	3	Y	-0-					-0-
04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	70	1	1046	3	Y	-0-					-0-
05	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	60	1	1035	3	Y	-0-					-0-
06	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	66	1	971	3	Y	-0-					-0-
07	1147	N	1031	-0-	-116	-0-	64	1	966	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	74	1	1008	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 1 RRCID -> 193642 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6083 - 7773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					40
04	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	135	3	Y	-0-					40
05	144	N	144	-0-	-0-	-0-	116	3	28	9	Y	25					65
06	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	Y	31	86	1			10
							34	9									
07	155	N	105	-0-	-50	-0-	3	1	93	3	Y	8					18
							9	9									
08	155	N	134	-0-	-21	-0-	2	1	122	3	Y	9					27
							10	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GOLLA 7 WELL #: 2 RRCID -> 193645 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6072 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	35	3	Y	5					8
							6	9									
04	60	N	22	-0-	-38	-0-	1	1	20	3	Y	1					9
							1	9									
05	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	3	Y	-0-					9
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	3					12
							3	9									
07	31	N	26	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	Y	1					13
							1	9									
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					13

APPLING 697 WELL #: 11 RRCID -> 195475 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7487 - 7524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 24 WELL #: 20 RRCID -> 195484 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7533 - 7569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	14	-0-	-16	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	3	Y	-0-					-0-
08	152	N	152	-0-	-0-	-0-	11	1	141	3	Y	-0-					-0-

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
03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	255	-0-	-45	-0-	16	1	239	3	Y	-0-					-0-
05	259	N	259	-0-	-0-	-0-	14	1	245	3	Y	-0-					-0-
06	254	N	254	-0-	-0-	-0-	16	1	238	3	Y	-0-					-0-
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	25	1	378	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
08	512	N	512	-0-	-0-	-0-	35	1	477	3	Y	-0-					-0-

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
03	643	N	643	-0-	-0-	-0-	40	1	603	3	Y	-0-					10
04	472	N	472	-0-	-0-	-0-	60	1	412	3	Y	-0-					10
05	512	N	512	-0-	-0-	-0-	54	1	458	3	Y	-0-					10
06	451	N	451	-0-	-0-	-0-	32	1	419	3	Y	-0-					10
07	404	N	404	-0-	-0-	-0-	16	1	387	3	Y	1	11	1			-0-
							1	9									
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 747 WELL #: 13 RRCID -> 197131 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7487 - 7525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	3	Y	-0-					8
04	360	N	358	-0-	-2	-0-	45	1	313	3	Y	-0-					8
05	399	N	399	-0-	-0-	-0-	42	1	357	3	Y	-0-					8
06	396	N	396	-0-	-0-	-0-	28	1	368	3	Y	-0-					8
07	386	N	386	-0-	-0-	-0-	15	1	371	3	Y	-0-	8	1			-0-
08	403	N	343	-0-	-60	-0-	15	1	328	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR4 UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197132 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5978 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	265	-0-	-125	-0-	16	1	249	3	Y	-0-					-0-
05	372	N	241	-0-	-131	-0-	1	1	240	3	Y	-0-					-0-
06	300	N	219	-0-	-81	-0-	5	1	214	3	Y	-0-					-0-
07	279	N	210	-0-	-69	-0-	7	1	203	3	Y	-0-					-0-
08	248	N	219	-0-	-29	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-

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
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
04	30	N	13	-0-	-17	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	27	-0-	-4	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
06	26	N	26	-0-	-0-	-0-	2	1	24	3	Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
08	31	N	10	-0-	-21	-0-	10	3			Y	-0-					-0-

APPLING 697 WELL #: 14 RRCID -> 199491 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7470 - 7514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	3	Y	-0-					6
04	274	N	274	-0-	-0-	-0-	35	1	239	3	Y	-0-					6
05	324	N	324	-0-	-0-	-0-	34	1	290	3	Y	-0-					6
06	304	N	304	-0-	-0-	-0-	22	1	282	3	Y	-0-					6
07	279	N	266	-0-	-13	-0-	11	1	254	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
08	310	N	233	-0-	-77	-0-	10	1	223	3	Y	-0-					2

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
03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					4
04	810	N	635	-0-	-175	-0-	37	1	598	3	Y	-0-					4
05	651	N	626	-0-	-25	-0-	2	1	624	3	Y	-0-					4
06	685	N	685	-0-	-0-	-0-	15	1	670	3	Y	-0-					4
07	651	N	580	-0-	-71	-0-	19	1	561	3	Y	-0-					4
08	775	N	775	-0-	-0-	-0-	11	1	764	3	Y	-0-					4

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 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
03	535	N	535	-0-	-0-	-0-	33	1	502	3	Y	-0-					-0-
04	480	N	447	-0-	-33	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	66	1	558	3	Y	-0-					-0-
06	510	N	510	-0-	-0-	-0-	36	1	474	3	Y	-0-					-0-
07	505	N	505	-0-	-0-	-0-	20	1	485	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	339	-0-	-219	-0-	15	1	324	3	Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 17 RRCID -> 203288 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7490 - 7534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	3	Y	-0-					-0-
04	144	N	144	-0-	-0-	-0-	8	1	112	3	Y	22	22	1			-0-
							24	9									
05	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	122	3	Y	-0-					-0-
06	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	Y	-0-					-0-
07	131	N	131	-0-	-0-	-0-	8	1	123	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	97	-0-	-27	-0-	7	1	90	3	Y	-0-					-0-

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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 B WELL #: 34 RRCID -> 203973 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6024 - 6044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
04	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
05	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
07	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	124	N	5	-0-	-119	-0-	5	1			Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 7 RRCID -> 204626 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 7494 - 7542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	51	1	768	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
04	660	N	481	-0-	-179	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
05	620	N	479	-0-	-141	-0-	51	1	428	3	Y	-0-					-0-
06	808	N	808	-0-	-0-	-0-	57	1	751	3	Y	-0-					-0-
07	698	N	698	-0-	-0-	-0-	28	1	670	3	Y	-0-					-0-
08	690	N	690	-0-	-0-	-0-	31	1	659	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 2 RRCID -> 206415 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 6023 - 7634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 698 WELL #: 18 RRCID -> 206456 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7441 - 7496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	131	3	Y	9	15	1			-0-
							10	9									
04	210	N	71	-0-	-139	-0-	9	1	62	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	149	-0-	-6	-0-	16	1	133	3	Y	-0-					-0-
06	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	3	Y	-0-					-0-
07	183	N	183	-0-	-0-	-0-	7	1	176	3	Y	-0-					-0-
08	155	N	115	-0-	-40	-0-	5	1	110	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 16 RRCID -> 208679 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7474 - 7512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	3	Y	-0-					3
04	720	N	680	-0-	-40	-0-	86	1	594	3	Y	-0-					3
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	82	1	696	3	Y	-0-					3
06	710	N	710	-0-	-0-	-0-	50	1	660	3	Y	-0-					3
07	713	N	618	-0-	-95	-0-	25	1	593	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	775	N	550	-0-	-225	-0-	24	1	526	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 19 RRCID -> 208913 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 7429 - 7462

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 700 WELL #: 17T RRCID -> 209340 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7464 - 7494

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					13
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					13
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					13

APPLING 747 WELL #: 21 RRCID -> 210055 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7472 - 7522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	Y	-0-					3
04	210	N	210	-0-	-0-	-0-	27	1	183	3	Y	-0-					3
05	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					3
06	209	N	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	Y	-0-					3
07	666	N	666	-0-	-0-	-0-	26	1	640	3	Y	-0-	3	1			-0-
08	627	N	627	-0-	-0-	-0-	28	1	599	3	Y	-0-					-0-

VT NYE RANCH WELL #: 2201 RRCID -> 210113 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 7913 PERF. 5980 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	123	1	41	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	127	1	59	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
05	165	N	165	-0-	-0-	-0-	105	1	60	3	N	-0-					-0-
06	136	N	136	-0-	-0-	-0-	75	1	57	3	N	4					4
							4	9									
07	124	N	122	-0-	-2	-0-	84	1	30	3	N	7	9	1			2
							8	9									
08	124	N	80	-0-	-44	-0-	60	1	14	3	N	5	7	1			-0-
							6	9									

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 10 WELL #: 20 RRCID -> 211320 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7480

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	N	-0-					18
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					18
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	14	3	N	4					22
							4	9									
06	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	5					27
							6	9									
07	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					27
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					27

APPLING 698 WELL #: 24 RRCID -> 211612 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7438 - 7472

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	2					2
							2	9									
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1	3	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 23 RRCID -> 211770 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7502 - 7543

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	5	3	1	9	Y	1					1
07	7	N	7	-0-	-0-	-0-	5	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 22 RRCID -> 212058 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7478 - 7519

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	863	N	863	-0-	-0-	-0-	54	1	809	3	Y	-0-					5
04	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	132	1	911	3	Y	-0-					5
05	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	110	1	928	3	Y	-0-					5
06	954	N	954	-0-	-0-	-0-	68	1	886	3	Y	-0-					5
07	1085	N	778	-0-	-307	-0-	31	1	747	3	Y	-0-	5	1			-0-
08	1023	N	841	-0-	-182	-0-	37	1	804	3	Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 25 RRCID -> 212536 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7430 - 7470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
08	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	Y	-0-					-0-

APPLING 697 GU WELL #: 27 RRCID -> 213228 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 7424 - 7449

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
05	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	15	N	5	-0-	-10	-0-	5	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

APPLING 698 WELL #: 26 RRCID -> 214732 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7469 - 7510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 30 RRCID -> 218723 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7466 - 7486

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 10 WELL #: 28 RRCID -> 219485 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 7728 PERF. 7486 - 7516

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	76	1	1146	3	Y	-0-					-0-
04	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	160	1	1103	3	Y	-0-					-0-
05	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	130	1	1103	3	Y	-0-					-0-
06	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	82	1	1070	3	Y	5					5
							6	9									
07	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	40	1	977	3	Y	4	9	1			-0-
							4	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1091	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 2 WELL #: 14 RRCID -> 219979 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5912 - 7534

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
04	58	N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	3	Y	-0-					-0-
05	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
06	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	3	Y	-0-					-0-
07	100	N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	-0-					-0-
08	72	N	72	-0-	-0-	-0-	1	1	71	3	Y	-0-					-0-

APPLING 698 WELL #: 31 RRCID -> 220849 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7442 - 7468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	19	1	294	3	N	-0-					3
04	330	N	304	-0-	-26	-0-	39	1	265	3	N	-0-					3
05	310	N	309	-0-	-1	-0-	33	1	276	3	N	-0-					3
06	324	N	324	-0-	-0-	-0-	23	1	301	3	N	-0-					3
07	350	N	350	-0-	-0-	-0-	14	1	336	3	N	-0-					3
08	310	N	308	-0-	-2	-0-	14	1	294	3	N	-0-					3

APPLING 9 WELL #: 32 RRCID -> 221119 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7509 - 7540

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	3	Y	-0-					-0-
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	72	1	500	3	Y	-0-					-0-
05	735	N	735	-0-	-0-	-0-	78	1	657	3	Y	-0-					-0-
06	660	N	660	-0-	-0-	-0-	47	1	613	3	Y	-0-					-0-
07	518	N	518	-0-	-0-	-0-	21	1	497	3	Y	-0-					-0-
08	367	N	367	-0-	-0-	-0-	16	1	351	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MARTIN TR. 2 WELL #: 15 RRCID -> 233337 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 7698 PERF. 7472 - 7506

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	3	Y	1					1
							1	9									
05	67	N	67	-0-	-0-	-0-	65	3	2	9	Y	2					3
06	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					3
07	14B2 EXT		8	-0-	8	8	8	3			Y	-0-					3
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	8					Y	-0-	3	1			-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 38 RRCID -> 233688 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5919 - 7672

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	13	1	153	3	Y	-0-					2
04	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	118	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	224	N	224	-0-	-0-	-0-	40	1	184	3	Y	-0-					-0-
06	263	N	263	-0-	-0-	-0-	56	1	207	3	Y	-0-					-0-
07	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	233	3	Y	-0-					-0-
08	299	N	299	-0-	-0-	-0-	63	1	236	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 D WELL #: 39 RRCID -> 233689 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5967 - 7680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

CHATO 28 WELL #: 30 RRCID -> 233816 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5992 - 7720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	913	N	913	-0-	-0-	-0-	72	1	841	3	Y	-0-					-0-
04	810	N	598	-0-	-212	-0-	6	1	592	3	Y	-0-					-0-
05	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
06	811	N	811	-0-	-0-	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					-0-
07	620	N	584	-0-	-36	-0-	41	1	543	3	Y	-0-					-0-
08	899	N	345	-0-	-554	-0-	28	1	317	3	Y	-0-					-0-

VT COLEMAN HEIRS 504 WELL #: 1 RRCID -> 233818 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7553 - 7594

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	409	N	409	-0-	-0-	-0-	137	1	272	3	Y	-0-					27
04	464	N	464	-0-	-0-	-0-	183	1	281	3	Y	-0-					27
05	365	N	365	-0-	-0-	-0-	96	1	269	3	Y	-0-					27
06	445	N	445	-0-	-0-	-0-	133	1	312	3	Y	-0-					27
07	465	N	357	-0-	-108	-0-	119	1	238	3	Y	-0-					27
08	372	N	341	-0-	-31	-0-	120	1	221	3	Y	-0-					27

CHATO 28 D WELL #: 40 RRCID -> 233819 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5951 - 7679

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	64	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	159	N	159	-0-	-0-	-0-	63	1	96	3	Y	-0-					-0-
05	194	N	194	-0-	-0-	-0-	105	1	89	3	Y	-0-					-0-
06	158	N	158	-0-	-0-	-0-	62	1	96	3	Y	-0-					-0-
07	181	N	181	-0-	-0-	-0-	128	1	53	3	Y	-0-					-0-
08	256	N	256	-0-	-0-	-0-	99	1	157	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

CHATO 28 C WELL #: 46 RRCID -> 233820 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6008 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 41 RRCID -> 233823 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 7916 PERF. 5925 - 7640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	15	1	178	3	Y	-0-					2
04	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	255	N	255	-0-	-0-	-0-	45	1	210	3	Y	-0-					-0-
06	35	N	35	-0-	-0-	-0-	8	1	27	3	Y	-0-					-0-
07	421	N	421	-0-	-0-	-0-	86	1	335	3	Y	-0-					-0-
08	448	N	448	-0-	-0-	-0-	95	1	353	3	Y	-0-					-0-

VT RMG LAND WELL #: 2201 RRCID -> 234009 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 7965 PERF. 6030 - 7820

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	129	1	235	3	Y	-0-					2
04	426	N	426	-0-	-0-	-0-	156	1	270	3	Y	-0-					2
05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	156	1	245	3	Y	-0-					2
06	219	N	219	-0-	-0-	-0-	84	1	135	3	Y	-0-					2
07	403	N	270	-0-	-133	-0-	192	1	78	3	Y	-0-					2
08	403	N	307	-0-	-96	-0-	229	1	67	3	Y	10	12	1			-0-
							11	9									

AMG CHATO 25 C WELL #: 44 RRCID -> 234010 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5913 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	45	1	529	3	Y	-0-					2
04	582	N	582	-0-	-0-	-0-	64	1	512	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	700	N	700	-0-	-0-	-0-	124	1	576	3	Y	-0-					-0-
06	582	N	582	-0-	-0-	-0-	123	1	459	3	Y	-0-					-0-
07	599	N	599	-0-	-0-	-0-	122	1	477	3	Y	-0-					-0-
08	535	N	535	-0-	-0-	-0-	113	1	422	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 48 RRCID -> 235515 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6013 - 7782

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
05	78	N	78	-0-	-0-	-0-	14	1	64	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	18	1	69	3	Y	-0-					-0-
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	22	1	84	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	78	-0-	-15	-0-	16	1	62	3	Y	-0-					-0-

CHATO 22 A WELL #: 51 RRCID -> 235718 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6050 - 7780

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	3	3	1			-0-
05	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
08	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 748 A WELL #: 42 RRCID -> 235723 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5879 - 7653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					20
04	852	N	852	-0-	-0-	-0-	5	1	847	3	N	-0-					20
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	733	3	24	9	N	22					42
06	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	3			N	-0-					42
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	3			N	-0-					42
08	744	N	476	-0-	-268	-0-	476	3			N	-0-					42

CHATO 27 WELL #: 50 RRCID -> 235729 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5985 - 7722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	29	1	270	3	N	-0-					-0-
04	450	N	357	-0-	-93	-0-	33	1	324	3	N	-0-					-0-
05	465	N	200	-0-	-265	-0-	14	1	186	3	N	-0-					-0-
06	8	N	8	-0-	-0-	-0-	6	1	2	3	N	-0-					-0-
07	372	N	194	-0-	-178	-0-	14	1	180	3	N	-0-					-0-
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	64	1	706	3	N	-0-					-0-

AMG CHATO 25 C WELL #: 45 RRCID -> 236196 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5902 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	508	N	508	-0-	-0-	-0-	40	1	468	3	Y	-0-					2
04	600	N	540	-0-	-60	-0-	59	1	475	3	Y	5	7	1			-0-
							6	9									
05	589	N	557	-0-	-32	-0-	99	1	458	3	Y	-0-					-0-
06	513	N	513	-0-	-0-	-0-	108	1	405	3	Y	-0-					-0-
07	558	N	498	-0-	-60	-0-	102	1	396	3	Y	-0-					-0-
08	558	N	507	-0-	-51	-0-	107	1	400	3	Y	-0-					-0-

CHATO 28 C WELL #: 52 RRCID -> 236433 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6022 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	356	3	Y	-0-					2
04	362	N	362	-0-	-0-	-0-	39	1	316	3	Y	6	7	1			1
							7	9									
05	432	N	432	-0-	-0-	-0-	76	1	356	3	Y	-0-					1
06	395	N	395	-0-	-0-	-0-	83	1	312	3	Y	-0-					1
07	372	N	344	-0-	-28	-0-	70	1	274	3	Y	-0-					1
08	409	N	409	-0-	-0-	-0-	86	1	323	3	Y	-0-					1

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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 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
03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	83	-0-	-7	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	82	-0-	-42	-0-	9	1	73	3	Y	-0-					-0-
06	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	65	3	Y	7					7
							8	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	92	3	Y	9	14	1			2
							10	9									
08	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	3	Y	-0-					2

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
03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	15	1	218	3	Y	-0-					-0-
04	382	N	382	-0-	-0-	-0-	48	1	334	3	Y	-0-					-0-
05	186	N	186	-0-	-0-	-0-	20	1	166	3	Y	-0-					-0-
06	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	83	3	Y	5					5
							6	9									
07	217	N	156	-0-	-61	-0-	6	1	144	3	Y	5	9	1			1
							6	9									
08	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	3	Y	-0-					1

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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	90	1	177	3	Y	-0-					2
04	288	N	288	-0-	-0-	-0-	113	1	175	3	Y	-0-					2
05	353	N	353	-0-	-0-	-0-	93	1	260	3	Y	-0-					2
06	360	N	360	-0-	-0-	-0-	107	1	253	3	Y	-0-					2
07	230	N	230	-0-	-0-	-0-	77	1	153	3	Y	-0-					2
08	211	N	211	-0-	-0-	-0-	74	1	137	3	Y	-0-					2

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	76	1	151	3	Y	-0-					8
04	240	N	181	-0-	-59	-0-	71	1	110	3	Y	-0-					8
05	248	N	211	-0-	-37	-0-	56	1	155	3	Y	-0-					8
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	61	1	143	3	Y	-0-					8
07	189	N	189	-0-	-0-	-0-	63	1	126	3	Y	-0-					8
08	217	N	185	-0-	-32	-0-	65	1	120	3	Y	-0-					8

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
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	5	1			-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT RMG LAND WELL #: 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
03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	106	1	194	3	Y	-0-					5
04	455	N	455	-0-	-0-	-0-	166	1	289	3	Y	-0-					5
05	406	N	406	-0-	-0-	-0-	158	1	248	3	Y	-0-					5
06	101	N	101	-0-	-0-	-0-	39	1	62	3	Y	-0-					5
07	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					5
08	403	N	88	-0-	-315	-0-	64	1	18	3	Y	5	9	1			1
							6	9									

VT NYE RANCH WELL #: 3102 RRCID -> 243052 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6030 - 7776

03	598	N	598	-0-	-0-	-0-	432	1	144	3	N	20	20	1			-0-
							22	9									
04	921	N	921	-0-	-0-	-0-	623	1	287	3	N	10	10	1			-0-
							11	9									
05	979	N	979	-0-	-0-	-0-	625	1	354	3	N	-0-					-0-
06	943	N	943	-0-	-0-	-0-	527	1	407	3	N	8					8
							9	9									
07	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	890	1	318	3	N	15	17	1			6
							17	9									
08	930	N	664	-0-	-266	-0-	532	1	119	3	N	12	18	1			-0-
							13	9									

VT GUTIERREZ, RAYMOND WELL #: 2802 RRCID -> 243077 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7962 PERF. 5971 - 7722

03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	776	1	258	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
04	742	N	742	-0-	-0-	-0-	501	1	232	3	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
05	892	N	892	-0-	-0-	-0-	569	1	323	3	Y	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	463	1	356	3	Y	3					3
							3	9									
07	881	N	881	-0-	-0-	-0-	643	1	229	3	Y	8	10	1			1
							9	9									
08	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	838	1	187	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									

VT RMG LAND WELL #: 2203 RRCID -> 243368 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6062 - 7784

03	680	N	680	-0-	-0-	-0-	240	1	440	3	Y	-0-					3
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	233	1	406	3	Y	-0-					3
05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	262	1	409	3	Y	-0-					3
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	237	1	379	3	Y	-0-					3
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	501	1	203	3	Y	-0-					3
08	620	N	562	-0-	-58	-0-	421	1	123	3	Y	16	19	1			-0-
							18	9									

CHATO 28 C WELL #: 49 RRCID -> 243844 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6030 - 7752

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

GOLLA 7 WELL #: 3 RRCID -> 245145 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6033 - 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
03	541	N	541	-0-	-0-	-0-	42	1	478	3	Y	19					35
							21	9									
04	510	N	439	-0-	-71	-0-	26	1	400	3	Y	12					47
							13	9									
05	592	N	592	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	34	69	1			12
							37	9									
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	57	1	447	3	Y	6					18
							7	9									
07	465	N	455	-0-	-10	-0-	50	1	405	3	Y	-0-					18
08	589	N	430	-0-	-159	-0-	24	1	384	3	Y	20					38
							22	9									

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
03	94	N	94	-0-	-0-	-0-	6	1	88	3	N	-0-					-0-
04	90	N	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
05	93	N	69	-0-	-24	-0-	4	1	65	3	N	-0-					-0-
06	58	N	58	-0-	-0-	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
07	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	N	47	33	1			14
							52	9									
08	62	N	53	-0-	-9	-0-	3	1	37	3	N	12	26	1			-0-
							13	9									

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
03	772	N	772	-0-	-0-	-0-	62	1	703	3	Y	6					15
							7	9									
04	810	N	712	-0-	-98	-0-	44	1	666	3	Y	2					17
							2	9									
05	868	N	697	-0-	-171	-0-	47	1	650	3	Y	-0-					17
06	759	N	759	-0-	-0-	-0-	85	1	668	3	Y	5					22
							6	9									
07	744	N	560	-0-	-184	-0-	61	1	497	3	Y	2					24
							2	9									
08	682	N	662	-0-	-20	-0-	39	1	623	3	Y	-0-					24

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	3	Y	-0-					-0-
04	103	N	103	-0-	-0-	-0-	10	1	93	3	Y	-0-					-0-
05	101	N	101	-0-	-0-	-0-	9	1	92	3	Y	-0-					-0-
06	88	N	88	-0-	-0-	-0-	9	1	79	3	Y	-0-					-0-
07	93	N	58	-0-	-35	-0-	14	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	15	1	98	3	Y	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING 695 WELL #: 50 RRCID -> 254204 COMPL. DATE 10/10/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5601 - 5612

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	7	-0-	-7	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 29 RRCID -> 264677 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7416 - 7432

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	12	1	178	3	Y	-0-					-0-
04	180	N	168	-0-	-12	-0-	21	1	147	3	Y	-0-					-0-
05	199	N	199	-0-	-0-	-0-	21	1	178	3	Y	-0-					-0-
06	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	Y	-0-					-0-
07	186	N	184	-0-	-2	-0-	7	1	177	3	Y	-0-					-0-
08	186	N	158	-0-	-28	-0-	7	1	151	3	Y	-0-					-0-

MARTIN TR. 4 WELL #: 23H RRCID -> 271421 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 7755 PERF. 8093 - 12207

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-					12
04	896	N	896	-0-	-0-	-0-	48	1	775	3	N	66					78
							73	9									
05	903	N	903	-0-	-0-	-0-	2	1	851	3	N	45	112	1			11
							50	9									
06	871	N	871	-0-	-0-	-0-	18	1	812	3	N	37					48
							41	9									
07	930	N	826	-0-	-104	-0-	26	1	798	3	N	2					50
							2	9									
08	899	N	882	-0-	-17	-0-	13	1	849	3	N	18					68
							20	9									

APPLING WELL #: 9H RRCID -> 272887 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 8039 - 12709

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2821	3	45	9	Y	41	51	1			37
04	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	15	1	2746	3	Y	28					65
							31	9									
05	2883	X	2726	-0-	-157	-0-	2693	3	33	9	Y	30	51	1			44
06	2790	X	2519	-0-	-271	-0-	2499	3	20	9	Y	18					62
07	2883	X	2798	-0-	-85	-0-	2725	3	73	9	Y	66	115	1			13
08	2883	X	2462	-0-	-421	-0-	2442	3	20	9	Y	18					31

CHATO 27 WELL #: 86 RRCID -> 274807 COMPL. DATE 11/28/2011 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5856 - 7564

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
03	143	N	143	-0-	-0-	-0-	14	1	129	3	Y	-0-					-0-
04	195	N	195	-0-	-0-	-0-	19	1	176	3	Y	-0-					-0-
05	155	N	155	-0-	-0-	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
06	182	N	182	-0-	-0-	-0-	19	1	162	3	Y	1					1
							1	9									
07	217	N	201	-0-	-16	-0-	46	1	149	3	Y	5	6	1			-0-
							6	9									
08	204	N	204	-0-	-0-	-0-	28	1	176	3	Y	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
APPLING WELL #: 13H RRCID -> 275271 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 7667 PERF. 8812 - 13134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	4926	3	66	9	Y	60	69	1			51
04	4890	X	4838	-0-	-52	-0-	27	1	4758	3	Y	48					99
							53	9									
05	5053	X	4125	-0-	-928	-0-	4090	3	35	9	Y	32	69	1			62
06	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	5195	3	22	9	Y	20					82
07	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	3923	3	25	9	Y	23	93	1			12
08	4991	X	4561	-0-	-430	-0-	4538	3	23	9	Y	21					33

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
03	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	2023	3	44	9	Y	40	50	1			40
04	2130	N	1972	-0-	-158	-0-	11	1	1916	3	Y	41					81
							45	9									
05	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1775	3	32	9	Y	29	56	1			54
06	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	1792	3	8	9	Y	7					61
07	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	1998	3	50	9	Y	45	90	1			16
08	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1867	3	20	9	Y	18					34

APPLING WELL #: 200H RRCID -> 294782 COMPL. DATE 09/24/2024 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
03	17708	X	17708	-0-	-0-	-0-	235	1	17123	3	Y	318	320	1			58
							350	9									
04	17800	X	17800	-0-	-0-	-0-	188	1	17293	3	Y	290	305	1			43
							319	9									
05	17365	X	17365	-0-	-0-	-0-	76	1	17024	3	Y	241	234	1			50
							265	9									
06	18110	X	18110	-0-	-0-	-0-	103	1	17729	3	Y	253	207	1			96
							278	9									
07	18073	X	15164	-0-	-2909	-0-	15	1	14933	3	Y	196	236	1			56
							216	9									
08	18833	X	18833	-0-	-0-	-0-	18579	3	254	9	Y	231	231	1			56

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
03	23188	X	20966	-0-	-2222	-0-	280	1	20323	3	Y	330	333	1			62
							363	9									
04	22545	X	22545	-0-	-0-	-0-	239	1	21964	3	Y	311	326	1			47
							342	9									
05	21793	X	21373	-0-	-420	-0-	93	1	21004	3	Y	251	245	1			53
							276	9									
06	21028	X	21028	-0-	-0-	-0-	120	1	20601	3	Y	279	226	1			106
							307	9									
07	22940	X	17033	-0-	-5907	-0-	16	1	16794	3	Y	203	249	1			60
							223	9									
08	22940	X	19696	-0-	-3244	-0-	19453	3	243	9	Y	221	225	1			56

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
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN T S H (OLMOS) //CONT.// 87251 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
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
03	2418	X	2333	-0-	-85	-0-	2166	3	167	9	N	152					357
04	2430	X	2256	-0-	-174	-0-	2143	3	113	9	N	103	173	1			287
05	2511	X	2355	-0-	-156	-0-	2239	3	116	9	N	105					392
06	2430	X	2275	-0-	-155	-0-	2172	3	103	9	N	94	175	1			311
07	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	1818	3	116	9	N	105					416
08	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					N	96	176	1			336

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

03	DLQ G-10		10	-0-	10	30	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
04	40	N	10	-0-	-30	-0-	5	1	5	2	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-
06	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
07	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	2	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	6	2	Y	-0-					-0-

WINSLOW, O. H. WELL #: 25 RRCID -> 249835 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 4652 - 4660

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-

APPLING 9 WELL #: 33 RRCID -> 235419 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4588 - 4594

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

TAYLOR-INA 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
HAASS, DOUGLAS L. 342025
HAASS, RANDY WELL #: 3 RRCID -> 084568 COMPL. DATE 09/28/1979 TOTAL DEPTH 1346 PERF. 226 - 230

03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TAYLOR-INA //CONT.// 88534 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MEDINA
SABINAL RESOURCES, INC. 742124
SCHWEERS WELL #: 3 RRCID -> 232984 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 977 PERF. 894 - 897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					71
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
06	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
07	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAVIS HIGGINS (RODESSA) 90992 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
ASHTOLA EXPLORATION COMPANY,INC. 035060
ALKEK UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 150905 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 5125 PERF. 4698 - 4706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
STOREY REED A WELL #: 13H RRCID -> 293584 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 6814 PERF.12880 - 18455

03	9300	X	8237	-0-	-1063	-0-	1617	1	6293	3	N	297	313	1			236
							327	9									
04	8550	X	7893	-0-	-657	-0-	1558	1	5952	3	N	348	334	1			250
							383	9									
05	8835	X	7505	-0-	-1330	-0-	2706	1	4434	3	N	332	337	1			245
							365	9									
06	7830	X	6701	-0-	-1129	-0-	1368	1	5025	3	N	280	256	1			269
							308	9									
07	8246	X	7812	-0-	-434	-0-	1651	1	5828	3	N	303	303	1			269
							333	9									
08	8246	X	7163	-0-	-1083	-0-	1556	1	5331	3	N	251	270	1			250
							276	9									

STOREY REED B WELL #: 14H RRCID -> 293586 COMPL. DATE 03/06/2022 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 7479 - 18018

03	10480	X	10480	-0-	-0-	-0-	1987	1	7735	3	N	689	698	1			73
							758	9									
04	8877	X	8877	-0-	-0-	-0-	1712	1	6538	3	N	570	534	1			109
							627	9									
05	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	2957	1	4843	3	N	542	583	1			68
							596	9									
06	7693	X	7693	-0-	-0-	-0-	1533	1	5631	3	N	481	386	1			163
							529	9									
07	10478	X	9006	-0-	-1472	-0-	1864	1	6583	3	N	508	544	1			127
							559	9									
08	10478	X	8400	-0-	-2078	-0-	1783	1	6113	3	N	458	446	1			139
							504	9									

STOREY REED C WELL #: 15H RRCID -> 293601 COMPL. DATE 03/13/2022 TOTAL DEPTH 6993 PERF. 7324 - 17687

03	8618	X	7280	-0-	-1338	-0-	1375	1	5354	3	N	501	522	1			123
							551	9									
04	6930	X	5616	-0-	-1314	-0-	1091	1	4166	3	N	326	270	1			179
							359	9									
05	6913	X	6014	-0-	-899	-0-	2102	1	3444	3	N	425	458	1			146
							468	9									
06	5910	X	5589	-0-	-321	-0-	1082	1	3971	3	N	487	351	1			282
							536	9									
07	7285	X	5858	-0-	-1427	-0-	1212	1	4280	3	N	333	382	1			233
							366	9									
08	7285	X	6009	-0-	-1276	-0-	1266	1	4338	3	N	368	306	1			295
							405	9									

TRES ENCANTO (ESCONDIDO) //CONT.// 91058 080 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	5859	X	5370	-0-	-489	-0-	969	1	3774	3	N	570	643	1			160
							627	9									
04	5670	X	4885	-0-	-785	-0-	881	1	3364	3	N	582	491	1			251
							640	9									
05	5859	X	4647	-0-	-1212	-0-	1562	1	2558	3	N	479	550	1			180
							527	9									
06	5670	X	4427	-0-	-1243	-0-	888	1	3261	3	N	253	218	1			215
							278	9									
07	5363	X	5095	-0-	-268	-0-	1069	1	3776	3	N	227	198	1			244
							250	9									
08	5363	X	4905	-0-	-458	-0-	961	1	3294	3	N	591	630	1			205
							650	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
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	117	1	952	3	Y	-0-					6
04	330	N	222	-0-	-108	-0-	26	1	196	3	Y	-0-					6
05	956	N	956	-0-	-0-	-0-	142	1	814	3	Y	-0-					6
06	409	N	409	-0-	-0-	-0-	55	1	354	3	Y	-0-					6
07	217	N	91	-0-	-126	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					6
08	341	N	72	-0-	-269	-0-	11	1	61	3	Y	-0-					6

SCHLETZE, A.E. WELL #: 7 RRCID -> 075752 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8240 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
07	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3			Y	-0-					-0-
08	257	N	257	-0-	-0-	-0-	72	1	185	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 3 RRCID -> 078529 COMPL. DATE 07/25/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8320 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	86	1	700	3	Y	-0-					7
04	731	N	731	-0-	-0-	-0-	87	1	644	3	Y	-0-					7
05	767	N	767	-0-	-0-	-0-	114	1	653	3	Y	-0-					7
06	697	N	697	-0-	-0-	-0-	94	1	603	3	Y	-0-					7
07	743	N	743	-0-	-0-	-0-	92	1	651	3	Y	-0-					7
08	889	N	889	-0-	-0-	-0-	140	1	749	3	Y	-0-					7

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 078530 COMPL. DATE 08/26/1978 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8264 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	1			Y	-0-					1
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					1
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	1			Y	-0-					1
07	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	1606	3	32	9	Y	29					30
08	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3			Y	-0-					30

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 089720 COMPL. DATE 08/08/1980 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8208 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 6 RRCID -> 090625 COMPL. DATE 10/02/1980 TOTAL DEPTH 8458 PERF. 8260 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	128	1	63	3	N	-0-					-0-
04	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			N	-0-					-0-
05	217	N	178	-0-	-39	-0-	11	1	167	3	N	-0-					-0-
06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	12	1	156	3	N	-0-					-0-
07	186	N	52	-0-	-134	-0-	52	3			N	-0-					-0-
08	186	N	88	-0-	-98	-0-	25	1	63	3	N	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 096143 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8260 - 8200

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

BAKER 64 WELL #: 1A RRCID -> 097029 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8368 - 8384

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHLETZE, A. E. ET AL WELL #: B 1 RRCID -> 111298 COMPL. DATE 05/18/1984 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 8215 - 8253

03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
04	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
05	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	9	N	4	-0-	-5	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 1 RRCID -> 112579 COMPL. DATE 01/28/1984 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 8206 - 8230

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					-0-
07	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	3	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 112839 COMPL. DATE 08/07/1984 TOTAL DEPTH 8361 PERF. 8232 - 8260

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.		16	-0-	16	16	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	16					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 7 RRCID -> 113389 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8336 - 8366

03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	82	1	40	3	Y	-0-					-0-
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					-0-
05	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	401	3	Y	-0-					-0-
06	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	3	Y	-0-					-0-
07	372	N	5	-0-	-367	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	434	N	252	-0-	-182	-0-	70	1	182	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 10 RRCID -> 114014 COMPL. DATE 10/25/1984 TOTAL DEPTH 8430 PERF. 8298 - 8330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "B" WELL #: 2 RRCID -> 114200 COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8358 PERF. 8210 - 8241

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	60	N	5	-0-	-55	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
07	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
08	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "C" WELL #: 3 RRCID -> 115106 COMPL. DATE 12/13/1984 TOTAL DEPTH 8436 PERF. 8314 - 8350

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					1
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					1
06	214	N	214	-0-	-0-	-0-	214	3			Y	-0-					1
07	241	N	241	-0-	-0-	-0-	12	1	229	3	Y	-0-					1
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	15	1	103	3	Y	-0-					1

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 11 RRCID -> 120328 COMPL. DATE 02/21/1986 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8246 - 8265

03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 2SF RRCID -> 123997 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 6078 - 6084

03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	6	1	48	3	Y	-0-					18
04	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					18
05	80	N	80	-0-	-0-	-0-	12	1	68	3	Y	-0-					18
06	66	N	66	-0-	-0-	-0-	9	1	57	3	Y	-0-					18
07	62	N	30	-0-	-32	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					18
08	93	N	27	-0-	-66	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					18

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 5SF RRCID -> 138950 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6088 - 6098

03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
04	30	N	11	-0-	-19	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
05	31	N	8	-0-	-23	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
07	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	26	3	Y	-0-					-0-
08	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	Y	-0-					-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
03	315	N	315	-0-	-0-	-0-	235	1	78	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
04	252	N	252	-0-	-0-	-0-	170	1	79	3	N	3	3	1			-0-
							3	9									
05	332	N	332	-0-	-0-	-0-	212	1	120	3	N	-0-					-0-
06	240	N	231	-0-	-9	-0-	130	1	100	3	N	1					1
							1	9									
07	309	N	309	-0-	-0-	-0-	226	1	80	3	N	3	4	1			-0-
							3	9									
08	248	N	236	-0-	-12	-0-	191	1	43	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7001 RRCID -> 142608 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8284 - 8304

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VT FANSLER, LORRAINE WELL #: 7242 RRCID -> 142671 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8270 - 8296

03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	53	1	18	3	N	-0-					-0-
04	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
05	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	193	N	193	-0-	-0-	-0-	109	1	84	3	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 1 RRCID -> 155461 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8260 - 8290

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 1 RRCID -> 156638 COMPL. DATE 08/16/1995 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 8273 - 8321

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 2 RRCID -> 157545 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 8332 - 8368

03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	3	Y	-0-					-0-
04	120	N	111	-0-	-9	-0-	13	1	98	3	Y	-0-					-0-
05	124	N	93	-0-	-31	-0-	14	1	79	3	Y	-0-					-0-
06	87	N	87	-0-	-0-	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	97	-0-	-27	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
08	93	N	58	-0-	-35	-0-	9	1	49	3	Y	-0-					-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
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 2 RRCID -> 157935 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8317 - 8349

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 1A RRCID -> 158045 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8172 - 8208

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHLETZE A.E. WELL #: 2 RRCID -> 158058 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 8323 PERF. 8150 - 8197

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 "A" WELL #: 4 RRCID -> 158059 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 8467 PERF. 8295 - 8347

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR 55 G WELL #: 3 RRCID -> 158060 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6076 - 6082

03	447 N	447	-0-	-0-	-0-	49	1	398	3	Y	-0-					-0-
04	450 N	403	-0-	-47	-0-	48	1	355	3	Y	-0-					-0-
05	449 N	449	-0-	-0-	-0-	67	1	382	3	Y	-0-					-0-
06	411 N	411	-0-	-0-	-0-	56	1	355	3	Y	-0-					-0-
07	434 N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	3	Y	-0-					-0-
08	474 N	474	-0-	-0-	-0-	75	1	399	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BAKER 64 WELL #: 1 RRCID -> 158356 COMPL. DATE 04/02/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8312 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	807	N	807	-0-	-0-	-0-	88	1	719	3	Y	-0-					8
04	990	N	837	-0-	-153	-0-	100	1	737	3	Y	-0-					8
05	868	N	737	-0-	-131	-0-	108	1	615	3	Y	13					21
							14	9									
06	734	N	734	-0-	-0-	-0-	100	1	634	3	Y	-0-					21
07	868	N	685	-0-	-183	-0-	84	1	601	3	Y	-0-					21
08	744	N	626	-0-	-118	-0-	99	1	527	3	Y	-0-					21

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 3 RRCID -> 158357 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8296 - 8341

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					3
04	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					3
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					3
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3
07	7	N	3	-0-	-4	-0-	3	3			Y	-0-					3
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					3

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 4 RRCID -> 158819 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8335 - 8349

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	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

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 4 RRCID -> 158834 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8290 - 8310

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIPLE BAR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 159145 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8255 - 8284

03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		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 8 WELL #: 1 RRCID -> 159831 COMPL. DATE 06/05/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 711 WELL #: 3 RRCID -> 160172 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 8182 - 8211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
07	38	N	38	-0-	-0-	-0-	9	1	29	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	3	N	-0-					-0-
04	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	3	N	-0-					-0-
05	124	N	3	-0-	-121	-0-	3	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	93	N	72	-0-	-21	-0-	9	1	63	3	N	-0-					-0-
08	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-					-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
05	50	N	50	-0-	-0-	-0-	16	1	34	3	Y	-0-					-0-
06	69	N	69	-0-	-0-	-0-	18	1	51	3	Y	-0-					-0-
07	119	N	119	-0-	-0-	-0-	71	1	48	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-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
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
04	11	N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	Y	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	22	1	68	3	Y	-0-					-0-
08	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		165	-0-	165	165	29	1	136	3	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		152	-0-	152	317	48	1	104	3	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		178	-0-	178	495	45	1	133	3	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		274	-0-	274	769	164	1	110	3	N	-0-					-0-
08	1326	X	557	-0-	-769	-0-	519	1	38	3	N	-0-					-0-

LYSSY 67 WELL #: 6 RRCID -> 161091 COMPL. DATE 12/05/1996 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 8216 - 8246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
04	5	N	4	-0-	-1	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
05	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	3	N	-0-					-0-
06	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	N	-0-					-0-
07	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	N	-0-					-0-
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	7	1	19	3	N	-0-					-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
03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	253	1	14	3	Y	-0-					-0-
04	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
05	232	N	232	-0-	-0-	-0-	229	1	3	3	Y	-0-					-0-
06	41	N	41	-0-	-0-	-0-	37	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	415	1	253	3	Y	-0-					-0-
08	465	N	465	-0-	-0-	-0-	335	1	130	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 76 1/2 WELL #: 8 RRCID -> 161133 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 8389 PERF. 8245 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	10	8	1			2
							11	9									
04	180	N	16	-0-	-164	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					2
05	155	N	1	-0-	-154	-0-	1	3			Y	-0-					2
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
07	31	N	4	-0-	-27	-0-	1	3	3	9	Y	3	6	1			-0-
08	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		77	-0-	77	77	6	1	71	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		61	-0-	61	138	8	1	53	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	138					Y	-0-					-0-
08	138	X	-0-	-0-	-138	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 29 RRCID -> 162997 COMPL. DATE 04/09/1997 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8308 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	728	N	728	-0-	-0-	-0-	40	1	687	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	780	N	648	-0-	-132	-0-	33	1	615	3	Y	-0-					-0-
05	775	N	724	-0-	-51	-0-	22	1	702	3	Y	-0-					-0-
06	627	N	627	-0-	-0-	-0-	23	1	604	3	Y	-0-					-0-
07	682	N	611	-0-	-71	-0-	42	1	569	3	Y	-0-					-0-
08	735	N	735	-0-	-0-	-0-	53	1	682	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 9 RRCID -> 163931 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8289 - 8305

03	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	72	1	1221	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	54	1	997	3	Y	-0-					-0-
05	343	N	343	-0-	-0-	-0-	10	1	333	3	Y	-0-					-0-
06	750	N	750	-0-	-0-	-0-	28	1	722	3	Y	-0-					-0-
07	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	81	1	1112	3	Y	-0-					-0-
08	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	85	1	1084	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 709 WELL #: 18 RRCID -> 164452 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8447 PERF. 8241 - 8258

03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-					-0-
05	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	N	-0-					-0-
06	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	N	-0-					-0-
07	211	N	211	-0-	-0-	-0-	51	1	160	3	N	-0-					-0-
08	384	N	384	-0-	-0-	-0-	107	1	277	3	N	-0-					-0-

LYSSY 69 WELL #: 31 RRCID -> 164927 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 8416 PERF. 8280 - 8301

03	84	N	84	-0-	-0-	-0-	5	1	78	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	120	N	28	-0-	-92	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
05	65	N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
07	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					-0-
08	62	N	39	-0-	-23	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 4 RRCID -> 165034 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8308 - 8342

03	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	122	1	991	3	Y	-0-					-0-
04	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	159	1	1172	3	Y	-0-					-0-
05	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	167	1	952	3	Y	-0-					-0-
06	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	149	1	948	3	Y	-0-					-0-
07	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	178	1	1262	3	Y	-0-					-0-
08	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	205	1	1095	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 5 RRCID -> 167505 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8343 - 8347

03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
04	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	9	N	5	-0-	-4	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

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
03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					1
04	117	N	117	-0-	-0-	-0-	14	1	103	3	Y	-0-					1
05	124	N	41	-0-	-83	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					1
06	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					1
07	124	N	90	-0-	-34	-0-	4	1	86	3	Y	-0-					1
08	57	N	57	-0-	-0-	-0-	7	1	50	3	Y	-0-					1

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 6 RRCID -> 167691 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8356 - 8380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		56	-0-	56	112	56	3			Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		87	-0-	87	199	10	1	77	3	Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		68	-0-	68	267	10	1	58	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		56	-0-	56	323	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		50	-0-	50	373	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
08	384	X	11	-0-	-373	-0-	2	1	9	3	Y	-0-					-0-

D. W. TRI BAR 12 F WELL #: 8 RRCID -> 167765 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 8278 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		55	-0-	55	106	8	1	47	3	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		65	-0-	65	171	9	1	56	3	Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		51	-0-	51	222	6	1	45	3	Y	-0-					-0-
08	278	X	56	-0-	-222	-0-	9	1	47	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: C 7 RRCID -> 167930 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8342 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	163	1	1325	3	Y	-0-					-0-
04	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	182	1	1344	3	Y	-0-					-0-
05	1488	N	1381	-0-	-107	-0-	206	1	1175	3	Y	-0-					-0-
06	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	153	1	975	3	Y	-0-					-0-
07	1581	N	1498	-0-	-83	-0-	185	1	1313	3	Y	-0-					-0-
08	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	239	1	1277	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 168441 COMPL. DATE 04/20/1998 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 8243 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LYSSY 71 WELL #: 14 RRCID -> 168678 COMPL. DATE 09/22/1987 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 8302 - 8318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	6	1	1	3	Y	-0-					-0-
07	133	N	133	-0-	-0-	-0-	82	1	51	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-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
03	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	94	1	1193	3	Y	63	58	1			6
							69	9									
04	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	218	1	1093	3	Y	15	21	1			-0-
							17	9									
05	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	98	1	1178	3	Y	17	17	1			-0-
							19	9									
06	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	57	36	1			21
							63	9									
07	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	279	1	880	3	Y	20	33	1			8
							22	9									
08	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	316	1	814	3	Y	10	18	1			-0-
							11	9									

LYSSY "8" WELL #: 11 RRCID -> 168680 COMPL. DATE 06/30/1985 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8186 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY "8" WELL #: 7 RRCID -> 168682 COMPL. DATE 12/31/1984 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7975 - 8167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	61	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	27	N	27	-0-	-0-	-0-	5	1	22	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 4 RRCID -> 168687 COMPL. DATE 06/22/1984 TOTAL DEPTH 8278 PERF. 8205 - 8231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	23	1	285	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	291	N	291	-0-	-0-	-0-	48	1	243	3	Y	-0-					-0-
05	279	N	272	-0-	-7	-0-	21	1	251	3	Y	-0-					-0-
06	967	N	967	-0-	-0-	-0-	128	1	837	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	172	1	542	3	Y	-0-	1	1			-0-
08	416	N	416	-0-	-0-	-0-	116	1	300	3	Y	-0-	1	1			-0-

LYSSY 67 "C" WELL #: 21 RRCID -> 168695 COMPL. DATE 03/18/1998 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8252 - 8266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
07	124	N	124	-0-	-0-	-0-	30	1	94	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-

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
03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	55	1	451	3	Y	-0-					-0-
04	602	N	602	-0-	-0-	-0-	72	1	530	3	Y	-0-					-0-
05	566	N	566	-0-	-0-	-0-	84	1	482	3	Y	-0-					-0-
06	553	N	553	-0-	-0-	-0-	75	1	478	3	Y	-0-					-0-
07	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	Y	-0-					-0-
08	586	N	586	-0-	-0-	-0-	92	1	494	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
05	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 7 RRCID -> 169784 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8342 - 8353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	6	-0-	-1	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

VOLPE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 171312 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 8347 - 8359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	45	1	737	3	N	-0-					26
04	679	N	679	-0-	-0-	-0-	61	1	618	3	N	-0-					26
05	744	N	744	-0-	-0-	-0-	166	1	578	3	N	-0-					26
06	750	N	678	-0-	-72	-0-	98	1	580	3	N	-0-					26
07	800	N	800	-0-	-0-	-0-	107	1	693	3	N	-0-					26
08	744	N	718	-0-	-26	-0-	116	1	602	3	N	-0-					26

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 1 RRCID -> 175066 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 6073 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 4SF RRCID -> 175376 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6126 - 6141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	29	1	240	3	Y	-0-					-0-
04	330	N	140	-0-	-190	-0-	17	1	123	3	Y	-0-					-0-
05	341	N	56	-0-	-285	-0-	8	1	48	3	Y	-0-					-0-
06	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
07	317	N	317	-0-	-0-	-0-	39	1	278	3	Y	-0-					-0-
08	91	N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	3	Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 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
03	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
04	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	11	1	60	3	Y	-0-					-0-
06	81	N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	70	3	Y	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	3	Y	-0-					-0-
08	84	N	84	-0-	-0-	-0-	13	1	71	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 7SF RRCID -> 176340 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 6078 - 8371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	157	N	157	-0-	-0-	-0-	17	1	140	3	Y	-0-					-0-
04	210	N	14	-0-	-196	-0-	2	1	12	3	Y	-0-					-0-
05	125	N	125	-0-	-0-	-0-	19	1	106	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					-0-
08	124	N	22	-0-	-102	-0-	4	1	18	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 6SF RRCID -> 177477 COMPL. DATE 04/27/2000 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8311 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	318	N	318	-0-	-0-	-0-	50	1	268	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 10SF RRCID -> 177542 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 6114 - 6125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	Y	-0-					-0-

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
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-

VOLPE-SCHOOLFIELD 62 WELL #: 2 RRCID -> 179620 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6167 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 67 WELL #: 8 RRCID -> 181197 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8202 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
05	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	Y	-0-					-0-
08	42	N	42	-0-	-0-	-0-	12	1	30	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 13SF RRCID -> 181198 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 6297 PERF. 6156 - 6172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	6	N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: 18SF RRCID -> 181812 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 6100 - 6110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR, D. W. 56 "C" WELL #: 10 RRCID -> 191316 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8466 PERF. 8330 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	138	1	1123	3	Y	-0-					-0-
04	996	N	996	-0-	-0-	-0-	119	1	877	3	Y	-0-					-0-
05	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	173	1	991	3	Y	-0-					-0-
06	849	N	849	-0-	-0-	-0-	115	1	734	3	Y	-0-					-0-
07	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	132	1	935	3	Y	-0-					-0-
08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	129	1	691	3	Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 1 RRCID -> 202442 COMPL. DATE 04/03/1984 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8320 - 8335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 5 RRCID -> 202443 COMPL. DATE 06/04/1985 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8370 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VT UNO MAS -A- WELL #: 4 RRCID -> 202446 COMPL. DATE 03/11/1985 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8346 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	1			-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRIBAR-SCHOOLFIELD WELL #: E 19 RRCID -> 204349 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8363 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
04	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
05	62	N	39	-0-	-23	-0-	6	1	33	3	Y	-0-					-0-
06	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	1	23	3	Y	-0-					-0-
07	62	N	22	-0-	-40	-0-	3	1	19	3	Y	-0-					-0-
08	31	N	31	-0-	-0-	-0-	5	1	26	3	Y	-0-					-0-

D.W. TRI-BAR 712 "B" WELL #: 3 RRCID -> 204353 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 8205 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 5 RRCID -> 206806 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8252 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
05	7	N	7	-0-	-0-	-0-	2	1	5	3	Y	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
08	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-

SCHLETZE, A.E. WELL #: 11 RRCID -> 214596 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8212 - 8239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TRIPLE BAR 55 G WELL #: 5 RRCID -> 214624 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 6079 - 8374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
04	210	N	5	-0-	-205	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
05	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					6
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					6
07	3100	N	3551	-0-	451	451	437	1	3106	3	N	7					13
							8	9									
08	2892	N	2441	-0-	-451	-0-	385	1	2056	3	N	-0-					13

SCHLETZE, A.E. WELL #: 9 RRCID -> 219155 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8222 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		28	-0-	28	28	15	3	13	9	Y	12					12
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-					12

GARZA-HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 220045 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8334 - 8386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BAKER 64 WELL #: 2 RRCID -> 220738 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8261 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	705	N	705	-0-	-0-	-0-	77	1	628	3	Y	-0-					10
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	99	1	729	3	Y	-0-					10
05	741	N	741	-0-	-0-	-0-	108	1	615	3	Y	16					26
							18	9									
06	774	N	774	-0-	-0-	-0-	105	1	669	3	Y	-0-					26
07	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	3	Y	-0-					26
08	960	N	960	-0-	-0-	-0-	151	1	808	3	Y	1					27
							1	9									

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
03	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	Y	-0-					-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
08	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

LYSSY 686 WELL #: 1 RRCID -> 224976 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7772 - 7820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
04	10	N	5	-0-	-5	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
07	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	N	-0-					-0-
08	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 71 WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	103	1	1297	3	Y	45	41	1			6
							50	9									
04	1410	N	1410	-0-	-0-	-0-	233	1	1165	3	Y	11	15	1			2
							12	9									
05	1240	N	1166	-0-	-74	-0-	89	1	1064	3	Y	12	13	1			1
							13	9									
06	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	156	1	1016	3	Y	42	27	1			16
							46	9									
07	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	348	1	1098	3	Y	15	24	1			7
							17	9									
08	1178	N	983	-0-	-195	-0-	273	1	703	3	Y	6	12	1			-0-
							7	9									

LYSSY 71 WELL #: 26 RRCID -> 247486 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 8310 - 8327

03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	291	1	17	3	Y	-0-					-0-
04	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
05	484	N	484	-0-	-0-	-0-	478	1	6	3	Y	-0-					-0-
06	547	N	547	-0-	-0-	-0-	489	1	58	3	Y	-0-					-0-
07	641	N	641	-0-	-0-	-0-	398	1	243	3	Y	-0-					-0-
08	745	N	745	-0-	-0-	-0-	537	1	208	3	Y	-0-					-0-

LYSSY 745 WELL #: 35 RRCID -> 251759 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8291 - 8310

03	528	N	528	-0-	-0-	-0-	11	1	517	3	Y	-0-					-0-
04	646	N	646	-0-	-0-	-0-	20	1	626	3	Y	-0-					-0-
05	743	N	743	-0-	-0-	-0-	232	1	511	3	Y	-0-					-0-
06	511	N	511	-0-	-0-	-0-	129	1	376	3	Y	5					5
							6	9									
07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	311	1	209	3	Y	-0-					5
08	403	N	280	-0-	-123	-0-	242	1	18	3	Y	18	23	1			-0-
							20	9									

MIL ANGELES WELL #: 1 RRCID -> 253309 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6165 - 8452

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 2H RRCID -> 269139 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 8498 PERF. 8498 - 12502

03	3100	N	2536	-0-	-564	138	270	1	2197	3	Y	63	30	1			61
							69	9									
04	2651	X	2513	-0-	-138	-0-	291	1	2147	3	Y	68	49	1			80
							75	9									
05	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	365	1	2083	3	Y	43	99	1			24
							47	9									
06	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	290	1	1848	3	Y	21					45
							23	9									
07	2088	X	2088	-0-	-0-	-0-	256	1	1817	3	Y	14					59
							15	9									
08	2136	X	2136	-0-	-0-	-0-	330	1	1761	3	Y	41	73	1			27
							45	9									

TRI BAR (OLMOS) //CONT.// 91080 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SCHOOLFIELD 1614 WELL #: 1H RRCID -> 269909 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 8730 - 12572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4866	-0-	1766	10506	525	1	4269	3	Y	65	32	1			61
							72	9									
04	18519	X	8013	-0-	-10506	-0-	947	1	6992	3	Y	67	50	1			78
							74	9									
05	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	967	1	5527	3	Y	44	101	1			21
							48	9									
06	5252	X	5252	-0-	-0-	-0-	710	1	4516	3	Y	24					45
							26	9									
07	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	522	1	3711	3	Y	19					64
							21	9									
08	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	739	1	3945	3	Y	45	83	1			26
							50	9									

APPLING TRUST WELL #: 3 RRCID -> 271915 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8126 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
04	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-					-0-
05	633	N	633	-0-	-0-	-0-	26	1	464	3	N	130					130
							143	9									
06	380	N	380	-0-	-0-	-0-	143	1	220	3	N	15					145
							17	9									
07	106	N	106	-0-	-0-	-0-	36	1	70	3	N	-0-					145
08	31	N	26	-0-	-5	-0-	10	1	16	3	N	-0-					145

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
03	697	N	697	-0-	-0-	-0-	51	1	646	3	N	-0-					15
04	750	N	718	-0-	-32	-0-	105	1	524	3	N	81	81	1			15
							89	9									
05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	678	3	N	21	36	1			-0-
							23	9									
06	725	N	725	-0-	-0-	-0-	93	1	610	3	N	20					20
							22	9									
07	744	N	694	-0-	-50	-0-	166	1	525	3	N	3	20	1			3
							3	9									
08	769	N	769	-0-	-0-	-0-	199	1	512	3	N	53	56	1			-0-
							58	9									

ALEXANDER-MANDEL 1762 WELL #: 1H RRCID -> 277011 COMPL. DATE 10/01/2014 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 8572 - 12579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	461	N	461	-0-	-0-	-0-	31	1	430	3	N	-0-					12
04	439	N	439	-0-	-0-	-0-	55	1	384	3	N	-0-					12
05	868	N	426	-0-	-442	-0-	99	1	327	3	N	-0-					12
06	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	3			N	-0-					12
07	757	N	757	-0-	-0-	-0-	36	1	690	3	N	28					40
							31	9									
08	770	N	770	-0-	-0-	-0-	91	1	631	3	N	44	84	1			-0-
							48	9									

TWO M (GEORGETOWN) 92102 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MAVERICK
PATTERSON ENERGY CORPORATION 643402
BRISCOE-SANER WELL #: 133H RRCID -> 251300 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 2854 PERF. 2670 - 3427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE WELL #: 1 RRCID -> 000499 COMPL. DATE 03/17/1957 TOTAL DEPTH 10243 PERF.10363 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COE, HAZEL WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 000500 COMPL. DATE 10/20/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF.10136 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	775	N	774	-0-	-1	-0-	774	2			N	-0-					-0-
04	750	N	569	-0-	-181	-0-	569	2			N	-0-					-0-
05	775	N	713	-0-	-62	-0-	713	2			N	-0-					-0-
06	750	N	729	-0-	-21	-0-	729	2			N	-0-					-0-
07	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			N	-0-					-0-
08	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -11- WELL #: 1 RRCID -> 062055 COMPL. DATE 04/22/1975 TOTAL DEPTH 10350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER, MINNIE LEE "B" WELL #: 1 RRCID -> 073987 COMPL. DATE 07/02/1977 TOTAL DEPTH 10542 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2			N	-0-					-0-
04	2130	N	1907	-0-	-223	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
05	2108	N	1407	-0-	-701	-0-	1407	2			N	-0-					-0-
06	2070	N	1588	-0-	-482	-0-	1588	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
08	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN, ADAH -11- WELL #: 2 RRCID -> 089368 COMPL. DATE 04/21/1980 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9984 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
04	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	2			N	-0-					-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
06	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49C RRCID -> 150759 COMPL. DATE 07/31/1994 TOTAL DEPTH 10245 PERF.10099 - 10146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	7869	2			N	-0-					-0-
04	6977	X	6977	-0-	-0-	-0-	6977	2			N	-0-					-0-
05	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	7167	2			N	-0-					-0-
06	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	7122	2			N	-0-					-0-
07	6174	X	6174	-0-	-0-	-0-	6174	2			N	-0-					-0-
08	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
CAUTHORN -A- WELL #: 49D RRCID -> 157635 COMPL. DATE 03/16/1996 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10330 - 10365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1612	N	1564	-0-	-48	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
04	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
05	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
06	1500	N	1482	-0-	-18	-0-	1482	2			N	-0-					-0-
07	1550	N	1529	-0-	-21	-0-	1529	2			N	-0-					-0-
08	1550	N	1509	-0-	-41	-0-	1509	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 6B RRCID -> 159023 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10308 - 10383

03	5022	X	4698	-0-	-324	-0-	4698	2			N	-0-					-0-
04	4860	X	4685	-0-	-175	-0-	4685	2			N	-0-					-0-
05	5022	X	4634	-0-	-388	-0-	4634	2			N	-0-					-0-
06	4860	X	4300	-0-	-560	-0-	4300	2			N	-0-					-0-
07	4960	X	4791	-0-	-169	-0-	4791	2			N	-0-					-0-
08	4836	X	4592	-0-	-244	-0-	4592	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 4B RRCID -> 159418 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10256 - 10358

03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
05	1147	N	1093	-0-	-54	-0-	1093	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	1045	-0-	-65	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
07	1085	N	1005	-0-	-80	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
08	1085	N	947	-0-	-138	-0-	947	2			N	-0-					-0-

ALTIZER WELL #: 8B RRCID -> 160619 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10663 - 11987

03	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	2			N	-0-					-0-
04	3558	X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2			N	-0-					-0-
05	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	2			N	-0-					-0-
06	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	2			N	-0-					-0-
07	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3860	2			N	-0-					-0-
08	3689	X	3597	-0-	-92	-0-	3597	2			N	-0-					-0-

ADAH - CAUTHORN WELL #: 10A RRCID -> 161987 COMPL. DATE 02/26/1997 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9849 - 10008

03	12617	X	12550	-0-	-67	-0-	12550	2			N	-0-					-0-
04	12210	X	11574	-0-	-636	-0-	11574	2			N	-0-					-0-
05	12566	X	12566	-0-	-0-	-0-	12566	2			N	-0-					-0-
06	12150	X	9623	-0-	-2527	-0-	9623	2			N	-0-					-0-
07	12555	X	11340	-0-	-1215	-0-	11340	2			N	-0-					-0-
08	12555	X	11352	-0-	-1203	-0-	11352	2			N	-0-					-0-

WARDLAW WELL #: 9A RRCID -> 162206 COMPL. DATE 02/18/1997 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10700 - 11158

03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
04	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					-0-
05	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					-0-
06	120	N	96	-0-	-24	-0-	96	2			N	-0-					-0-
07	155	N	75	-0-	-80	-0-	75	2			N	-0-					-0-
08	124	N	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49E RRCID -> 165989 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9628 - 10121

03	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
04	1200	N	1005	-0-	-195	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	982	-0-	-196	-0-	982	2			N	-0-					-0-
06	1110	N	942	-0-	-168	-0-	942	2			N	-0-					-0-
07	1054	N	1024	-0-	-30	-0-	1024	2			N	-0-					-0-
08	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
CONTANGO RESOURCES, LLC //CONT.// 100222
ALTIZER "B" WELL #: 7B RRCID -> 167077 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10490 PERF.10213 - 10261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1395	N	1393	-0-	-2	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
04	1380	N	1324	-0-	-56	-0-	1324	2			N	-0-					-0-
05	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
06	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1383	2			N	-0-					-0-
07	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
08	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 173823 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10307 - 10432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	4774	2			N	-0-					-0-
04	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4272	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			N	-0-					-0-
06	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	3081	2			N	-0-					-0-
07	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
08	3385	X	3385	-0-	-0-	-0-	3385	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 10 RRCID -> 175208 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 10276 PERF.10276 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 15 RRCID -> 177215 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10483 PERF.10180 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ALTIZER 48A WELL #: 1 RRCID -> 188371 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF.10090 - 10110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3999	X	3620	-0-	-379	-0-	3620	2			N	-0-					-0-
04	3870	X	3504	-0-	-366	-0-	3504	2			N	-0-					-0-
05	3782	X	3410	-0-	-372	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
06	3660	X	3200	-0-	-460	-0-	3200	2			N	-0-					-0-
07	3782	X	3184	-0-	-598	-0-	3184	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	3111	-0-	-516	-0-	3111	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -A- WELL #: 49F RRCID -> 203659 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10096 - 10165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	2			N	-0-					-0-
04	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
05	2015	N	1665	-0-	-350	-0-	1665	2			N	-0-					-0-
06	1950	N	1536	-0-	-414	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
07	1984	N	1328	-0-	-656	-0-	1328	2			N	-0-					-0-
08	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2			N	-0-					-0-

COE, H. W. WELL #: 27 RRCID -> 203662 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10401 - 10491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5673	X	5102	-0-	-571	-0-	5102	2			N	-0-					-0-
04	5490	X	5043	-0-	-447	-0-	5043	2			N	-0-					-0-
05	5363	X	5090	-0-	-273	-0-	5090	2			N	-0-					-0-
06	5190	X	4804	-0-	-386	-0-	4804	2			N	-0-					-0-
07	5363	X	4658	-0-	-705	-0-	4658	2			N	-0-					-0-
08	5208	X	4633	-0-	-575	-0-	4633	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SCOUT ENERGY MANAGEMENT LLC 760218
GUIDA ROSE WELL #: 1 RRCID -> 000505 COMPL. DATE 05/12/1951 TOTAL DEPTH 11590 PERF. 9918 - 10100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
04	840	N	731	-0-	-109	-0-	731	2			N	-0-					-0-
05	806	N	664	-0-	-142	-0-	664	2			N	-0-					-0-
06	647	N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-					-0-
07	744	N	633	-0-	-111	-0-	633	2			N	-0-					-0-
08	651	N	617	-0-	-34	-0-	617	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 2 RRCID -> 161504 COMPL. DATE 11/11/1996 TOTAL DEPTH 12993 PERF.10293 - 12993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	3035	-0-	-775	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	2757	-0-	-1180	-0-	2757	2			N	-0-					-0-
06	3540	X	2685	-0-	-855	-0-	2685	2			N	-0-					-0-
07	3348	X	2629	-0-	-719	-0-	2629	2			N	-0-					-0-
08	3131	X	2562	-0-	-569	-0-	2562	2			N	-0-					-0-

GUIDA ROSE WELL #: 3 RRCID -> 163603 COMPL. DATE 06/07/1997 TOTAL DEPTH 12691 PERF.10630 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4278	X	1777	-0-	-2501	-0-	1771	2	6	9	N	5	5	8			-0-
04	4140	X	3321	-0-	-819	-0-	3321	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3017	-0-	-1261	-0-	3017	2			N	-0-					-0-
06	3870	X	2938	-0-	-932	-0-	2938	2			N	-0-					-0-
07	3689	X	2877	-0-	-812	-0-	2877	2			N	-0-					-0-
08	3441	X	2803	-0-	-638	-0-	2803	2			N	-0-					-0-

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
03	620	N	91	-0-	-529	-0-	91	2			N	-0-					-0-
04	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					-0-
05	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
07	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	671	2			N	-0-					-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
03	1055	X	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
04	3360	X	434	-0-	-2926	-0-	434	2			N	-0-					-0-
05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	-0-					-0-
06	3360	X	6	-0-	-3354	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	9980	X	9980	-0-	-0-	-0-	9980	2			N	-0-					-0-
08	8209	X	8209	-0-	-0-	-0-	8209	2			N	-0-					-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
03	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					-0-
04	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
05	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
06	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	4825	2			N	-0-					-0-
08	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4684	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666
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
03	2387	N	308	-0-	-2079	-0-	308	2			N	-0-					-0-
04	2310	N	-0-	-0-	-2310	-0-					N	-0-					-0-
05	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
07	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	2			N	-0-					-0-
08	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	2			N	-0-					-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
03	1798	N	250	-0-	-1548	-0-	250	2			N	-0-					-0-
04	1740	N	-0-	-0-	-1740	-0-					N	-0-					-0-
05	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	-0-					-0-
06	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
07	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
08	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	2			N	-0-					-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
03	1333	N	1322	-0-	-11	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
04	1290	N	317	-0-	-973	-0-	317	2			N	-0-					-0-
05	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			N	-0-					-0-
06	1290	N	1221	-0-	-69	-0-	1221	2			N	-0-					-0-
07	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
08	1333	N	973	-0-	-360	-0-	973	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 1 RRCID -> 000501 COMPL. DATE 03/04/1981 TOTAL DEPTH 10293 PERF.10070 - 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
03	14B2 EXT		1416	-0-	1416	2471	1416	2			N	-0-					-0-
04	2749	X	278	-0-	-2471	-0-	278	2			N	-0-					-0-
05	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					-0-
06	1380	N	1105	-0-	-275	-0-	1105	2			N	-0-					-0-
07	930	N	930	-0-	-0-	-0-	930	2			N	-0-					-0-
08	1147	N	889	-0-	-258	-0-	889	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 1 RRCID -> 000502 COMPL. DATE 02/24/1957 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9861 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	285	-0-	-855	-0-	285	2			N	-0-					-0-
05	1178	N	781	-0-	-397	-0-	781	2			N	-0-					-0-
06	1140	N	838	-0-	-302	-0-	838	2			N	-0-					-0-
07	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 1 RRCID -> 059867 COMPL. DATE 08/22/1974 TOTAL DEPTH 10070 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	2			N	-0-					-0-
04	1260	N	266	-0-	-994	-0-	266	2			N	-0-					-0-
05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	2			N	-0-					-0-
06	1260	N	1258	-0-	-2	-0-	1258	2			N	-0-					-0-
07	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-					-0-
08	1302	N	977	-0-	-325	-0-	977	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -G- WELL #: 1 RRCID -> 084357 COMPL. DATE 08/31/1979 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9944 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
04	2160	N	573	-0-	-1587	-0-	573	2			N	-0-					-0-
05	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
06	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
07	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	2			N	-0-					-0-
08	2232	N	1939	-0-	-293	-0-	1939	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 2 RRCID -> 090529 COMPL. DATE 11/06/1980 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9908 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1891	N	1731	-0-	-160	-0-	1731	2			N	-0-					-0-
04	1800	N	352	-0-	-1448	-0-	352	2			N	-0-					-0-
05	1767	N	1752	-0-	-15	-0-	1752	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1662	-0-	-18	-0-	1662	2			N	-0-					-0-
07	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	1675	2			N	-0-					-0-
08	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	1666	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 2 RRCID -> 090878 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9756 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
04	180	N	85	-0-	-95	-0-	85	2			N	-0-					-0-
05	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
07	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			N	-0-					-0-
08	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 3 RRCID -> 157238 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10242 PERF. 9610 - 10038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	341	N	34	-0-	-307	-0-	34	2			N	-0-					-0-
04	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			N	-0-					-0-
05	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
06	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
07	680	N	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					-0-
08	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 4 RRCID -> 161637 COMPL. DATE 01/26/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10000 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2356	N	2315	-0-	-41	-0-	2315	2			N	-0-					-0-
04	2340	N	491	-0-	-1849	-0-	491	2			N	-0-					-0-
05	2387	N	2338	-0-	-49	-0-	2338	2			N	-0-					-0-
06	2250	N	2080	-0-	-170	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
08	2325	N	1914	-0-	-411	-0-	1914	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 3 RRCID -> 162573 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8747 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 4 RRCID -> 167369 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9492 - 9553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	17780	X	2941	-0-	-14839	-0-	2941	2			N	-0-					-0-
04	2310	X	2309	-0-	-1	-0-	2309	2			N	-0-					-0-
05	6419	X	6419	-0-	-0-	-0-	6419	2			N	-0-					-0-
06	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2			N	-0-					-0-
07	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	6741	2			N	-0-					-0-
08	2387	X	1876	-0-	-511	-0-	1876	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958

CAUTHORN -D- WELL #: 4 RRCID -> 167621 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 9999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	403	N	352	-0-	-51	-0-	352	2			N	-0-					-0-
04	390	N	74	-0-	-316	-0-	74	2			N	-0-					-0-
05	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
06	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
07	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					-0-
08	403	N	322	-0-	-81	-0-	322	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -C- WELL #: 5 RRCID -> 171800 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9832 - 10036

03	1240	N	1223	-0-	-17	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
04	1350	N	248	-0-	-1102	-0-	248	2			N	-0-					-0-
05	1271	N	1180	-0-	-91	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
06	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	2			N	-0-					-0-
07	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1087	-0-	-91	-0-	1087	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 5 RRCID -> 171896 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 9902 - 10157

03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
04	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	1230	2			N	-0-					-0-
05	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	2			N	-0-					-0-
06	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
07	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			N	-0-					-0-
08	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 5 RRCID -> 172137 COMPL. DATE 01/24/1999 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9750 - 9920

03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1851	2			N	-0-					-0-
04	1530	N	394	-0-	-1136	-0-	394	2			N	-0-					-0-
05	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					-0-
06	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1812	2			N	-0-					-0-
07	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-					-0-
08	1581	N	383	-0-	-1198	-0-	383	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 7 RRCID -> 173360 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 10303 PERF.10070 - 10184

03	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	4069	2			N	-0-					-0-
04	3510	X	848	-0-	-2662	-0-	848	2			N	-0-					-0-
05	3627	X	3139	-0-	-488	-0-	3139	2			N	-0-					-0-
06	3510	X	3451	-0-	-59	-0-	3451	2			N	-0-					-0-
07	3627	X	2570	-0-	-1057	-0-	2570	2			N	-0-					-0-
08	3627	X	2728	-0-	-899	-0-	2728	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 6 RRCID -> 173538 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9440 - 9790

03	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					-0-
04	630	N	131	-0-	-499	-0-	131	2			N	-0-					-0-
05	651	N	637	-0-	-14	-0-	637	2			N	-0-					-0-
06	630	N	573	-0-	-57	-0-	573	2			N	-0-					-0-
07	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-					-0-
08	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 7 RRCID -> 173879 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9516 - 9845

03	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			N	-0-					-0-
04	3900	X	1046	-0-	-2854	-0-	1046	2			N	-0-					-0-
05	4030	X	3169	-0-	-861	-0-	3169	2			N	-0-					-0-
06	3900	X	3487	-0-	-413	-0-	3487	2			N	-0-					-0-
07	4030	X	1200	-0-	-2830	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
08	4030	X	1376	-0-	-2654	-0-	1376	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -C- WELL #: 6 RRCID -> 174457 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 10142 PERF. 9790 - 9926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
04	630	N	128	-0-	-502	-0-	128	2			N	-0-					-0-
05	620	N	581	-0-	-39	-0-	581	2			N	-0-					-0-
06	600	N	564	-0-	-36	-0-	564	2			N	-0-					-0-
07	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					-0-
08	589	N	570	-0-	-19	-0-	570	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -E- WELL #: 2 RRCID -> 176763 COMPL. DATE 01/16/2000 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9434 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	744	N	627	-0-	-117	-0-	627	2			N	-0-					-0-
04	570	N	124	-0-	-446	-0-	124	2			N	-0-					-0-
05	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	2			N	-0-					-0-
06	600	N	585	-0-	-15	-0-	585	2			N	-0-					-0-
07	601	N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			N	-0-					-0-
08	744	N	621	-0-	-123	-0-	621	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN "G" WELL #: 2 RRCID -> 178535 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8565 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
06	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
07	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-					-0-
08	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -D- WELL #: 8 RRCID -> 178552 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9542 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1984	N	600	-0-	-1384	-0-	600	2			N	-0-					-0-
04	1890	N	89	-0-	-1801	-0-	89	2			N	-0-					-0-
05	1054	N	641	-0-	-413	-0-	641	2			N	-0-					-0-
06	570	N	288	-0-	-282	-0-	288	2			N	-0-					-0-
07	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
08	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON -D- WELL #: 9 RRCID -> 183314 COMPL. DATE 05/16/2001 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9752 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	5329	X	5329	-0-	-0-	-0-	5329	2			N	-0-					-0-
04	4890	X	1197	-0-	-3693	-0-	1197	2			N	-0-					-0-
05	5053	X	3778	-0-	-1275	-0-	3778	2			N	-0-					-0-
06	4890	X	4609	-0-	-281	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
07	5053	X	4539	-0-	-514	-0-	4539	2			N	-0-					-0-
08	5053	X	4421	-0-	-632	-0-	4421	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -G- WELL #: 3 RRCID -> 183454 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	62	N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-					-0-
04	30	N	5	-0-	-25	-0-	5	2			N	-0-					-0-
05	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
06	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-

CAUTHRON "C" WELL #: 8 RRCID -> 184831 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9932 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
04	270	N	119	-0-	-151	-0-	119	2			N	-0-					-0-
05	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
06	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
07	124	N	48	-0-	-76	-0-	48	2			N	-0-					-0-
08	279	N	8	-0-	-271	-0-	8	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN "B" WELL #: 8 RRCID -> 187732 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9781 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1457	N	1231	-0-	-226	-0-	1231	2			N	-0-					-0-
04	1650	N	444	-0-	-1206	-0-	444	2			N	-0-					-0-
05	1860	N	1284	-0-	-576	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
06	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
07	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	2			N	-0-					-0-
08	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -H- WELL #: 1 RRCID -> 196277 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9764 - 9784

03	1426	N	924	-0-	-502	-0-	924	2			N	-0-					-0-
04	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-					-0-
05	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					-0-
06	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			N	-0-					-0-
07	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	2			N	-0-					-0-
08	1426	N	885	-0-	-541	-0-	885	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -J- WELL #: 1 RRCID -> 205493 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9700 - 9750

03	4402	X	3362	-0-	-1040	-0-	3362	2			N	-0-					-0-
04	3810	X	687	-0-	-3123	-0-	687	2			N	-0-					-0-
05	3937	X	3586	-0-	-351	-0-	3586	2			N	-0-					-0-
06	3480	X	3261	-0-	-219	-0-	3261	2			N	-0-					-0-
07	3441	X	3242	-0-	-199	-0-	3242	2			N	-0-					-0-
08	3596	X	3116	-0-	-480	-0-	3116	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: L 1 RRCID -> 206313 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9612 - 9674

03	320	X	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-
04	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05	133	X	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
06	300	X	88	-0-	-212	-0-	88	2			N	-0-					-0-
07	310	X	87	-0-	-223	-0-	87	2			N	-0-					-0-
08	310	X	81	-0-	-229	-0-	81	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -F- WELL #: 4 RRCID -> 213633 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9895 - 9925

03	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
04	990	N	211	-0-	-779	-0-	211	2			N	-0-					-0-
05	1023	N	1021	-0-	-2	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
06	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			N	-0-					-0-
07	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
08	1023	N	977	-0-	-46	-0-	977	2			N	-0-					-0-

CAUTHORN -B- WELL #: 9 RRCID -> 214219 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10385 PERF.10100 - 10158

03	1736	N	1709	-0-	-27	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
04	1770	N	347	-0-	-1423	-0-	347	2			N	-0-					-0-
05	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	1645	2			N	-0-					-0-
06	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
07	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
08	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	1629	2			N	-0-					-0-

J. A. RANCH -L- WELL #: 3 RRCID -> 214598 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9554 - 10678

03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
04	30	N	8	-0-	-22	-0-	8	2			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	2			N	-0-					-0-
06	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
07	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
08	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	2			N	-0-					-0-

VINEGARONE (STRAWN) //CONT.// 93874 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WHITE ROCK OIL & GAS, LLC //CONT.// 916958
CAUTHORN -F- WELL #: 5 RRCID -> 222926 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9944 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	4386	2			N	-0-					-0-
04	4140	X	739	-0-	-3401	-0-	739	2			N	-0-					-0-
05	4278	X	3331	-0-	-947	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
06	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4563	2			N	-0-					-0-
07	4278	X	3107	-0-	-1171	-0-	3107	2			N	-0-					-0-
08	4278	X	2689	-0-	-1589	-0-	2689	2			N	-0-					-0-

RANCH. J. A. -L- WELL #: 4 RRCID -> 228005 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10374 PERF. 9560 - 9951

03	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			N	-0-					-0-
04	150	N	23	-0-	-127	-0-	23	2			N	-0-					-0-
05	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-
06	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
07	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					-0-
08	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	2			N	-0-					-0-

RANCH, J. A. -K- WELL #: 3 RRCID -> 228675 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9852

03	68	X	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					-0-
04	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
05	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
06	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					-0-
07	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
08	62	X	-0-	-0-	-62	-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

03	3038	X	2839	-0-	-199	-0-	2839	2			N	-0-					-0-
04	2910	X	2498	-0-	-412	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
05	2976	X	2584	-0-	-392	-0-	2584	2			N	-0-					-0-
06	2880	X	2471	-0-	-409	-0-	2471	2			N	-0-					-0-
07	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	2550	2			N	-0-					-0-
08	2852	X	2532	-0-	-320	-0-	2532	2			N	-0-					-0-

ALTIZER "B" WELL #: 9 RRCID -> 171090 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10415 - 10432

03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	97	1	1898	2	N	-0-					-0-
04	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	132	1	2645	2	N	-0-					-0-
05	3100	N	3538	-0-	438	438	170	1	3368	2	N	-0-					-0-
06	1920	N	432	-0-	-1488	-0-	21	1	411	2	N	-0-					-0-
07	2697	N	339	-0-	-2358	-0-	16	1	323	2	N	-0-					-0-
08	2697	X	1373	-0-	-1324	-0-	66	1	1307	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "A" WELL #: 1 RRCID -> 165336 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8889 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 165533 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8969 - 9063

03	434	N	381	-0-	-53	-0-	19	1	362	2	N	-0-					-0-
04	399	N	399	-0-	-0-	-0-	19	1	380	2	N	-0-					-0-
05	437	N	437	-0-	-0-	-0-	21	1	416	2	N	-0-					-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403	N	323	-0-	-80	-0-	15	1	308	2	N	-0-					-0-
08	434	N	230	-0-	-204	-0-	11	1	219	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 1 WELL #: 1C RRCID -> 167314 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8764 - 8818

03	620	N	169	-0-	-451	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	55	1	1088	2	N	-0-					-0-
06	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	86	1	1708	2	N	-0-					-0-
07	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	75	1	1556	2	N	-0-					-0-
08	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	84	1	1666	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 2 RRCID -> 167865 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8722 - 8804

03	6706	X	6706	-0-	-0-	-0-	327	1	6379	2	N	-0-					-0-
04	5758	X	5758	-0-	-0-	-0-	273	1	5485	2	N	-0-					-0-
05	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	314	1	6214	2	N	-0-					-0-
06	6480	X	5369	-0-	-1111	-0-	257	1	5112	2	N	-0-					-0-
07	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	313	1	6498	2	N	-0-					-0-
08	6696	X	5471	-0-	-1225	-0-	262	1	5209	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 2C RRCID -> 168438 COMPL. DATE 04/28/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8750 - 8880

03	837	N	826	-0-	-11	-0-	40	1	786	2	N	-0-					-0-
04	881	N	881	-0-	-0-	-0-	42	1	839	2	N	-0-					-0-
05	778	N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	N	-0-					-0-
06	822	N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	N	-0-					-0-
07	899	N	619	-0-	-280	-0-	28	1	591	2	N	-0-					-0-
08	775	N	730	-0-	-45	-0-	35	1	695	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 1 RRCID -> 169049 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9022 - 9100

03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	86	1	1676	2	N	-0-					-0-
04	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	50	1	1001	2	N	-0-					-0-
05	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	63	1	1255	2	N	-0-					-0-
06	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	77	1	1527	2	N	-0-					-0-
07	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	52	1	1071	2	N	-0-					-0-
08	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	52	1	1042	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 169387 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9034 - 9156

03	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	139	1	2713	2	N	-0-					-0-
04	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	2365	2	N	-0-					-0-
05	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	133	1	2629	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3471	-0-	471	471	166	1	3305	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	3128	-0-	28	499	144	1	2984	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3267	-0-	167	666	156	1	3111	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY G. U. 2 WELL #: 1 RRCID -> 170643 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8754 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	714	N	714	-0-	-0-	-0-	35	1	679	2	N	-0-			-0-
04	687	N	687	-0-	-0-	-0-	33	1	654	2	N	-0-			-0-
05	824	N	824	-0-	-0-	-0-	40	1	784	2	N	-0-			-0-
06	922	N	922	-0-	-0-	-0-	44	1	878	2	N	-0-			-0-
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	578	2	N	-0-			-0-
08	626	N	626	-0-	-0-	-0-	30	1	596	2	N	-0-			-0-

NEWBY "A" WELL #: 3 RRCID -> 172050 COMPL. DATE 12/09/1998 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 8756 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	994	N	994	-0-	-0-	-0-	48	1	946	2	N	-0-			-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	78	1	1562	2	N	-0-			-0-
05	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	85	1	1689	2	N	-0-			-0-
06	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	92	1	1836	2	N	-0-			-0-
07	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	74	1	1544	2	N	-0-			-0-
08	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	70	1	1401	2	N	-0-			-0-

NEWBY G. U. 3 WELL #: 1 RRCID -> 172566 COMPL. DATE 03/23/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8846 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1667	2	N	-0-			-0-
04	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	84	1	1697	2	N	-0-			-0-
05	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	75	1	1490	2	N	-0-			-0-
06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	78	1	1559	2	N	-0-			-0-
07	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	78	1	1630	2	N	-0-			-0-
08	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	80	1	1583	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 173842 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8826 - 9022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1519	N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	3100	N	3937	-0-	837	837	188	1	3749	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	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
03	2074	N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1973	2	N	-0-			-0-
04	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	71	1	1430	2	N	-0-			-0-
05	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	86	1	1710	2	N	-0-			-0-
06	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1934	2	N	-0-			-0-
07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	98	1	2043	2	N	-0-			-0-
08	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	82	1	1625	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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		358	-0-	358	358	17	1	341	2	N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 177421 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8901 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	30	1	592	2	N	-0-					-0-
04	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-
05	704	N	704	-0-	-0-	-0-	34	1	670	2	N	-0-					-0-
06	910	N	910	-0-	-0-	-0-	44	1	866	2	N	-0-					-0-
07	260	N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
08	420	N	420	-0-	-0-	-0-	20	1	400	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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	169	N	169	-0-	-0-	-0-	8	1	161	2	N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	814	N	814	-0-	-0-	-0-	40	1	774	2	N	-0-					-0-
04	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	49	1	984	2	N	-0-					-0-
05	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	74	1	1460	2	N	-0-					-0-
06	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	N	-0-					-0-
07	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	75	1	1558	2	N	-0-					-0-
08	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	51	1	1009	2	N	-0-					-0-

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
03	2790	X	2064	-0-	-726	-0-	101	1	1963	2	N	-0-					-0-
04	2130	X	1831	-0-	-299	-0-	87	1	1744	2	N	-0-					-0-
05	2046	N	1464	-0-	-582	-0-	70	1	1394	2	N	-0-					-0-
06	2010	N	1780	-0-	-230	-0-	85	1	1695	2	N	-0-					-0-
07	1891	N	1432	-0-	-459	-0-	66	1	1366	2	N	-0-					-0-
08	1457	N	1416	-0-	-41	-0-	68	1	1348	2	N	-0-					-0-

NEWBY "B" WELL #: 1 RRCID -> 181110 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8770 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
04	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
05	217	N	102	-0-	-115	-0-	5	1	97	2	N	-0-					-0-
06	188	N	188	-0-	-0-	-0-	9	1	179	2	N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 11 RRCID -> 181112 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9100 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	64	1	1243	2	N	-0-					-0-
04	907	N	907	-0-	-0-	-0-	43	1	864	2	N	-0-					-0-
05	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	48	1	952	2	N	-0-					-0-
06	802	N	802	-0-	-0-	-0-	38	1	764	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	35	1	718	2	N	-0-					-0-
08	558	N	542	-0-	-16	-0-	26	1	516	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 4 RRCID -> 181621 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 8931 - 9081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2177	-0-	-86	-0-	106	1	2071	2	N	-0-					-0-
04	2198	X	2198	-0-	-0-	-0-	104	1	2094	2	N	-0-					-0-
05	2387	X	1740	-0-	-647	-0-	84	1	1656	2	N	-0-					-0-
06	2310	X	1928	-0-	-382	-0-	92	1	1836	2	N	-0-					-0-
07	2387	X	1868	-0-	-519	-0-	86	1	1782	2	N	-0-					-0-
08	2263	X	1527	-0-	-736	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EARWOOD "B" WELL #: 5 RRCID -> 181622 COMPL. DATE 12/17/2000 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 8775 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EARWOOD G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 181814 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9009 PERF. 8906 - 9009

03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	2	N	-0-					-0-
04	585	N	585	-0-	-0-	-0-	28	1	557	2	N	-0-					-0-
05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	45	1	894	2	N	-0-					-0-
06	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	58	1	1154	2	N	-0-					-0-
07	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	46	1	958	2	N	-0-					-0-
08	652	N	652	-0-	-0-	-0-	31	1	621	2	N	-0-					-0-

EARWOOD G. U. 2 WELL #: 2 RRCID -> 181819 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8836 - 8946

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD 45 WELL #: 3 RRCID -> 182081 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8930 - 9090

03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EARWOOD "B" WELL #: 6 RRCID -> 185132 COMPL. DATE 07/15/2001 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8920 - 9076

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	113	N	113	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-

WALKER, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 186006 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8830 - 8953

03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	N	-0-					-0-
04	386	N	386	-0-	-0-	-0-	18	1	368	2	N	-0-					-0-
05	434	N	283	-0-	-151	-0-	14	1	269	2	N	-0-					-0-
06	480	N	423	-0-	-57	-0-	20	1	403	2	N	-0-					-0-
07	403	N	288	-0-	-115	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
08	279	N	269	-0-	-10	-0-	13	1	256	2	N	-0-					-0-

NEWBY A WELL #: 4 RRCID -> 194616 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 9309 PERF. 8865 - 8974

03	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	419	1	8170	2	N	-0-					-0-
04	8040	X	7045	-0-	-995	-0-	334	1	6711	2	N	-0-					-0-
05	8308	X	6999	-0-	-1309	-0-	336	1	6663	2	N	-0-					-0-
06	8040	X	5168	-0-	-2872	-0-	248	1	4920	2	N	-0-					-0-
07	8376	X	8376	-0-	-0-	-0-	384	1	7992	2	N	-0-					-0-
08	8308	X	7560	-0-	-748	-0-	362	1	7198	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 2C RRCID -> 195698 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8740 - 8864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	991	N	991	-0-	-0-	-0-	48	1	943	2	N	-0-					-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	76	1	1530	2	N	-0-					-0-
05	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	48	1	960	2	N	-0-					-0-
06	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	49	1	983	2	N	-0-					-0-
07	806	N	720	-0-	-86	-0-	33	1	687	2	N	-0-					-0-
08	806	N	767	-0-	-39	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-

EARWOOD "A" WELL #: 12 RRCID -> 197156 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9056 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1306	2	N	-0-					-0-
04	705	X	705	-0-	-0-	-0-	33	1	672	2	N	-0-					-0-
05	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
06	450	X	85	-0-	-365	-0-	4	1	81	2	N	-0-					-0-
07	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	93	1	1941	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	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
03	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	105	1	2043	2	N	-0-					-0-
04	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	79	1	1595	2	N	-0-					-0-
05	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	99	1	1960	2	N	-0-					-0-
06	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	129	1	2572	2	N	-0-					-0-
07	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	102	1	2127	2	N	-0-					-0-
08	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	72	1	1432	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
03	806	N	449	-0-	-357	-0-	22	1	427	2	N	-0-					-0-
04	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	N	-0-					-0-
05	434	N	93	-0-	-341	-0-	4	1	89	2	N	-0-					-0-
06	420	N	296	-0-	-124	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-
07	349	N	349	-0-	-0-	-0-	16	1	333	2	N	-0-					-0-
08	460	N	460	-0-	-0-	-0-	22	1	438	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
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	N	-0-					-0-
04	166	N	166	-0-	-0-	-0-	8	1	158	2	N	-0-					-0-
05	372	N	174	-0-	-198	-0-	8	1	166	2	N	-0-					-0-
06	180	N	12	-0-	-168	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
08	186	N	25	-0-	-161	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

WHITEHEAD "45" WELL #: 6 RRCID -> 199656 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8937 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	70	1	1360	2	N	-0-					-0-
04	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	70	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	61	1	1203	2	N	-0-					-0-
06	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	67	1	1339	2	N	-0-					-0-
07	1519	N	1158	-0-	-361	-0-	53	1	1105	2	N	-0-					-0-
08	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	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
03	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	951	2	N	-0-					-0-
04	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	55	1	1112	2	N	-0-					-0-
05	940	N	940	-0-	-0-	-0-	45	1	895	2	N	-0-					-0-
06	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	53	1	1048	2	N	-0-					-0-
07	815	N	815	-0-	-0-	-0-	37	1	778	2	N	-0-					-0-
08	953	N	953	-0-	-0-	-0-	46	1	907	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
03	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	161	1	3139	2	N	-0-					-0-
04	2910	X	2599	-0-	-311	-0-	123	1	2476	2	N	-0-					-0-
05	3162	X	1877	-0-	-1285	-0-	90	1	1787	2	N	-0-					-0-
06	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	191	1	3787	2	N	-0-					-0-
07	3286	X	3119	-0-	-167	-0-	143	1	2976	2	N	-0-					-0-
08	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	176	1	3509	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 7 RRCID -> 206411 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9021 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3013	N	3013	-0-	-0-	-0-	147	1	2866	2	N	-0-					-0-
04	2951	N	2951	-0-	-0-	-0-	140	1	2811	2	N	-0-					-0-
05	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	140	1	2780	2	N	-0-					-0-
06	3000	N	3167	-0-	167	167	152	1	3015	2	N	-0-					-0-
07	3100	N	2993	-0-	-107	60	137	1	2856	2	N	-0-					-0-
08	3100	N	3302	-0-	202	262	158	1	3144	2	N	-0-					-0-

WHITEHEAD "46" WELL #: 3 RRCID -> 211611 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 9008 - 9082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-					-0-
04	884	N	884	-0-	-0-	-0-	42	1	842	2	N	-0-					-0-
05	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	49	1	966	2	N	-0-					-0-
06	1140	N	1016	-0-	-124	-0-	49	1	967	2	N	-0-					-0-
07	917	N	917	-0-	-0-	-0-	42	1	875	2	N	-0-					-0-
08	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	64	1	1266	2	N	-0-					-0-

NEWBY "A" WELL #: 5 RRCID -> 214325 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8936 - 8988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 3C RRCID -> 214613 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8752 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	183	1	3574	2	N	-0-					-0-
04	4915	X	4915	-0-	-0-	-0-	233	1	4682	2	N	-0-					-0-
05	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	195	1	3857	2	N	-0-					-0-
06	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	177	1	3512	2	N	-0-					-0-
07	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	88	1	1840	2	N	-0-					-0-
08	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	255	1	5081	2	N	-0-					-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

NEWBY G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 220305 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8740 - 8920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	465	N	432	-0-	-33	-0-	21	1	411	2	N	-0-			-0-
04	694	N	694	-0-	-0-	-0-	33	1	661	2	N	-0-			-0-
05	516	N	516	-0-	-0-	-0-	25	1	491	2	N	-0-			-0-
06	423	N	423	-0-	-0-	-0-	20	1	403	2	N	-0-			-0-
07	713	N	445	-0-	-268	-0-	20	1	425	2	N	-0-			-0-
08	527	N	451	-0-	-76	-0-	22	1	429	2	N	-0-			-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 2 RRCID -> 220306 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8818 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	87	1	1690	2	N	-0-			-0-
04	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	83	1	1679	2	N	-0-			-0-
05	1612	N	1146	-0-	-466	-0-	55	1	1091	2	N	-0-			-0-
06	1710	N	651	-0-	-1059	-0-	31	1	620	2	N	-0-			-0-
07	1829	N	1102	-0-	-727	-0-	51	1	1051	2	N	-0-			-0-
08	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	53	1	1048	2	N	-0-			-0-

NEWBY 151 "D" WELL #: 5 RRCID -> 220398 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8834 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

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
03	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	52	1	1014	2	N	-0-			-0-
04	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	53	1	1075	2	N	-0-			-0-
05	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	61	1	1199	2	N	-0-			-0-
06	720	N	642	-0-	-78	-0-	31	1	611	2	N	-0-			-0-
07	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	49	1	1019	2	N	-0-			-0-
08	744	N	576	-0-	-168	-0-	28	1	548	2	N	-0-			-0-

EARWOOD "A" WELL #: 13 RRCID -> 220627 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9004 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	28	1	556	2	N	-0-			-0-
04	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	N	-0-			-0-
05	554	N	554	-0-	-0-	-0-	27	1	527	2	N	-0-			-0-
06	598	N	598	-0-	-0-	-0-	29	1	569	2	N	-0-			-0-
07	527	N	477	-0-	-50	-0-	22	1	455	2	N	-0-			-0-
08	527	N	269	-0-	-258	-0-	13	1	256	2	N	-0-			-0-

WALKER, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 221162 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9116 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	78	1	1515	2	N	-0-			-0-
04	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	82	1	1654	2	N	-0-			-0-
05	1581	N	1389	-0-	-192	-0-	67	1	1322	2	N	-0-			-0-
06	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	86	1	1700	2	N	-0-			-0-
07	1581	N	764	-0-	-817	-0-	35	1	729	2	N	-0-			-0-
08	1395	N	1073	-0-	-322	-0-	51	1	1022	2	N	-0-			-0-

NEWBY GU 1 WELL #: 4 C RRCID -> 221376 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8682 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	82	-0-	-1096	-0-	4	1	78	2	N	-0-			-0-
04	488	N	488	-0-	-0-	-0-	23	1	465	2	N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
06	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-			-0-
07	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VINEGARONE, E. (PENN. SAND) //CONT.// 93875 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: EDWARDS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
NEWBY 151 "D" WELL #: 6 RRCID -> 223325 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8852 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	65	1	1276	2	N	-0-					-0-
04	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	N	-0-					-0-
05	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	76	1	1501	2	N	-0-					-0-
06	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	79	1	1571	2	N	-0-					-0-
07	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	59	1	1216	2	N	-0-					-0-
08	767	N	767	-0-	-0-	-0-	37	1	730	2	N	-0-					-0-

NEWBY G.U. 3 WELL #: 3 RRCID -> 224977 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8765 - 8860

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NEWBY G. U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 226894 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8958 - 9042

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 8 RRCID -> 242033 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8972 - 8992

03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WARD BOX (OLMOS) 95148 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
OXSON CO. 630596
I.T. PRYOR - WARD BOX WELL #: 1 RRCID -> 142612 COMPL. DATE 06/26/1992 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2660 - 2661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 7 RRCID -> 135425 COMPL. DATE 06/09/1990 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10273 - 10364

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	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

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 14 RRCID -> 221318 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10310 - 10340

03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASHBURN (EDWARDS) //CONT.// 95314 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-A WELL #: 11 RRCID -> 221403 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10283 - 10356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
08	14B2 EXT		-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

03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
06	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
07	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	14B2 EXT		-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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		118	-0-	118	118	27	1	91	2	N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		74	-0-	74	192	22	1	52	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		57	-0-	57	249	15	1	42	2	N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		252	-0-	252	501	58	1	194	2	N	-0-					-0-
08	577	X	76	-0-	-501	-0-	22	1	54	2	N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 132136 COMPL. DATE 08/30/1989 TOTAL DEPTH 10452 PERF.10311 - 10393

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WHITE KITCHEN (EDWARDS LIME) //CONT.// 96950 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: LA SALLE
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VT BECKMAN, M. A. WELL #: 2 RRCID -> 133372 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10263 - 10291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	734	N	734	-0-	-0-	-0-	102	1	632	2	N	-0-					-0-
04	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	230	1	800	2	N	-0-					-0-
05	452	N	452	-0-	-0-	-0-	136	1	316	2	N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
08	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

VT BECKMAN, M.A. WELL #: 4 RRCID -> 145461 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 10493 PERF.10284 - 10485

03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	59	1	370	2	N	-0-					-0-
04	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	448	1	1556	2	N	-0-					-0-
05	745	N	745	-0-	-0-	-0-	223	1	522	2	N	-0-					-0-
06	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	379	1	1042	2	N	-0-					-0-
07	963	N	963	-0-	-0-	-0-	219	1	744	2	N	-0-					-0-
08	945	N	945	-0-	-0-	-0-	276	1	669	2	N	-0-					-0-

VT STOREY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 196353 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10617 PERF.10315 - 10418

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
SOUTH TEXAS SYNDICATE II-B WELL #: 12 RRCID -> 221325 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10290 - 10336

03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	3			N	-0-					-0-

WHITEHEAD "45" WELL #: 1 RRCID -> 164283 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9960 - 9980

03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3			N	-0-					-0-
04	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	3			N	-0-					-0-
05	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	1211	3			N	-0-					-0-
06	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	1167	3			N	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3			N	-0-					-0-
08	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3			N	-0-					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
MAG EXPLORATION LLC 102971
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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1 RRCID -> 000376 COMPL. DATE 10/16/1988 TOTAL DEPTH N/A PERF.13540 - 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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 063679 COMPL. DATE 06/24/1975 TOTAL DEPTH 15600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS -18- WELL #: 1 RRCID -> 074328 COMPL. DATE 11/11/1977 TOTAL DEPTH 15621 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079224 COMPL. DATE 03/14/1989 TOTAL DEPTH 15100 PERF.13903 - 15056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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 #: 4 RRCID -> 079446 COMPL. DATE 11/27/1978 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13807 - 14724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 108 RRCID -> 082270 COMPL. DATE 06/21/1978 TOTAL DEPTH 14862 PERF.13285 - 14664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 5 RRCID -> 180491 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 14934 PERF.13516 - 14616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1830	X	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
05	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
07	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 6 RRCID -> 182475 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13191 - 14600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	21389	X	-0-	-0-	-21389	-0-					N	-0-					-0-
04	2100	X	1667	-0-	-433	-0-	1667	3			N	-0-					-0-
05	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			N	-0-					-0-
06	2100	X	1517	-0-	-583	-0-	1517	3			N	-0-					-0-
07	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
08	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 1H RRCID -> 201559 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14503 - 16899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8897	X	-0-	-0-	-8897	-0-					N	-0-					-0-
04	10470	X	4461	-0-	-6009	-0-	4461	3			N	-0-					-0-
05	10819	X	2671	-0-	-8148	-0-	2671	3			N	-0-					-0-
06	10470	X	1345	-0-	-9125	-0-	1345	3			N	-0-					-0-
07	10819	X	-0-	-0-	-10819	-0-					N	-0-					-0-
08	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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 #: 8 RRCID -> 219173 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13772 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					N	-0-					-0-
04	4770	X	1	-0-	-4769	-0-	1	3			N	-0-					-0-
05	4929	X	1299	-0-	-3630	-0-	1299	3			N	-0-					-0-
06	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					N	-0-					-0-
07	3844	X	111	-0-	-3733	-0-	111	3			N	-0-					-0-
08	1	X	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 10 RRCID -> 219880 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 14790 PERF.13200 - 14651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 9 RRCID -> 220810 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13935 - 14815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "36" WELL #: 1 RRCID -> 221692 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 14806 PERF.13850 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 12 RRCID -> 226485 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 15110 PERF.13650 - 14720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
05	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
06	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
04	330	X	232	-0-	-98	-0-	232	3			N	-0-					-0-
05	899	X	841	-0-	-58	-0-	841	3			N	-0-					-0-
06	870	X	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
07	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
08	248	X	NO RPT	-0-	-248	-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
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					N	-0-					-0-
04	3870	X	2203	-0-	-1667	-0-	2203	3			N	-0-					-0-
05	3999	X	2617	-0-	-1382	-0-	2617	3			N	-0-					-0-
06	4675	X	4675	-0-	-0-	-0-	4675	3			N	-0-					-0-
07	2573	X	1	-0-	-2572	-0-	1	3			N	-0-					-0-
08	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC //CONT.// 653223
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
03	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-					-0-
04	5216	X	5216	-0-	-0-	-0-	5216	3			N	-0-					-0-
05	4681	X	2550	-0-	-2131	-0-	2550	3			N	-0-					-0-
06	4530	X	1344	-0-	-3186	-0-	1344	3			N	-0-					-0-
07	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					-0-
08	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
03	1223	N	-0-	-0-	-1223	-0-					N	-0-					-0-
04	949	X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
05	930	X	270	-0-	-660	-0-	270	3			N	-0-					-0-
06	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					-0-
07	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
08	930	X	NO RPT	-0-	-930	-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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
05	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	3			N	-0-					-0-
06	649	N	649	-0-	-0-	-0-	649	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					-0-
04	3810	X	-0-	-0-	-3810	-0-					N	-0-					-0-
05	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					-0-
06	4650	X	1098	-0-	-3552	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
08	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					N	-0-					-0-
04	6060	X	1498	-0-	-4562	-0-	1498	3			N	-0-					-0-
05	6262	X	520	-0-	-5742	-0-	520	3			N	-0-					-0-
06	6150	X	1594	-0-	-4556	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
07	6355	X	-0-	-0-	-6355	-0-					N	-0-					-0-
08	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (ELLENBURGER) //CONT.// 97474 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
SHEER ENERGY, LLC 772753
MILLS MIN. TRUST G. U. NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 094155 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 14970 PERF.13918 - 14913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (STRAWN) 97474 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223
MOBIL MILLS "40" WELL #: 1 RRCID -> 165374 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 15186 PERF.12095 - 12157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 2 RRCID -> 184946 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11936 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 308 RRCID -> 220005 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 12023 PERF.11544 - 11672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	2914	X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-
04	2820	X	488	-0-	-2332	-0-	488	3			N	-0-					-0-
05	1798	X	1032	-0-	-766	-0-	1032	3			N	-0-					-0-
06	1950	X	701	-0-	-1249	-0-	701	3			N	-0-					-0-
07	2015	X	598	-0-	-1417	-0-	598	3			N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE, PHILLIP WELL #: 14 RRCID -> 228674 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 12568 PERF.11680 - 11832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	3			N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
PERDIDO ENERGY, LLC 653223

MILLS "15" WELL #: 2 RRCID -> 208280 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 3616 PERF. 2840 - 3537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "18" WELL #: 3 RRCID -> 210843 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 3531 PERF. 2774 - 3324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KINCAID WELL #: 1011 RRCID -> 212069 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 4521 PERF. 3650 - 3660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS "15" WELL #: 3 RRCID -> 212887 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3213 - 3231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARLEDGE WELL #: 608 RRCID -> 230061 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 3604 - 3630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILL O. (WOLFCAMP) //CONT.// 97474 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC 935660
MILLS WELL #: 218 RRCID -> 074939 COMPL. DATE 12/13/1977 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2778 - 2808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KINCAID WELL #: 3012 RRCID -> 120515 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 3950 PERF. 3345 - 3401

03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
04	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
05	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
07	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*08	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			N	-0-					-0-

COLE WELL #: 1358 RRCID -> 212888 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 3495 - 3764

03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
04	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			N	-0-					-0-
05	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-					-0-
06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					-0-
07	3100	N	3601	-0-	501	501	3601	2			N	-0-					-0-
*08	3100	N	3584	-0-	484	985	3584	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 7012 RRCID -> 212890 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4036 - 4600

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
07	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					-0-
*08	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-

KINCAID A WELL #: 2012 RRCID -> 213268 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 4294 PERF. 3905 - 4106

03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
07	10	N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-					-0-
08	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	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

03	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
04	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
05	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013	2			N	-0-					-0-
06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					-0-
07	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-					-0-
08	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-

WILL O, NORTH (WOLFCAMP) //CONT.// 97476 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: VAL VERDE
WOLFCAMP ENERGY, LLC //CONT.// 935660
KINCAID WELL #: 1064 RRCID -> 187461 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 3640 PERF. 3104 - 3414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
04	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
05	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
06	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
07	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-					-0-
08	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	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
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 T RRCID -> 094323 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2886 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	16	N	16	-0-	-0- B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 17 T RRCID -> 094324 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH 3020 PERF. 2890 - 2910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 30 T RRCID -> 096408 COMPL. DATE 08/06/1981 TOTAL DEPTH 2871 PERF. 2674 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
06	20	N	20	-0-	-0- B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 T RRCID -> 100166 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2908 - 2936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0- B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-	-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 T RRCID -> 100551 COMPL. DATE 05/06/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2752 - 2783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-		-14 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-		-12 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

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
03	31	N	25	-0-		-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-		-13 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	18	N	18	-0-		-0- B	-0-	18	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
03	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
04	30	N	24	-0-		-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
05	31	N	24	-0-		-7 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-		-9 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	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
03	T. A.		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-		-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
03	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-		-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-		-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-		-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-		-9 B	-0-	22	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
03	31	N	16	-0-		-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-		-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-		-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	19	-0-		-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-		-14 B	-0-	17	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
03	31	N	18	-0-		-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	19	-0-		-11 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
05	31	N	15	-0-		-16 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-		-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-		-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	23	N	23	-0-		-0- B	-0-	23	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (BRACERO) //CONT.// 98075 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 143 RRCID -> 118191 COMPL. DATE 09/05/1985 TOTAL DEPTH 3150 PERF. 2944 - 2952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6 B	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6 B	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	20	-0-	-11 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10 B	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 45 RRCID -> 125281 COMPL. DATE 09/21/1987 TOTAL DEPTH 3050 PERF. 2868 - 2891

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	15	-0-	-15 B	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8 B	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	18	-0-	-13 B	-0-	18	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 200 RRCID -> 130996 COMPL. DATE 05/03/1989 TOTAL DEPTH 2790 PERF. 2619 - 2625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	19	-0-	-12 B	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	22	-0-	-8 B	-0-	22	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15 B	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	20	-0-	-10 B	-0-	20	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14 B	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 125 RRCID -> 131854 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 3069 PERF. 2898 - 2904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 190 RRCID -> 135052 COMPL. DATE 05/17/1990 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2598 - 2606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO-OIL) 98075 210 ASSOCIATED 49B CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 206 RRCID -> 112578 COMPL. DATE 02/15/1984 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2637 - 2652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (BRACERO 2825) 98075 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 T RRCID -> 106222 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2825 - 2831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 3 T RRCID -> 094152 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2704 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 32 T RRCID -> 094315 COMPL. DATE 11/30/1979 TOTAL DEPTH 3160 PERF. 2962 - 2972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	24	-0-	-6	-0-	24	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 20 T RRCID -> 094317 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 3217 PERF. 2993 - 3000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
06	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 4 C RRCID -> 094319 COMPL. DATE 06/30/1979 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 2902 - 2914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 11 T RRCID -> 094320 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2830 - 2850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	16	-0-	-14	-0-	16	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-
08	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 29 T RRCID -> 095064 COMPL. DATE 06/11/1981 TOTAL DEPTH 3055 PERF. 2790 - 2810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 61 T RRCID -> 100438 COMPL. DATE 05/08/1982 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2774 - 2792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 63 C RRCID -> 100548 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 3080 PERF. 2834 - 2852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 121 T RRCID -> 104254 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 2974 - 2982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	1			N	-0-					-0-
08	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 T RRCID -> 107059 COMPL. DATE 03/14/1983 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2998 - 3006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE) //CONT.// 98075 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 9 RRCID -> 127883 COMPL. DATE 07/14/1988 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2814 - 2819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 49 RRCID -> 128397 COMPL. DATE 09/16/1988 TOTAL DEPTH 3499 PERF. 3138 - 3144

03	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
04	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
06	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 130831 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2778 - 2786

03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	1			N	-0-					-0-
05	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
06	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 25 RRCID -> 131507 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 3163 PERF. 2982 - 2994

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 160 RRCID -> 131508 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2400 - 2408

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 14 RRCID -> 132336 COMPL. DATE 09/23/1989 TOTAL DEPTH 3090 PERF. 2897 - 2905

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2575) 98075 260 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 40 RRCID -> 116801 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2770 PERF. 2562 - 2568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
04	30	N	17	-0-	-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
05	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	1			N	-0-					-0-
06	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
07	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 186 RRCID -> 116837 COMPL. DATE 05/30/1985 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2592 - 2622

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 118 RRCID -> 124933 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 2780 PERF. 2574 - 2579

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 184 RRCID -> 130997 COMPL. DATE 03/22/1989 TOTAL DEPTH 2807 PERF. 2576 - 2580

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2810) 98075 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 153 T RRCID -> 106205 COMPL. DATE 02/14/1983 TOTAL DEPTH 3082 PERF. 2812 - 2820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	18	-0-	-13	-0-	18	1			N	-0-					-0-
04	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
05	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	1			N	-0-					-0-
06	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	1			N	-0-					-0-
07	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	1			N	-0-					-0-
08	31	N	16	-0-	-15	-0-	16	1			N	-0-					-0-

WINN-DULCE (DEL MONTE 2825) 98075 281 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 19 C RRCID -> 094318 COMPL. DATE 08/04/1979 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2828 - 2840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ELAINE) 98075 300 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 4 T RRCID -> 100437 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 3122 PERF. 3030 - 3042

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 141 T RRCID -> 106223 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 2962 PERF. 2818 - 2826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 100 RRCID -> 122107 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2883 PERF. 2735 - 2746

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 2 C RRCID -> 121757 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 2863 PERF. 1971 - 1978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (ESCONDIDO) //CONT.// 98075 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 62 RRCID -> 129756 COMPL. DATE 12/22/1988 TOTAL DEPTH 2795 PERF. 1930 - 1944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	1			N	-0-					-0-
04	30	N	18	-0-	-12	-0-	18	1			N	-0-					-0-
05	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	1			N	-0-					-0-
06	30	N	25	-0-	-5	-0-	25	1			N	-0-					-0-
07	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
08	31	N	21	-0-	-10	-0-	21	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 3 C RRCID -> 094142 COMPL. DATE 06/21/1979 TOTAL DEPTH 2867 PERF. 2436 - 2452

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 9 C RRCID -> 094331 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2522 - 2540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 11 C RRCID -> 094332 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 3058 PERF. 2496 - 2512

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 15 C RRCID -> 094334 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 3065 PERF. 2620 - 2626

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675

PRYOR RANCH WELL #: 59 C RRCID -> 100550 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 2923 PERF. 2384 - 2400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 65 RRCID -> 101769 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 3109 PERF. 2613 - 2617

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRYOR RANCH WELL #: 129 RRCID -> 106193 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 3195 PERF. 2604 - 2607

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINN-DULCE (OLMOS) //CONT.// 98075 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. //CONT.// 546675
PRYOR RANCH WELL #: 175 C RRCID -> 106221 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2553 - 2559

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 151 C RRCID -> 106226 COMPL. DATE 02/12/1983 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2510 - 2524

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINN-DULCE (OLMOS, LOWER) 98075 525 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAVALA
MCDAY ENERGY CORP. 546675
PRYOR RANCH WELL #: 13 T RRCID -> 094821 COMPL. DATE 04/20/1988 TOTAL DEPTH 2975 PERF. 2584 - 2592

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 097975 COMPL. DATE 12/13/1981 TOTAL DEPTH 3102 PERF. 2584 - 2618

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 77 T RRCID -> 103974 COMPL. DATE 09/30/1982 TOTAL DEPTH 2628 PERF. 2523 - 2533

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	PRTL PLG	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 #: 164 RRCID -> 105973 COMPL. DATE 11/22/1988 TOTAL DEPTH 2897 PERF. 2281 - 2318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 180 C RRCID -> 107060 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 3335 PERF. 2610 - 2614

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 138 RRCID -> 108370 COMPL. DATE 10/12/1987 TOTAL DEPTH 2730 PERF. 2136 - 2150

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRYOR RANCH WELL #: 163 RRCID -> 122467 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2576 - 2582

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
06	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
07	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
08	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	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

03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
06	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
07	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
08	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WISHBONE (HOUSE 3) 98270 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4T RRCID -> 207366 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12788 - 12820

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE (UPPER HOUSE) 98270 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 5 RRCID -> 208364 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 14790 PERF. 12200 - 12444

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LINDHOLM-HANSON GU WELL #: 4C RRCID -> 214307 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 13026 PERF. 12206 - 12230

03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 1) 98271 218 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
LINDHOLM FEE WELL #: 1 RRCID -> 215022 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 12126 - 12146

03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	1063	-0-	1063	1063	233	1	830	2	N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	4533	-0-	4533	5596	774	1	3759	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 2) 98271 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	821	-0-	821	821	180	1	641	2	N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	6059	-0-	6059	6880	1035	1	5024	2	N	-0-					-0-

WISHBONE, EAST (HOUSE 3) 98271 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WISHBONE, WEST (HOUSE 1) 98273 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MCMULLEN
VARAS ENERGY OPERATING COMPANY, 102824
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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-